

## บทที่ 4

### ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสามารถสรุปได้ดังนี้

##### 4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

(1) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS ดังนี้

- ดำเนินการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ โครงการ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง โดยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า
- ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) เพื่อยืนยันว่า ข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบ ตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการ ดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ปีละ 1 ครั้ง

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่ม ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตำแหน่งการตรวจวัด และภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 ตามลำดับ



รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนํ้ามลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด





เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง  
(CEMS) ของปล่อง HRSG 21



เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง  
(CEMS) ของปล่อง HRSG 22



ปล่อง HRSG 21 (S1)



ปล่อง HRSG 22 (S2)

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



#### 4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) ที่ปล่อง HRSG เพื่อตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ตามที่มาตรการกำหนด โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 จากปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง HRSG 21 (S1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG 21 (S1) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	28.6-59.0	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ออกซิเจน	13.6-14.7	%
- อุณหภูมิ	80.5-109.6	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	327,271-487,600	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

##### (2) ปล่อง HRSG 22 (S2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG 22 (S2) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	32.0-59.7	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ออกซิเจน	13.5-14.7	%
- อุณหภูมิ	81.0-103.3	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	322,220-483,776	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1

**ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ**  
**จากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2**  
**บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568**

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด			
		ก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ที่ 7%O <sub>2</sub>	ออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	อุณหภูมิ (Temperature)	อัตราการไหล (Flow Rate)
		ส่วนในล้านส่วน	ร้อยละ	องศาเซลเซียส	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ปล่อง HRSG 21 (S1)	ม.ค. 68	29.7-59.0	13.6-14.7	80.6-95.4	340,101-447,639
	ก.พ. 68	35.8-57.2	13.8-14.6	81.2-100.8	341,497-486,726
	มี.ค. 68	30.4-57.4	13.9-14.7	86.2-100.6	336,594-408,675
	เม.ย. 68	31.5-58.6	13.6-14.6	80.5-109.6	327,714-487,093
	พ.ค. 68	28.6-57.6	13.7-14.7	84.1-99.9	327,271-487,600
	มิ.ย. 68	28.6-55.4	13.7-14.6	83.6-101.4	338,890-457,032
ปล่อง HRSG 22 (S2)	ม.ค. 68	43.8-59.7	13.8-14.7	81.0-94.8	332,043-448,185
	ก.พ. 68	34.2-59.3	13.8-14.5	83.2-94.5	360,012-451,478
	มี.ค. 68	32.0-57.6	13.6-14.6	82.9-88.9	332,507-453,901
	เม.ย. 68	34.3-58.6	13.6-14.7	81.9-100.6	326,526-483,776
	พ.ค. 68	33.5-59.4	13.7-14.6	84.0-98.5	322,220-461,236
	มิ.ย. 68	35.6-57.6	13.5-14.6	84.5-103.3	335,269-450,287
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		120	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด พ.ศ. 2565
2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ที่มา: ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ข้อสรุป: ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และมาตรฐานกำหนด

#### 4.1.2 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Audit CEMS)

ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Audit RATA) โดยดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Audit RATA) ของปล่อง HRSG 21 (S1) และปล่อง HRSG 22 (S2) ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

#### 4.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 21 (S1) และปล่อง HRSG 22 (S2) ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง HRSG 21 (S1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 21 (S1) ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	42.58	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
	3.65	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.67	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.08	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองรวม	3.07	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.14	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	2.34	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.11	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน	1.17	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.05	กรัมต่อวินาที
- ออกซิเจน	14.01	%
- อุณหภูมิ	94.67	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	5,517	ลูกบาศก์เมตรต่อนาที



## (2) ปล่อง HRSG 22 (S2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 22 (S2) ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	43.42	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>
	3.49	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.27	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.03	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองรวม	3.23	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.14	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน	2.51	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.11	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน	1.35	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.06	กรัมต่อวินาที
- ออกซิเจน	14.32	%
- อุณหภูมิ	92.75	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	5,425	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และฝุ่นละอองรวม (PM) จากปล่อง HRSG 21 (S1) และปล่อง HRSG 22 (S2) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM<sub>10</sub>) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM<sub>2.5</sub>) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 ถึง 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

**ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม จากปล่อง HRSG 21**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568**

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG 21 (S1)	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11.20-15.30 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	18 มีนาคม 2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
<b>ลักษณะของปล่อง</b>			
ความสูงปล่อง	39.7 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	657784E, 1625356N
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง	3.057 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	94.67 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	17.12 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,517 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที <sup>(1)</sup>
ร้อยละออกซิเจน	14.01	ร้อยละของความชื้น	9.30

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>				อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)	
		%Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	%O <sub>2</sub> ที่มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(5)</sup>	อัตราการระบายจริง	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	21.12	42.58	60	120	3.65	6.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.33	0.67	10	20	0.08	1.51
ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.52	3.07	20	60	0.14	1.15
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	1.16	2.34	-	-	0.11	-
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	0.58	1.17	-	-	0.05	-

- หมายเหตุ :**
- <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

**ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม จากปล่อง HRSG 22**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568**

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้				
ชื่อปล่อง	HRSG 22 (S2)	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11.00-16.20 น.				
วันที่ทำการตรวจวัด	18 มีนาคม 2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ				
ลักษณะของปล่อง							
ความสูงปล่อง	39.7 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	657810E, 1625360N				
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง	3.057 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	92.75 องศาเซลเซียส				
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.79 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,425 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที <sup>(1)</sup>				
ร้อยละออกซิเจน	14.32	ร้อยละของความชื้น	9.54				
ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>				อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)	
		%Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	%O <sub>2</sub> ที่มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(5)</sup>	อัตราการระบายจริง	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	20.54	43.42	60	120	3.49	6.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.13	0.27	10	20	0.03	1.51
ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.53	3.23	20	60	0.14	1.15
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	1.19	2.51	-	-	0.11	-
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	0.64	1.35	-	-	0.06	-

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
 2. <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารขณะตรวจวัด  
 3. <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด  
 4. <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565  
 5. <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

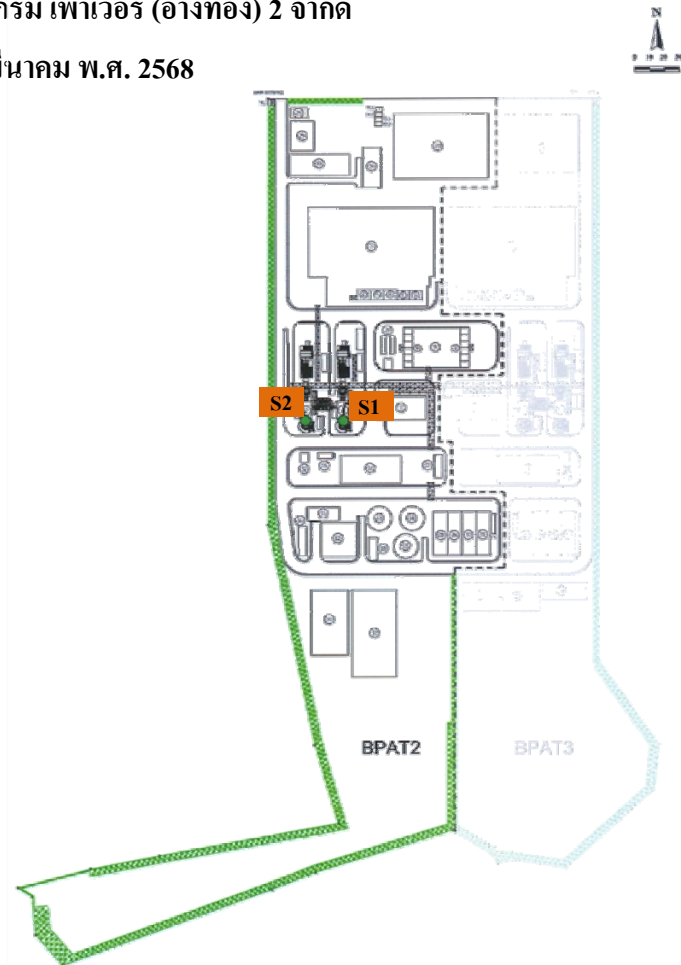
ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข      ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์      บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท ซีคोट จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม      เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018  
 ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษแบบสุ่ม มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐานทั้งหมด

## รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568



ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการตรวจวัด	
			HRSG 21 (S1)	HRSG 22 (S2)
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	60/120	42.58	43.42
	g/s	6.50/-	3.65	3.49
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	10/20	0.67	0.27
	g/s	1.51/-	0.08	0.03
PM	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	20/60	3.07	3.23
	g/s	1.15/-	0.14	0.14
PM <sub>10</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	-	2.34	2.51
	g/s	-	0.11	0.11
PM <sub>2.5</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	-	1.17	1.35
	g/s	-	0.05	0.06

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

#### 4.1.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ที่ปล่อง HRSG 21 (S1) และปล่อง HRSG 22 (S2) โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5

## ตารางที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>		ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>
			HRSG 21 (S1)	HRSG 22 (S2)		
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm @7%O <sub>2</sub>	30 ต.ค. 66	38.0	36.4	60	120
		7 พ.ค. 67	34.5	-		
		8 พ.ค. 67	-	30.5		
		12 ธ.ค. 67	41.2	-		
		13 ธ.ค. 67	-	43.5		
		18 มี.ค. 68	42.58	43.42		
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm @7%O <sub>2</sub>	30 ต.ค. 66	<2.1	<2.1	10	20
		7 พ.ค. 67	<2.1	-		
		8 พ.ค. 67	-	<2.1		
		12 ธ.ค. 67	<2.0	-		
		13 ธ.ค. 67	-	<2.0		
		18 มี.ค. 68	0.67	0.27		
3. ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub>	30 ต.ค. 66	0.6	0.9	20	60
		7 พ.ค. 67	3.0	-		
		8 พ.ค. 67	-	1.7		
		12 ธ.ค. 67	0.2	-		
		13 ธ.ค. 67	-	0.6		
		18 มี.ค. 68	3.07	3.23		
4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub>	30 ต.ค. 66	0.1	0.2	-	-
		7 พ.ค. 67	0.2	-		
		8 พ.ค. 67	-	0.6		
		12 ธ.ค. 67	0.1	-		
		13 ธ.ค. 67	-	0.1		
		18 มี.ค. 68	2.34	2.51		

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>		ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>
			HRSG 21 (S1)	HRSG 22 (S2)		
5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub>	30 ต.ค. 66	0.1	0.1	-	-
		7 พ.ค. 67	0.1	-		
		8 พ.ค. 67	-	0.2		
		12 ธ.ค. 67	0.2	-		
		13 ธ.ค. 67	-	0.1		
		18 มี.ค. 68	1.17	1.35		
6. ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ร้อยละ (%)	30 ต.ค. 66	14.31	14.40	-	-
		7 พ.ค. 67	14.38	-		
		8 พ.ค. 67	-	14.30		
		12 ธ.ค. 67	14.08	-		
		13 ธ.ค. 67	-	14.03		
		18 มี.ค. 68	14.01	14.32		
7. อุณหภูมิ (Temperature)	°C	30 ต.ค. 66	90.00	91.00	-	-
		7 พ.ค. 67	101.00	-		
		8 พ.ค. 67	-	99.00		
		12 ธ.ค. 67	94.00	-		
		13 ธ.ค. 67	-	97.00		
		18 มี.ค. 68	94.67	92.75		
8. อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	Nm <sup>3</sup> /min	30 ต.ค. 66	5,975.4	6,150.6	-	-
		7 พ.ค. 67	7,074.6	-		
		8 พ.ค. 67	-	7,291.2		
		12 ธ.ค. 67	7,158.0	-		
		13 ธ.ค. 67	-	7,158.6		
		18 มี.ค. 68	5,517	5,425		

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 1
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## ตารางที่ 4.1-5 สรุปอัตราการระบายมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

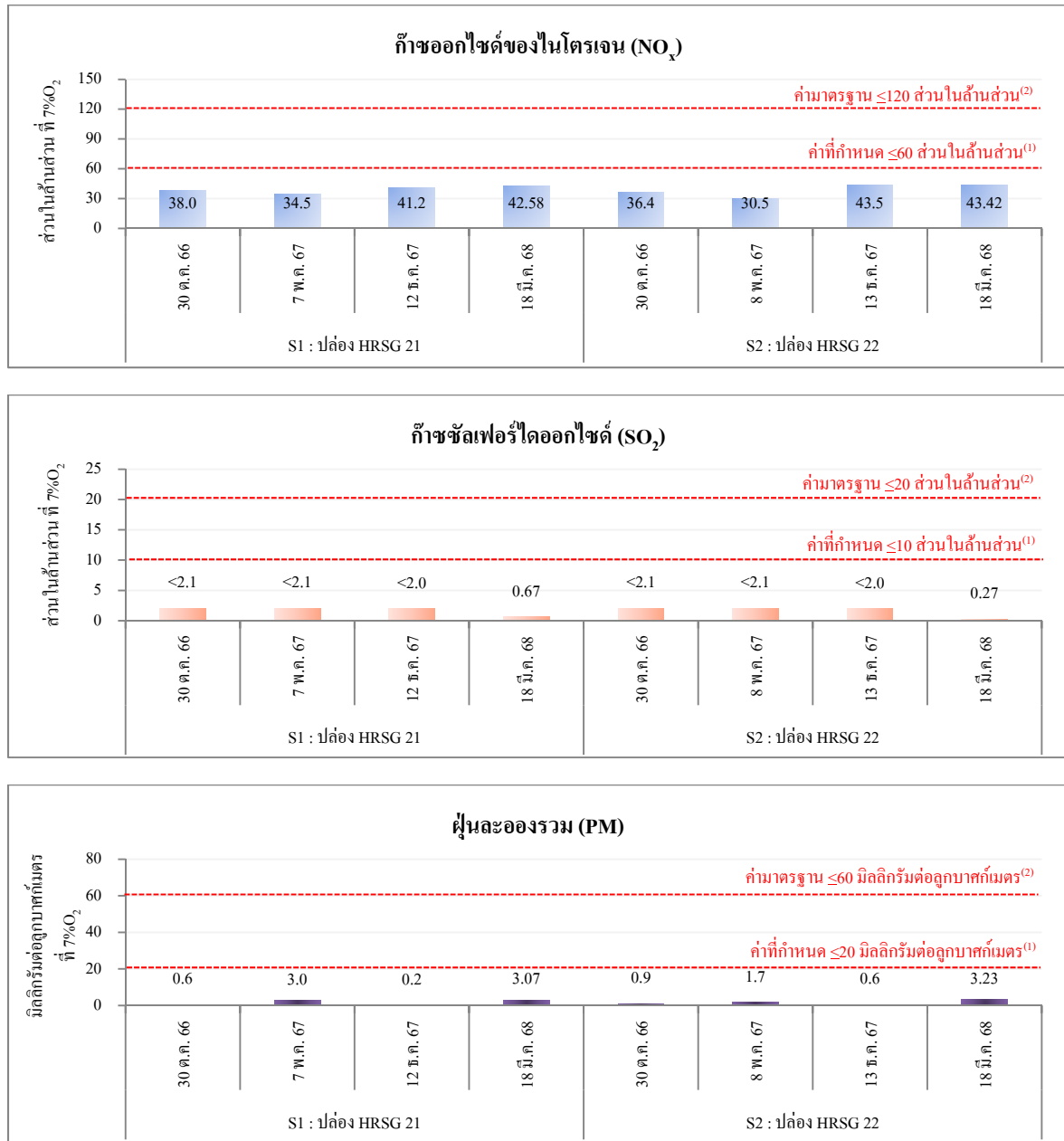
ดัชนีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)		ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>
		HRSG 21 (S1)	HRSG 22 (S2)	
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	30 ต.ค. 66	3.3716	3.2803	6.50
	7 พ.ค. 67	3.5963	-	
	8 พ.ค. 67	-	3.3715	
	12 ธ.ค. 67	4.5353	-	
	13 ธ.ค. 67	-	4.8321	
	18 มี.ค. 68	3.65	3.49	
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	30 ต.ค. 66	<0.2589	<0.2665	1.51
	7 พ.ค. 67	<0.3006	-	
	8 พ.ค. 67	-	<0.3066	
	12 ธ.ค. 67	<0.3103	-	
	13 ธ.ค. 67	-	<0.3102	
	18 มี.ค. 68	0.08	0.03	
3. ฝุ่นละอองรวม (PM)	30 ต.ค. 66	0.0299	0.0410	1.15
	7 พ.ค. 67	0.1651	-	
	8 พ.ค. 67	-	0.0972	
	12 ธ.ค. 67	0.0119	-	
	13 ธ.ค. 67	-	0.0358	
	18 มี.ค. 68	0.14	0.14	
4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	18 มี.ค. 68	0.11	0.11	-
5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	18 มี.ค. 68	0.05	0.06	-

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565

2. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

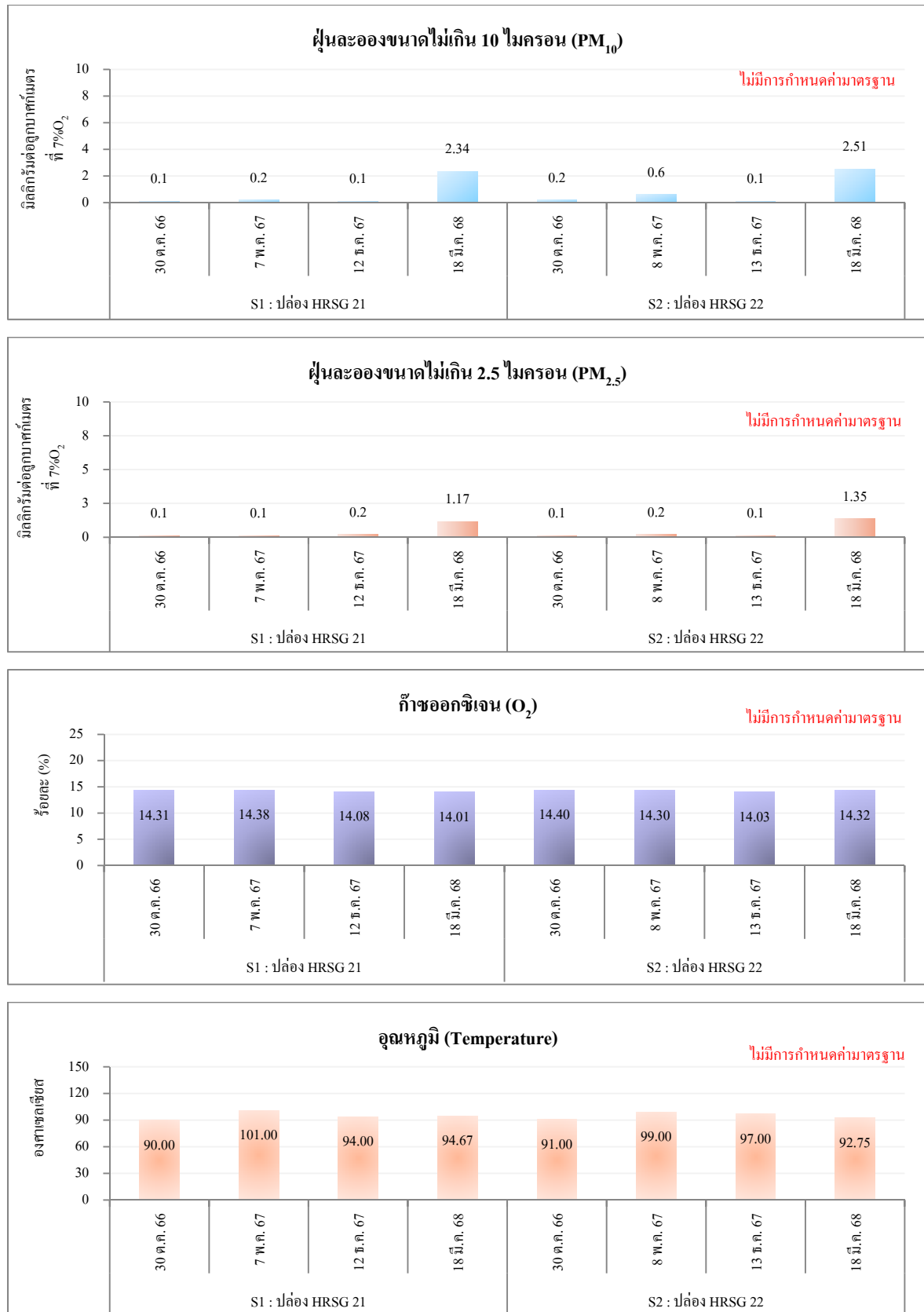


**รูปที่ 4.1-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2**  
**บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**  
**ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568**



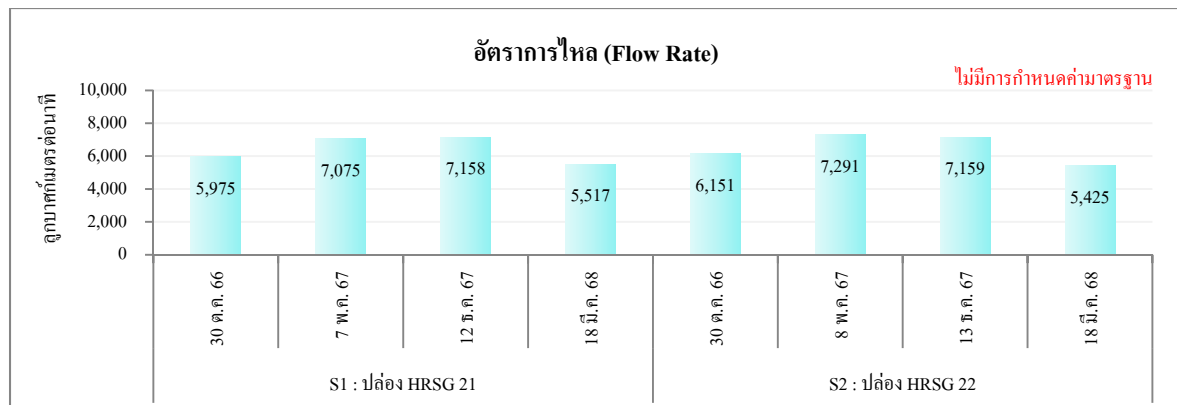
- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
4. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



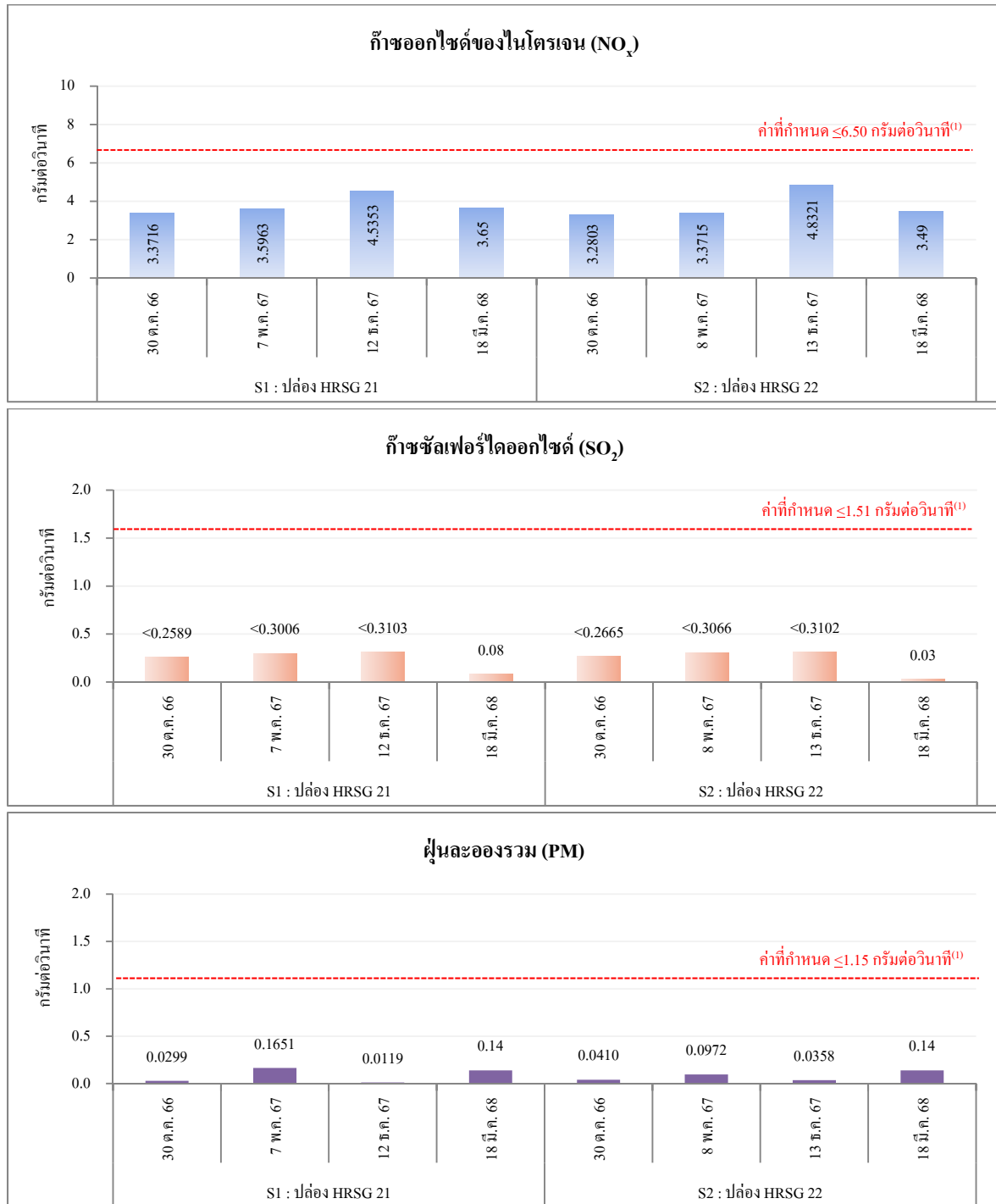
หมายเหตุ : ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



หมายเหตุ : ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.1-5 กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565  
2. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## 4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 สถานี ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3)
- (4) วัดปทุมคงคาราม (A4)

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ

### 4.2-2 ตามลำดับ

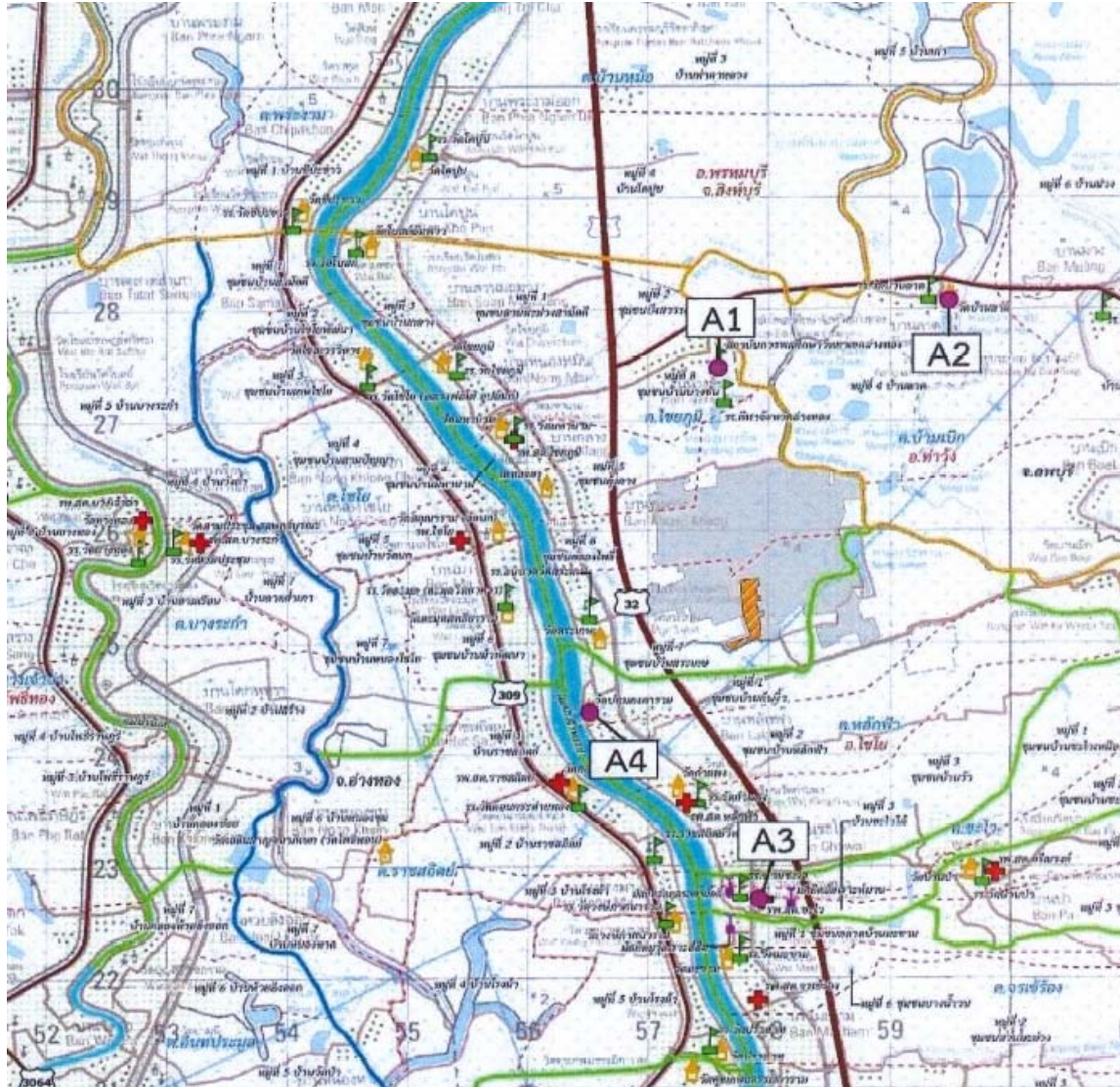
#### 4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3)
- (4) วัดปทุมคงคาราม (A4)

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 และสามารถสรุปได้ดังนี้



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

A1 : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง

A2 : วัดบ้านลาด

A3 : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว

A4 : วัดปทุมคงคาราม

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด







A1 : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง



A2 : วัดบ้านลาด



A3 : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว



A4 : วัดปทุมคงคาราม

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



**(1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

**(2) วัดบ้านลาด (A2)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2

**(3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-3 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-3

**(4) วัดปฐมคงคาราม (A4)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-4



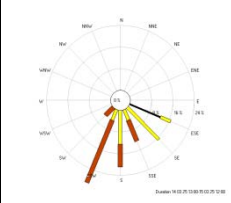
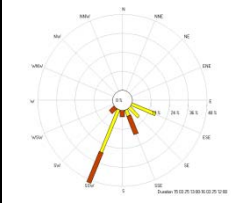
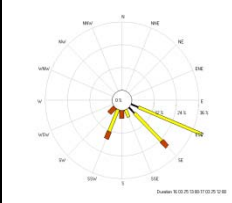
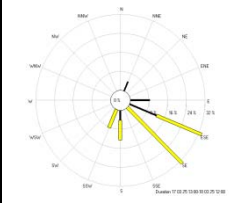
## ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657637N, 1627587E

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	2.4	SW	2.3	SSW	2.4	SW	1.8	SE
14:00 - 15:00	2.0	SSW	2.0	SSW	2.2	SSW	1.8	ESE
15:00 - 16:00	1.9	SSW	2.1	S	2.1	S	1.8	SE
16:00 - 17:00	2.0	SSW	2.0	SSW	1.8	SSW	1.7	SE
17:00 - 18:00	2.4	SSE	1.9	SSW	1.0	SSW	1.1	ESE
18:00 - 19:00	1.6	SSE	1.4	SSW	0.6	SE	1.1	SE
19:00 - 20:00	1.1	S	2.0	SSW	1.0	ESE	1.6	SE
20:00 - 21:00	1.6	S	1.8	SSW	1.0	ESE	1.8	SE
21:00 - 22:00	2.1	SSW	1.8	SSW	1.2	SSE	1.9	S
22:00 - 23:00	2.1	SSW	1.8	SSW	1.6	SSW	1.9	SSW
23:00 - 24:00	1.3	S	1.8	SSW	1.2	SE	1.4	S
00:00 - 01:00	1.1	SE	1.3	SSW	1.2	SE	0.8	NNE
01:00 - 02:00	1.1	SE	1.2	SSE	1.1	ESE	0.8	E
02:00 - 03:00	0.9	ESE	1.0	SE	1.1	ESE	0.9	E
03:00 - 04:00	0.9	ESE	1.0	ESE	1.0	ESE	0.8	ESE
04:00 - 05:00	0.9	ESE	1.0	ESE	0.9	ESE	0.8	ESE
05:00 - 06:00	1.0	ESE	1.1	ESE	1.1	ESE	0.8	ESE
06:00 - 07:00	1.1	SE	1.4	ESE	1.1	ESE	0.8	S
07:00 - 08:00	1.9	SE	1.8	SE	1.3	ESE	1.2	SSW
08:00 - 09:00	2.6	SSE	2.4	SSE	1.8	ESE	1.3	SE
09:00 - 10:00	2.9	SSW	2.5	SSE	1.8	SE	1.6	SE
10:00 - 11:00	2.6	SSW	2.3	SSE	1.9	SE	1.6	ESE
11:00 - 12:00	2.3	S	2.5	SSW	1.9	SE	1.5	ESE
12:00 - 13:00	2.3	S	2.4	SW	2.0	SE	1.4	ESE
Wind Rose								

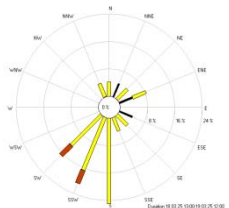
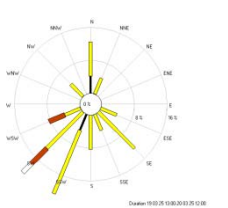
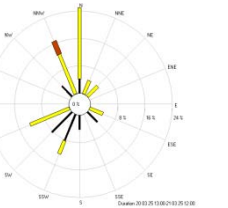
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

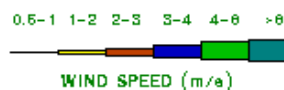


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	1.6	NNW	1.9	SE	2.1	NNW
14:00 - 15:00	1.4	N	1.6	SE	1.7	N
15:00 - 16:00	1.2	ENE	1.4	ESE	1.6	N
16:00 - 17:00	0.9	NNE	1.0	NNE	1.0	WSW
17:00 - 18:00	0.7	ENE	0.9	N	0.7	SW
18:00 - 19:00	0.8	ESE	1.1	N	0.5	SE
19:00 - 20:00	1.0	SW	1.0	NW	1.0	WSW
20:00 - 21:00	1.2	S	1.3	SSW	1.1	WSW
21:00 - 22:00	1.3	SSE	1.2	SSW	1.1	SSW
22:00 - 23:00	1.2	S	1.0	SSW	0.9	S
23:00 - 24:00	1.2	S	1.0	SW	0.6	SSW
00:00 - 01:00	1.3	SSW	0.9	SSW	0.7	SW
01:00 - 02:00	1.3	S	1.0	WSW	0.8	SSW
02:00 - 03:00	1.5	SSW	1.3	S	0.7	NW
03:00 - 04:00	1.4	SSW	1.5	S	1.3	NNW
04:00 - 05:00	1.6	SSW	1.7	SSW	1.1	NNW
05:00 - 06:00	1.6	SW	1.9	SW	0.9	N
06:00 - 07:00	1.9	SW	2.0	SW	1.3	N
07:00 - 08:00	2.1	SW	2.0	WSW	1.5	N
08:00 - 09:00	2.2	SSW	2.1	SW	1.6	NNW
09:00 - 10:00	1.9	S	1.9	SW	1.7	NNE
10:00 - 11:00	1.9	S	1.6	SE	1.6	N
11:00 - 12:00	1.9	SE	1.6	SSE	1.7	ESE
12:00 - 13:00	1.6	NE	1.7	N	1.5	NE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

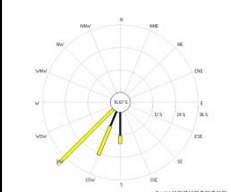
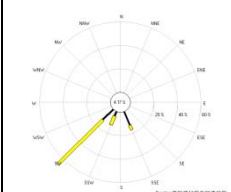
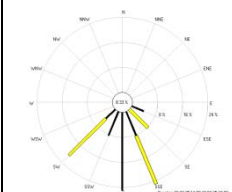
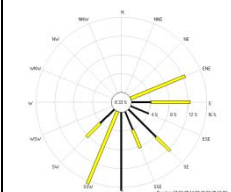
## ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 659446E, 1628156N

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.2	SSW	1.2	SW	1.5	SW	1.3	SSW
15:00 - 16:00	1.2	SW	1.3	SW	1.3	SW	1.3	SW
16:00 - 17:00	1.1	SSW	1.1	SW	1.3	SW	1.3	SSW
17:00 - 18:00	1.4	SSW	1.2	SW	0.7	SW	0.9	S
18:00 - 19:00	1.1	SW	1.1	SW	0.2	S	0.8	S
19:00 - 20:00	0.7	SSW	0.7	SW	0.5	S	0.8	S
20:00 - 21:00	0.7	SSW	1.4	SW	0.6	S	1	SSW
21:00 - 22:00	1.2	SW	0.9	SW	0.9	S	1	SSW
22:00 - 23:00	1.1	SW	1.0	SW	1.1	SW	0.9	SW
23:00 - 24:00	1.3	SW	1.0	SW	0.8	SSW	0.4	SW
00:00 - 01:00	0.5	S	1.1	SW	0.9	SSW	0.6	SE
01:00 - 02:00	0.7	S	0.8	SW	0.7	S	0.6	E
02:00 - 03:00	0.4	S	0.6	SSW	0.9	SSE	0.4	SSE
03:00 - 04:00	0.4	S	0.8	SSE	0.5	S	0.7	SE
04:00 - 05:00	0.4	S	0.7	SSE	0.5	S	0.6	S
05:00 - 06:00	0.4	S	0.4	S	0.4	S	0.6	SSE
06:00 - 07:00	0.9	S	0.7	SSE	0.9	SSE	0.7	ESE
07:00 - 08:00	1.1	S	1.1	SSE	0.8	ESE	1.6	ENE
08:00 - 09:00	1.4	SSW	1.5	SSW	1.3	SE	1.9	ENE
09:00 - 10:00	1.6	SW	1.6	SSW	1.5	SSE	1.6	E
10:00 - 11:00	1.5	SW	1.7	SW	1.3	SSE	1.4	E
11:00 - 12:00	1.6	SW	1.6	SW	1.3	SSE	1.4	SE
12:00 - 13:00	1.7	SW	1.6	SW	1.4	SSE	1.3	SSE
13:00 - 14:00	1.5	SW	1.6	SW	1.6	SE	1.3	ENE
Wind Rose								

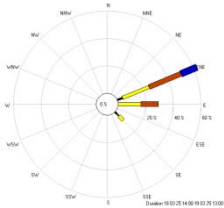
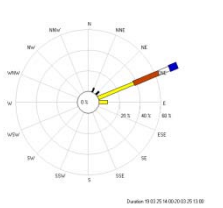
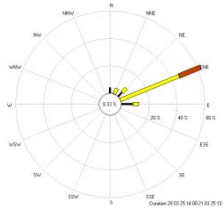
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

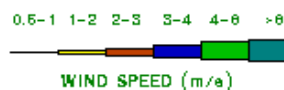


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.3	E	1.9	E	1.8	NNE
15:00 - 16:00	1.0	SE	1.6	E	1.5	ENE
16:00 - 17:00	1.0	ENE	1.4	ENE	1.2	NE
17:00 - 18:00	0.7	ENE	1.0	ENE	1.2	ENE
18:00 - 19:00	0.6	SE	0.5	NNE	0.3	E
19:00 - 20:00	1.0	ENE	0.6	NE	0.9	E
20:00 - 21:00	1.6	ENE	1.4	ENE	1.3	ENE
21:00 - 22:00	1.6	E	2.1	ENE	1.4	ENE
22:00 - 23:00	1.6	E	1.7	ENE	1.3	E
23:00 - 24:00	1.9	ENE	1.4	ENE	0.9	E
00:00 - 01:00	1.9	ENE	1.6	ENE	1.1	ENE
01:00 - 02:00	2.2	ENE	1.1	ENE	1.0	ENE
02:00 - 03:00	2.1	ENE	1.4	ENE	0.3	N
03:00 - 04:00	2.4	ENE	2.3	ENE	0.5	N
04:00 - 05:00	2.4	ENE	2.6	ENE	0.7	NE
05:00 - 06:00	2.5	ENE	2.8	ENE	1.2	ENE
06:00 - 07:00	2.8	ENE	2.9	ENE	1.3	ENE
07:00 - 08:00	3.0	ENE	3.2	ENE	2.3	ENE
08:00 - 09:00	3.4	ENE	3.2	ENE	1.8	ENE
09:00 - 10:00	3.2	ENE	2.8	ENE	2.2	ENE
10:00 - 11:00	2.7	E	2.2	ENE	1.9	ENE
11:00 - 12:00	2.4	E	2.1	ENE	2.1	ENE
12:00 - 13:00	2.1	E	2.0	ENE	2.0	ENE
13:00 - 14:00	1.8	E	1.7	ENE	1.5	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศวรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียง โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

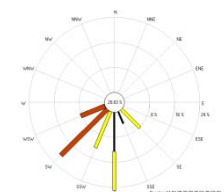
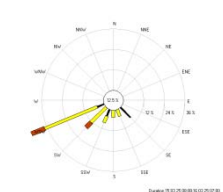
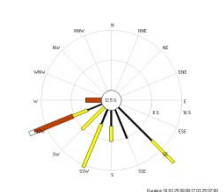
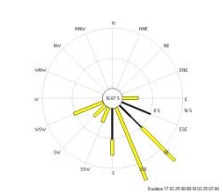
## ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657912E, 1622735N

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
08:00 - 09:00	1.3	SE	1.6	S	1.2	SSW	1.5	SE
09:00 - 10:00	1.7	S	1.8	SSW	1.8	SSW	1.6	SSE
10:00 - 11:00	2.1	SW	2.1	SW	1.8	SSW	1.5	S
11:00 - 12:00	2.1	SW	2.3	WSW	1.9	SW	1.6	SSE
12:00 - 13:00	2.1	SW	2.3	WSW	2.4	WSW	1.7	SE
13:00 - 14:00	2.2	SW	1.9	WSW	2.3	W	1.6	SSE
14:00 - 15:00	2.1	WSW	1.5	WSW	2.3	WSW	1.5	SE
15:00 - 16:00	2.0	WSW	1.7	WSW	2.2	WSW	1.5	SSE
16:00 - 17:00	2.0	SW	1.6	WSW	1.9	WSW	1.3	SSE
17:00 - 18:00	1.5	S	1.6	WSW	0.8	WSW	0.7	SE
18:00 - 19:00	1.0	S	0.9	WSW	0.1	SSE	0.6	S
19:00 - 20:00	0.6	S	1.4	WSW	0.4	SSE	0.8	S
20:00 - 21:00	0.9	S	1.1	SW	0.5	SSE	1.1	SSW
21:00 - 22:00	1.6	SSW	1.2	SW	0.6	SSW	1.2	SW
22:00 - 23:00	1.5	SSW	1.1	SW	1.2	SW	1.4	WSW
23:00 - 24:00	1.6	SSW	1.5	WSW	1.0	S	1.2	WSW
00:00 - 01:00	0.5	S	1.1	WSW	0.6	S	0.3	ESE
01:00 - 02:00	0.3	SSE	0.5	SSW	0.6	SSE	0.4	ESE
02:00 - 03:00	0.2	ESE	0.4	S	1.1	SE	0.6	SE
03:00 - 04:00	0.2	ESE	0.4	SSE	0.6	SE	0.5	ESE
04:00 - 05:00	0.3	ESE	0.3	SSE	0.4	SE	0.3	SSE
05:00 - 06:00	0.4	ESE	0.6	SE	0.7	SE	0.4	SE
06:00 - 07:00	0.6	SSE	0.6	SE	0.9	SE	0.7	ESE
07:00 - 08:00	1.1	SE	1.1	SSE	1.1	SE	1.5	E
Wind Rose								

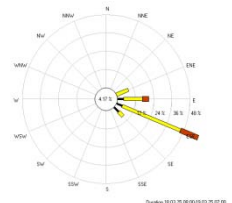
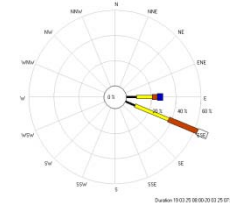
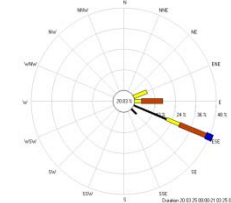
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6



WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
08:00 - 09:00	1.8	E	3.3	ESE	2.9	ESE
09:00 - 10:00	1.9	ESE	3.3	ESE	3.0	ESE
10:00 - 11:00	1.6	ESE	3.0	E	2.8	E
11:00 - 12:00	1.6	SE	2.7	ESE	2.4	ESE
12:00 - 13:00	1.5	ESE	2.6	E	2.3	E
13:00 - 14:00	1.4	ENE	2.2	ESE	2.2	E
14:00 - 15:00	1.4	E	2.0	ESE	1.9	ENE
15:00 - 16:00	1.2	ENE	1.6	E	1.6	ENE
16:00 - 17:00	0.8	SE	1.5	E	1.4	E
17:00 - 18:00	0.4	ESE	1.1	E	0.9	ESE
18:00 - 19:00	0.6	ESE	0.6	E	0.3	SE
19:00 - 20:00	0.9	E	0.8	E	0.7	ESE
20:00 - 21:00	1.8	ESE	1.4	ESE	0.9	ESE
21:00 - 22:00	2.0	ESE	1.1	ESE	1.2	ESE
22:00 - 23:00	1.8	ESE	1.3	ESE	0.8	SE
23:00 - 24:00	1.7	ESE	1.1	ESE	0.4	ESE
00:00 - 01:00	1.4	ESE	1.1	ESE	0.5	ESE
01:00 - 02:00	1.5	ESE	0.9	ESE	0.8	ESE
02:00 - 03:00	1.8	ESE	0.8	ESE	0.1	SSW
03:00 - 04:00	1.9	ESE	1.5	ESE	0.2	E
04:00 - 05:00	1.8	E	1.9	ESE	0.4	SE
05:00 - 06:00	2.1	ESE	2.2	ESE	1.6	ESE
06:00 - 07:00	2.1	ESE	2.5	ESE	2.0	ESE
07:00 - 08:00	2.9	E	2.5	ESE	2.8	ESE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

WIND SPEED (m/s)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-3 เมตรต่อวินาที



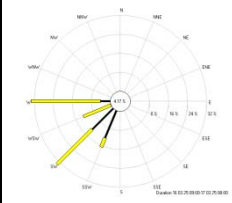

## ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดปทุมคงการาม (A4)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656497E, 1624527N

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	1.4	SSE	1.8	S	1.9	WSW	1.5	SW
10:00 - 11:00	1.4	S	1.7	SSW	1.8	W	1.4	WSW
11:00 - 12:00	1.4	S	1.6	SSW	1.6	W	1.5	SSW
12:00 - 13:00	1.5	SSE	1.7	SSW	1.6	W	1.5	SW
13:00 - 14:00	1.3	S	1.6	SSW	1.5	W	1.6	SSW
14:00 - 15:00	1.3	S	1.5	SSW	1.8	WSW	1.4	SSW
15:00 - 16:00	1.2	S	1.6	SSW	1.5	W	1.6	SW
16:00 - 17:00	1.3	S	1.3	SW	1.3	W	1.4	SW
17:00 - 18:00	1.7	SE	1.1	WSW	0.5	W	0.9	SW
18:00 - 19:00	1.3	SE	0.6	SW	0.2	SSW	1.1	SW
19:00 - 20:00	0.9	SE	1.0	WSW	0.7	SSW	1.1	SW
20:00 - 21:00	1.0	SSE	1.0	WSW	1.1	SW	1.3	W
21:00 - 22:00	1.3	SSE	1.2	WSW	1.0	WSW	1.3	W
22:00 - 23:00	1.2	SSE	1.0	WSW	1.1	W	1.2	W
23:00 - 24:00	1.0	SSE	1.1	W	1.1	SW	0.8	W
00:00 - 01:00	1.0	SSE	0.8	WSW	1.0	SW	0.7	S
01:00 - 02:00	0.9	SSE	0.9	SW	1.0	SW	0.7	S
02:00 - 03:00	0.8	SSE	1.1	SW	0.9	SW	0.7	S
03:00 - 04:00	0.8	SSE	1.1	SW	0.7	SSW	0.4	SSW
04:00 - 05:00	0.8	SSE	0.8	SSW	0.8	SW	0.6	SW
05:00 - 06:00	0.9	SSE	0.8	SSW	0.9	SW	0.5	SSW
06:00 - 07:00	1.3	SSE	1.1	SW	0.7	SSW	0.6	S
07:00 - 08:00	1.5	SSE	1.8	SW	1.0	SW	1.3	SSE
08:00 - 09:00	1.9	S	1.9	SW	1.4	SSW	1.4	SSE
Wind Rose								

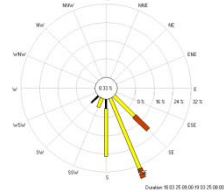
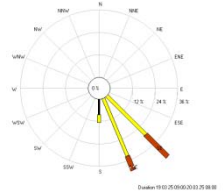
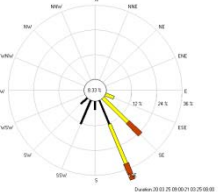
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

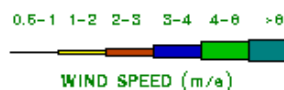


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	1.4	SSE	2.5	SSE	2.2	SSE
10:00 - 11:00	1.5	SSE	2.8	SE	2.1	SSE
11:00 - 12:00	1.4	SSW	2.2	SE	1.7	SSE
12:00 - 13:00	1.6	S	1.9	SSE	1.9	SE
13:00 - 14:00	1.2	S	1.7	SSE	2.0	SE
14:00 - 15:00	1.3	SSE	1.7	SSE	1.9	ESE
15:00 - 16:00	1.1	S	1.3	SSE	1.9	SE
16:00 - 17:00	0.9	SW	1.5	SE	1.4	SE
17:00 - 18:00	0.4	S	1.3	SE	0.9	SSE
18:00 - 19:00	0.4	SSW	0.6	S	0.4	SSW
19:00 - 20:00	1.1	SSE	1.2	SE	1.0	SSE
20:00 - 21:00	1.2	SSE	1.6	SE	1.1	SSE
21:00 - 22:00	1.2	S	1.1	S	0.8	SSW
22:00 - 23:00	1.3	S	1.2	SSE	0.6	SW
23:00 - 24:00	1.2	SSE	1.1	SSE	0.4	SSW
00:00 - 01:00	1.2	SSE	0.8	S	0.5	SSW
01:00 - 02:00	0.9	S	1.0	SSE	0.8	SSE
02:00 - 03:00	1.4	SSE	1.2	SE	0.6	SSE
03:00 - 04:00	1.6	SE	1.4	SE	0.5	S
04:00 - 05:00	1.9	SE	1.8	SSE	1.1	SSE
05:00 - 06:00	1.8	SE	2.1	SE	0.8	SSW
06:00 - 07:00	2.2	SE	1.9	SE	1.9	SSE
07:00 - 08:00	2.3	SE	2.3	SE	1.9	SE
08:00 - 09:00	2.5	SSE	2.1	SSE	2.1	SE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที



#### 4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในระยะดำเนินการ ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 บริเวณ ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3)
- (4) วัดปทุมคงคาราม (A4)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 ถึง 4.2-17 และรูปที่ 4.2-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

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

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- |                               |              |             |                          |
|-------------------------------|--------------|-------------|--------------------------|
| - วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) | พบค่าระหว่าง | 0.029-0.084 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - วัดบ้านลาด (A2)             | พบค่าระหว่าง | 0.050-0.178 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - รพ.สต. ชะไว (A3)            | พบค่าระหว่าง | 0.060-0.093 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - วัดปทุมคงคาราม (A4)         | พบค่าระหว่าง | 0.047-0.218 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-3

##### (2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM-10-24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.026-0.060 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.046-0.080 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- รพ.สต. ชะไว (A3) พบค่าระหว่าง 0.051-0.085 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดปทุมคงคาราม (A4) พบค่าระหว่าง 0.027-0.091 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-3

#### ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ

##### โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

##### บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

##### ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพแวดล้อมโดยรอบ
				TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	
วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (A1)	657637E, 1627587N	2.04	14-15 มี.ค. 68	0.037	0.035	สถานีตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			15-16 มี.ค. 68	0.029	0.026	
			16-17 มี.ค. 68	0.038	0.036	
			17-18 มี.ค. 68	0.060	0.047	
			18-19 มี.ค. 68	0.084	0.057	
			19-20 มี.ค. 68	0.080	0.060	
			20-21 มี.ค. 68	0.061	0.058	
วัดบ้านลาด (A2)	659446E, 1628156N	3.01	14-15 มี.ค. 68	0.061	0.048	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่ วัด เป็นพื้นที่โล่ง บริเวณ ใกล้เคียงมีงานปรับปรุงกุฏิ เจ้าอาวาส ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			15-16 มี.ค. 68	0.060	0.050	
			16-17 มี.ค. 68	0.050	0.046	
			17-18 มี.ค. 68	0.093	0.058	
			18-19 มี.ค. 68	0.178	0.080	
			19-20 มี.ค. 68	0.145	0.067	
			20-21 มี.ค. 68	0.128	0.068	
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>				0.33	0.12	

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

## ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพแวดล้อมโดยรอบ
				TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	
โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลชะว (A3)	657912E, 1622735N	2.22	14-15 มี.ค. 68	0.070	0.060	สถานีตรวจวัดอยู่ด้านหน้า
			15-16 มี.ค. 68	0.077	0.058	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ
			16-17 มี.ค. 68	0.066	0.056	ตำบลชะว ติดถนน มีรถ
			17-18 มี.ค. 68	0.060	0.051	สัญจรผ่านบางช่วงเวลา
			18-19 มี.ค. 68	0.093	0.072	ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง
			19-20 มี.ค. 68	0.091	0.078	อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			20-21 มี.ค. 68	0.089	0.085	
วัดปทุมคงคาราม (A4)	656497E, 1624527N	1.22	14-15 มี.ค. 68	0.047	0.027	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่
			15-16 มี.ค. 68	0.078	0.047	วัด เป็นพื้นที่โล่ง
			16-17 มี.ค. 68	0.053	0.038	ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง
			17-18 มี.ค. 68	0.079	0.043	อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			18-19 มี.ค. 68	0.170	0.085	
			19-20 มี.ค. 68	0.218	0.091	
			20-21 มี.ค. 68	0.149	0.086	
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>				0.33	0.12	

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ผู้ตรวจวัด: นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ผู้บันทึก: นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม: บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์: นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

ข้อสรุป: ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

**(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $\text{NO}_2$ -1 hr)**

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สรุปได้ดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.0052-0.0115 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0039-0.0095 ส่วนในล้านส่วน
- รพ.สต. ชะไวก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0038-0.0163 ส่วนในล้านส่วน
- วัดปทุมคงคาราม (A4) พบค่าระหว่าง 0.0044-0.0117 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-9

**(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $\text{SO}_2$ -1 hr) และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $\text{SO}_2$ -24 hr)**

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.0004-0.0064 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0004-0.0053 ส่วนในล้านส่วน
- รพ.สต. ชะไวก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0003-0.0059 ส่วนในล้านส่วน
- วัดปทุมคงคาราม (A4) พบค่าระหว่าง 0.0005-0.0062 ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.0024-0.0027 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0019-0.0027 ส่วนในล้านส่วน
- รพ.สต. ชะไวก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0022-0.0027 ส่วนในล้านส่วน
- วัดปทุมคงคาราม (A4) พบค่าระหว่าง 0.0022-0.0029 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 และ 0.12 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10 ถึง 4.2-13

## ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 1528

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.0061	0.0075	0.0057	0.0064	0.0105	0.0064	0.0073
14:00 - 15:00	0.0091	0.0091	0.0064	0.0070	0.0057	0.0082	0.0082
15:00 - 16:00	0.0055	0.0085	0.0070	0.0064	0.0076	0.0101	0.0092
16:00 - 17:00	0.0091	0.0062	0.0076	0.0052	0.0073	0.0095	0.0064
17:00 - 18:00	0.0093	0.0082	0.0098	0.0091	0.0092	0.0110	0.0077
18:00 - 19:00	0.0102	0.0068	0.0076	0.0093	0.0102	0.0085	0.0082
19:00 - 20:00	0.0054	0.0079	0.0093	0.0086	0.0081	0.0080	0.0078
20:00 - 21:00	0.0060	0.0064	0.0075	0.0106	0.0086	0.0098	0.0106
21:00 - 22:00	0.0073	0.0066	0.0085	0.0073	0.0111	0.0087	0.0106
22:00 - 23:00	0.0093	0.0103	0.0097	0.0095	0.0079	0.0075	0.0097
23:00 - 00:00	0.0097	0.0081	0.0091	0.0090	0.0073	0.0103	0.0101
00:00 - 01:00	0.0087	0.0099	0.0062	0.0100	0.0090	0.0102	0.0061
01:00 - 02:00	0.0094	0.0066	0.0092	0.0057	0.0098	0.0088	0.0068
02:00 - 03:00	0.0092	0.0064	0.0103	0.0090	0.0052	0.0089	0.0110
03:00 - 04:00	0.0111	0.0076	0.0081	0.0081	0.0069	0.0101	0.0074
04:00 - 05:00	0.0102	0.0089	0.0063	0.0101	0.0083	0.0101	0.0102
05:00 - 06:00	0.0053	0.0081	0.0091	0.0071	0.0093	0.0104	0.0083
06:00 - 07:00	0.0083	0.0080	0.0087	0.0104	0.0070	0.0103	0.0102
07:00 - 08:00	0.0101	0.0055	0.0108	0.0082	0.0101	0.0074	0.0065
08:00 - 09:00	0.0089	0.0092	0.0084	0.0111	0.0097	0.0075	0.0068
09:00 - 10:00	0.0092	0.0056	0.0095	0.0077	0.0086	0.0094	0.0092
10:00 - 11:00	0.0090	0.0098	0.0082	0.0093	0.0095	0.0066	0.0059
11:00 - 12:00	0.0073	0.0061	0.0075	0.0082	0.0095	0.0096	0.0107
12:00 - 13:00	0.0114	0.0090	0.0086	0.0115	0.0064	0.0102	0.0087
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0085	0.0078	0.0083	0.0085	0.0085	0.0091	0.0085
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0114	0.0103	0.0108	0.0115	0.0111	0.0110	0.0110
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0053	0.0055	0.0057	0.0052	0.0052	0.0064	0.0059
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

**ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2**  
**บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568**

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 42C และ 0426708263

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0056	0.0052	0.0044	0.0085	0.0081	0.0078	0.0045
15:00 - 16:00	0.0082	0.0082	0.0064	0.0081	0.0068	0.0064	0.0082
16:00 - 17:00	0.0068	0.0081	0.0057	0.0043	0.0082	0.0079	0.0045
17:00 - 18:00	0.0075	0.0078	0.0046	0.0081	0.0054	0.0079	0.0062
18:00 - 19:00	0.0093	0.0088	0.0084	0.0048	0.0065	0.0078	0.0070
19:00 - 20:00	0.0061	0.0061	0.0061	0.0053	0.0051	0.0065	0.0052
20:00 - 21:00	0.0080	0.0065	0.0070	0.0054	0.0059	0.0056	0.0062
21:00 - 22:00	0.0081	0.0052	0.0051	0.0052	0.0062	0.0054	0.0068
22:00 - 23:00	0.0090	0.0071	0.0071	0.0063	0.0075	0.0068	0.0060
23:00 - 00:00	0.0082	0.0090	0.0082	0.0055	0.0085	0.0046	0.0085
00:00 - 01:00	0.0069	0.0060	0.0055	0.0075	0.0078	0.0052	0.0051
01:00 - 02:00	0.0093	0.0095	0.0072	0.0064	0.0058	0.0044	0.0054
02:00 - 03:00	0.0058	0.0074	0.0050	0.0086	0.0051	0.0047	0.0080
03:00 - 04:00	0.0086	0.0070	0.0078	0.0056	0.0054	0.0073	0.0050
04:00 - 05:00	0.0054	0.0059	0.0075	0.0069	0.0061	0.0066	0.0067
05:00 - 06:00	0.0059	0.0075	0.0063	0.0060	0.0086	0.0058	0.0089
06:00 - 07:00	0.0067	0.0056	0.0084	0.0058	0.0057	0.0084	0.0087
07:00 - 08:00	0.0065	0.0059	0.0077	0.0060	0.0084	0.0073	0.0046
08:00 - 09:00	0.0080	0.0062	0.0053	0.0089	0.0084	0.0075	0.0051
09:00 - 10:00	0.0063	0.0047	0.0055	0.0067	0.0077	0.0065	0.0058
10:00 - 11:00	0.0063	0.0068	0.0061	0.0061	0.0057	0.0069	0.0074
11:00 - 12:00	0.0055	0.0071	0.0053	0.0068	0.0088	0.0045	0.0059
12:00 - 13:00	0.0073	0.0074	0.0079	0.0077	0.0062	0.0065	0.0065
13:00 - 14:00	0.0058	0.0039	0.0070	0.0054	0.0049	0.0067	0.0066
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0071	0.0068	0.0065	0.0065	0.0068	0.0065	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0093	0.0095	0.0084	0.0089	0.0088	0.0084	0.0089
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0054	0.0039	0.0044	0.0043	0.0049	0.0044	0.0045
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

## ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโลว (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657912E, 1622735N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0088	0.0089	0.0108	0.0086	0.0134	0.0113	0.0113
10:00 - 11:00	0.0113	0.0081	0.0128	0.0121	0.0138	0.0138	0.0131
11:00 - 12:00	0.0128	0.0069	0.0141	0.0143	0.0156	0.0127	0.0122
12:00 - 13:00	0.0137	0.0082	0.0155	0.0136	0.0163	0.0101	0.0091
13:00 - 14:00	0.0109	0.0096	0.0140	0.0077	0.0128	0.0095	0.0129
14:00 - 15:00	0.0102	0.0102	0.0100	0.0068	0.0111	0.0066	0.0119
15:00 - 16:00	0.0087	0.0125	0.0084	0.0076	0.0089	0.0072	0.0107
16:00 - 17:00	0.0068	0.0114	0.0071	0.0075	0.0084	0.0070	0.0088
17:00 - 18:00	0.0067	0.0094	0.0077	0.0081	0.0082	0.0050	0.0068
18:00 - 19:00	0.0063	0.0061	0.0073	0.0064	0.0074	0.0048	0.0069
19:00 - 20:00	0.0062	0.0060	0.0060	0.0053	0.0069	0.0060	0.0065
20:00 - 21:00	0.0070	0.0063	0.0060	0.0055	0.0066	0.0062	0.0060
21:00 - 22:00	0.0048	0.0061	0.0058	0.0050	0.0062	0.0058	0.0052
22:00 - 23:00	0.0044	0.0058	0.0058	0.0053	0.0054	0.0050	0.0061
23:00 - 00:00	0.0066	0.0055	0.0055	0.0058	0.0048	0.0049	0.0050
00:00 - 01:00	0.0064	0.0048	0.0041	0.0043	0.0048	0.0049	0.0054
01:00 - 02:00	0.0080	0.0047	0.0041	0.0061	0.0053	0.0041	0.0063
02:00 - 03:00	0.0073	0.0050	0.0039	0.0070	0.0052	0.0057	0.0067
03:00 - 04:00	0.0076	0.0050	0.0042	0.0065	0.0076	0.0065	0.0077
04:00 - 05:00	0.0056	0.0043	0.0038	0.0071	0.0060	0.0063	0.0089
05:00 - 06:00	0.0062	0.0063	0.0052	0.0081	0.0041	0.0068	0.0090
06:00 - 07:00	0.0055	0.0082	0.0053	0.0077	0.0061	0.0072	0.0078
07:00 - 08:00	0.0070	0.0080	0.0070	0.0083	0.0072	0.0099	0.0097
08:00 - 09:00	0.0087	0.0093	0.0072	0.0099	0.0089	0.0108	0.0107
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0078	0.0074	0.0076	0.0077	0.0084	0.0074	0.0085
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0137	0.0125	0.0155	0.0143	0.0163	0.0138	0.0131
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0044	0.0043	0.0038	0.0043	0.0041	0.0041	0.0050
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

## ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดปทุมคงคาราม (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656497E, 1624527N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 1645

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
10:00 - 11:00	0.0066	0.0111	0.0097	0.0084	0.0102	0.0098	0.0079
11:00 - 12:00	0.0084	0.0113	0.0091	0.0101	0.0100	0.0048	0.0071
12:00 - 13:00	0.0099	0.0061	0.0075	0.0100	0.0084	0.0065	0.0071
13:00 - 14:00	0.0117	0.0083	0.0098	0.0095	0.0062	0.0056	0.0066
14:00 - 15:00	0.0092	0.0074	0.0051	0.0091	0.0087	0.0064	0.0069
15:00 - 16:00	0.0059	0.0052	0.0101	0.0084	0.0085	0.0052	0.0065
16:00 - 17:00	0.0082	0.0068	0.0086	0.0066	0.0052	0.0089	0.0093
17:00 - 18:00	0.0084	0.0060	0.0090	0.0075	0.0070	0.0080	0.0062
18:00 - 19:00	0.0068	0.0066	0.0077	0.0056	0.0069	0.0064	0.0069
19:00 - 20:00	0.0058	0.0057	0.0083	0.0089	0.0090	0.0072	0.0078
20:00 - 21:00	0.0053	0.0048	0.0072	0.0093	0.0071	0.0070	0.0063
21:00 - 22:00	0.0060	0.0050	0.0069	0.0063	0.0102	0.0074	0.0092
22:00 - 23:00	0.0069	0.0065	0.0071	0.0065	0.0085	0.0075	0.0051
23:00 - 00:00	0.0064	0.0046	0.0069	0.0064	0.0079	0.0065	0.0059
00:00 - 01:00	0.0059	0.0053	0.0053	0.0057	0.0081	0.0074	0.0049
01:00 - 02:00	0.0044	0.0046	0.0065	0.0056	0.0089	0.0063	0.0076
02:00 - 03:00	0.0062	0.0067	0.0060	0.0060	0.0062	0.0068	0.0080
03:00 - 04:00	0.0067	0.0080	0.0069	0.0064	0.0062	0.0086	0.0086
04:00 - 05:00	0.0074	0.0067	0.0063	0.0105	0.0066	0.0071	0.0069
05:00 - 06:00	0.0059	0.0054	0.0068	0.0112	0.0077	0.0093	0.0081
06:00 - 07:00	0.0088	0.0094	0.0061	0.0069	0.0065	0.0089	0.0089
07:00 - 08:00	0.0079	0.0082	0.0082	0.0061	0.0087	0.0060	0.0080
08:00 - 09:00	0.0064	0.0096	0.0091	0.0087	0.0085	0.0099	0.0083
09:00 - 10:00	0.0074	0.0097	0.0096	0.0052	0.0067	0.0100	0.0096
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0072	0.0070	0.0077	0.0077	0.0078	0.0074	0.0074
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0117	0.0113	0.0101	0.0112	0.0102	0.0100	0.0096
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0044	0.0046	0.0051	0.0052	0.0052	0.0048	0.0049
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)



## ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A และ 347

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.0051	0.0031	0.0045	0.0034	0.0058	0.0033	0.0045
14:00 - 15:00	0.0043	0.0032	0.0042	0.0044	0.0052	0.0027	0.0039
15:00 - 16:00	0.0039	0.0036	0.0037	0.0038	0.0034	0.0027	0.0041
16:00 - 17:00	0.0040	0.0032	0.0032	0.0026	0.0030	0.0024	0.0028
17:00 - 18:00	0.0042	0.0031	0.0035	0.0028	0.0031	0.0029	0.0030
18:00 - 19:00	0.0033	0.0038	0.0043	0.0031	0.0022	0.0020	0.0027
19:00 - 20:00	0.0035	0.0026	0.0028	0.0035	0.0027	0.0017	0.0025
20:00 - 21:00	0.0028	0.0029	0.0029	0.0026	0.0021	0.0013	0.0021
21:00 - 22:00	0.0031	0.0026	0.0024	0.0021	0.0016	0.0018	0.0017
22:00 - 23:00	0.0034	0.0018	0.0021	0.0020	0.0012	0.0015	0.0019
23:00 - 00:00	0.0026	0.0014	0.0017	0.0017	0.0008	0.0009	0.0020
00:00 - 01:00	0.0021	0.0014	0.0015	0.0013	0.0009	0.0009	0.0014
01:00 - 02:00	0.0015	0.0007	0.0014	0.0008	0.0014	0.0012	0.0018
02:00 - 03:00	0.0013	0.0008	0.0011	0.0009	0.0008	0.0011	0.0010
03:00 - 04:00	0.0007	0.0012	0.0007	0.0014	0.0008	0.0008	0.0006
04:00 - 05:00	0.0008	0.0013	0.0004	0.0012	0.0010	0.0008	0.0008
05:00 - 06:00	0.0009	0.0015	0.0015	0.0016	0.0012	0.0019	0.0012
06:00 - 07:00	0.0012	0.0021	0.0023	0.0024	0.0023	0.0028	0.0027
07:00 - 08:00	0.0015	0.0023	0.0026	0.0030	0.0025	0.0033	0.0024
08:00 - 09:00	0.0021	0.0034	0.0037	0.0037	0.0038	0.0038	0.0022
09:00 - 10:00	0.0018	0.0038	0.0035	0.0043	0.0033	0.0045	0.0035
10:00 - 11:00	0.0017	0.0036	0.0032	0.0035	0.0047	0.0053	0.0038
11:00 - 12:00	0.0023	0.0039	0.0042	0.0031	0.0032	0.0064	0.0029
12:00 - 13:00	0.0026	0.0048	0.0037	0.0029	0.0041	0.0037	0.0031
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0025	0.0026	0.0027	0.0026	0.0025	0.0025	0.0024
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0051	0.0048	0.0045	0.0044	0.0058	0.0064	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0007	0.0007	0.0004	0.0008	0.0008	0.0008	0.0006
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)<sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

## ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0033	0.0024	0.0041	0.0034	0.0025	0.0038	0.0034
15:00 - 16:00	0.0039	0.0027	0.0029	0.0034	0.0029	0.0032	0.0032
16:00 - 17:00	0.0042	0.0033	0.0032	0.0037	0.0023	0.0029	0.0037
17:00 - 18:00	0.0039	0.0035	0.0036	0.0032	0.0033	0.0029	0.0030
18:00 - 19:00	0.0026	0.0031	0.0022	0.0035	0.0036	0.0034	0.0027
19:00 - 20:00	0.0019	0.0036	0.0018	0.0037	0.0031	0.0032	0.0029
20:00 - 21:00	0.0015	0.0028	0.0014	0.0028	0.0025	0.0030	0.0019
21:00 - 22:00	0.0014	0.0015	0.0011	0.0025	0.0018	0.0036	0.0017
22:00 - 23:00	0.0011	0.0012	0.0018	0.0016	0.0016	0.0028	0.0016
23:00 - 00:00	0.0008	0.0008	0.0008	0.0019	0.0017	0.0016	0.0013
00:00 - 01:00	0.0009	0.0007	0.0007	0.0018	0.0009	0.0011	0.0014
01:00 - 02:00	0.0009	0.0007	0.0012	0.0009	0.0009	0.0008	0.0008
02:00 - 03:00	0.0006	0.0009	0.0011	0.0006	0.0012	0.0008	0.0011
03:00 - 04:00	0.0005	0.0011	0.0007	0.0013	0.0006	0.0011	0.0014
04:00 - 05:00	0.0006	0.0013	0.0013	0.0020	0.0013	0.0015	0.0004
05:00 - 06:00	0.0016	0.0013	0.0013	0.0028	0.0017	0.0016	0.0011
06:00 - 07:00	0.0019	0.0011	0.0028	0.0025	0.0022	0.0019	0.0021
07:00 - 08:00	0.0021	0.0022	0.0025	0.0021	0.0028	0.0031	0.0030
08:00 - 09:00	0.0018	0.0026	0.0033	0.0034	0.0031	0.0025	0.0028
09:00 - 10:00	0.0016	0.0027	0.0047	0.0045	0.0044	0.0038	0.0025
10:00 - 11:00	0.0017	0.0035	0.0039	0.0049	0.0048	0.0033	0.0027
11:00 - 12:00	0.0015	0.0046	0.0031	0.0036	0.0035	0.0048	0.0029
12:00 - 13:00	0.0020	0.0048	0.0033	0.0032	0.0032	0.0043	0.0033
13:00 - 14:00	0.0023	0.0053	0.0032	0.0021	0.0036	0.0035	0.0046
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0019	0.0024	0.0023	0.0027	0.0025	0.0027	0.0023
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0042	0.0053	0.0047	0.0049	0.0048	0.0048	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0005	0.0007	0.0007	0.0006	0.0006	0.0008	0.0004
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)<sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

## ตารางที่ 4.2-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโลว (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657912E, 1622735N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0041	0.0026	0.0048	0.0035	0.0021	0.0026	0.0042
10:00 - 11:00	0.0036	0.0031	0.0045	0.0055	0.0037	0.0025	0.0038
11:00 - 12:00	0.0031	0.0042	0.0054	0.0051	0.0028	0.0030	0.0035
12:00 - 13:00	0.0048	0.0039	0.0046	0.0043	0.0032	0.0032	0.0029
13:00 - 14:00	0.0032	0.0028	0.0039	0.0036	0.0046	0.0044	0.0028
14:00 - 15:00	0.0029	0.0031	0.0035	0.0028	0.0041	0.0056	0.0029
15:00 - 16:00	0.0031	0.0023	0.0025	0.0040	0.0039	0.0059	0.0035
16:00 - 17:00	0.0040	0.0026	0.0024	0.0024	0.0028	0.0043	0.0036
17:00 - 18:00	0.0028	0.0025	0.0019	0.0030	0.0033	0.0041	0.0030
18:00 - 19:00	0.0031	0.0026	0.0014	0.0032	0.0026	0.0034	0.0026
19:00 - 20:00	0.0023	0.0021	0.0020	0.0019	0.0028	0.0038	0.0023
20:00 - 21:00	0.0016	0.0026	0.0026	0.0017	0.0030	0.0024	0.0024
21:00 - 22:00	0.0025	0.0027	0.0025	0.0036	0.0027	0.0020	0.0011
22:00 - 23:00	0.0022	0.0015	0.0010	0.0022	0.0022	0.0018	0.0018
23:00 - 00:00	0.0020	0.0011	0.0011	0.0011	0.0018	0.0013	0.0014
00:00 - 01:00	0.0012	0.0009	0.0011	0.0008	0.0016	0.0012	0.0008
01:00 - 02:00	0.0013	0.0006	0.0003	0.0006	0.0021	0.0008	0.0008
02:00 - 03:00	0.0017	0.0012	0.0008	0.0010	0.0015	0.0008	0.0005
03:00 - 04:00	0.0014	0.0007	0.0009	0.0013	0.0011	0.0005	0.0006
04:00 - 05:00	0.0011	0.0008	0.0005	0.0017	0.0018	0.0011	0.0010
05:00 - 06:00	0.0016	0.0012	0.0008	0.0021	0.0014	0.0016	0.0012
06:00 - 07:00	0.0019	0.0015	0.0010	0.0032	0.0015	0.0019	0.0017
07:00 - 08:00	0.0023	0.0022	0.0012	0.0034	0.0023	0.0024	0.0016
08:00 - 09:00	0.0024	0.0035	0.0022	0.0025	0.0026	0.0032	0.0023
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0025	0.0022	0.0022	0.0027	0.0026	0.0027	0.0022
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0048	0.0042	0.0054	0.0055	0.0046	0.0059	0.0042
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0011	0.0006	0.0003	0.0006	0.0011	0.0005	0.0005
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)<sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

## ตารางที่ 4.2-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดปทุมคงการาม (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656497E, 1624527N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
10:00 - 11:00	0.0033	0.0043	0.0036	0.0049	0.0033	0.0045	0.0037
11:00 - 12:00	0.0037	0.0051	0.0038	0.0038	0.0037	0.0036	0.0035
12:00 - 13:00	0.0042	0.0039	0.0041	0.0037	0.0034	0.0038	0.0032
13:00 - 14:00	0.0053	0.0043	0.0038	0.0048	0.0041	0.0041	0.0033
14:00 - 15:00	0.0058	0.0029	0.0032	0.0054	0.0049	0.0055	0.0048
15:00 - 16:00	0.0062	0.0033	0.0035	0.0033	0.0036	0.0039	0.0031
16:00 - 17:00	0.0035	0.0038	0.0030	0.0026	0.0023	0.0042	0.0026
17:00 - 18:00	0.0038	0.0036	0.0024	0.0027	0.0030	0.0031	0.0029
18:00 - 19:00	0.0027	0.0032	0.0019	0.0029	0.0027	0.0025	0.0023
19:00 - 20:00	0.0026	0.0025	0.0014	0.0031	0.0021	0.0028	0.0017
20:00 - 21:00	0.0025	0.0020	0.0026	0.0026	0.0018	0.0021	0.0021
21:00 - 22:00	0.0025	0.0018	0.0018	0.0025	0.0015	0.0018	0.0015
22:00 - 23:00	0.0029	0.0016	0.0016	0.0022	0.0013	0.0017	0.0012
23:00 - 00:00	0.0022	0.0008	0.0015	0.0018	0.0017	0.0020	0.0008
00:00 - 01:00	0.0011	0.0011	0.0013	0.0018	0.0012	0.0013	0.0008
01:00 - 02:00	0.0007	0.0007	0.0016	0.0009	0.0006	0.0007	0.0005
02:00 - 03:00	0.0012	0.0006	0.0007	0.0013	0.0005	0.0009	0.0005
03:00 - 04:00	0.0012	0.0008	0.0009	0.0010	0.0007	0.0011	0.0011
04:00 - 05:00	0.0009	0.0014	0.0006	0.0012	0.0013	0.0012	0.0015
05:00 - 06:00	0.0015	0.0020	0.0013	0.0008	0.0013	0.0009	0.0018
06:00 - 07:00	0.0021	0.0023	0.0012	0.0014	0.0022	0.0018	0.0016
07:00 - 08:00	0.0029	0.0026	0.0021	0.0021	0.0028	0.0025	0.0024
08:00 - 09:00	0.0032	0.0028	0.0025	0.0026	0.0034	0.0036	0.0021
09:00 - 10:00	0.0034	0.0031	0.0023	0.0023	0.0038	0.0040	0.0036
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0029	0.0025	0.0022	0.0026	0.0024	0.0027	0.0022
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0062	0.0051	0.0041	0.0054	0.0049	0.0055	0.0048
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0007	0.0006	0.0006	0.0008	0.0005	0.0007	0.0005
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)<sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

#### (5) อุณหภูมิ

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ดังแสดงในตารางที่ 4.2-14 ถึง 4.2-17 และสรุปได้ดังนี้

- |                               |              |           |              |
|-------------------------------|--------------|-----------|--------------|
| - วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1) | พบค่าระหว่าง | 20.2-38.6 | องศาเซลเซียส |
| - วัดบ้านลาด (A2)             | พบค่าระหว่าง | 21.2-38.4 | องศาเซลเซียส |
| - รพ.สต. ชะไ้ว (A3)           | พบค่าระหว่าง | 19.9-37.7 | องศาเซลเซียส |
| - วัดปทุมคงคาราม (A4)         | พบค่าระหว่าง | 20.9-37.7 | องศาเซลเซียส |

ทั้งนี้ ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับอุณหภูมิในบรรยากาศ

## ตารางที่ 4.2-14 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00-14:00	36.4	36.9	37.8	37.2	37.4	33.8	32.3
14:00-15:00	37.6	37.8	38.6	37.3	37.6	34.2	30.8
15:00-16:00	37.4	37.7	38.4	37.5	37.2	33.7	31.3
16:00-17:00	36.1	36.5	35.8	33.9	35.3	32.2	29.7
17:00-18:00	31.8	33.6	33.8	31.4	32.5	29.3	27.3
18:00-19:00	30.4	31.9	31.8	30.6	30.3	27.4	25.4
19:00-20:00	29.7	30.9	30.2	29.6	29.7	26.3	25.2
20:00-21:00	29.2	29.8	29.1	37.5	29.1	26.3	24.7
21:00-22:00	28.3	29.0	28.5	29.0	28.4	26.2	24.3
22:00-23:00	27.7	28.2	28.2	27.8	27.9	25.1	23.1
23:00-00:00	27.1	27.6	27.2	27.4	27.6	24.4	22.5
00:00-01:00	26.7	26.9	26.7	26.8	27.3	23.9	22.3
01:00-02:00	26.1	26.6	26.0	26.3	26.4	23.6	22.7
02:00-03:00	25.5	26.2	25.5	26.2	25.8	23.5	21.6
03:00-04:00	25.2	25.7	25.0	25.8	25.1	23.4	21.5
04:00-05:00	25.0	25.4	24.8	25.7	24.6	23.0	21.3
05:00-06:00	24.9	25.3	24.9	25.9	24.0	22.5	20.2
06:00-07:00	26.0	26.1	25.7	26.8	23.7	22.7	21.6
07:00-08:00	29.4	29.6	29.7	28.1	25.2	24.0	23.1
08:00-09:00	31.5	31.3	32.4	31.7	26.8	26.2	26.2
09:00-10:00	32.7	33.3	34.2	33.3	28.6	28.2	26.9
10:00-11:00	33.8	34.8	35.2	34.3	30.2	30.1	28.9
11:00-12:00	35.4	35.6	36.2	35.4	31.1	30.4	31.0
12:00-13:00	36.1	36.9	36.2	36.7	33.0	31.6	30.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.4	31.0	30.9	30.9	29.4	27.2	25.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.6	37.8	38.6	37.5	37.6	34.2	32.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.9	25.3	24.8	25.7	23.7	22.5	20.2

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

## ตารางที่ 4.2-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00-15:00	35.5	37.9	38.3	38.0	37.4	33.5	31.8
15:00-16:00	37.4	37.9	38.4	36.9	37.2	32.9	31.2
16:00-17:00	35.0	35.3	35.7	34.3	35.4	32.1	30.7
17:00-18:00	32.9	33.7	33.4	31.9	33.8	30.3	28.7
18:00-19:00	30.0	31.1	32.1	30.3	31.5	28.7	26.8
19:00-20:00	29.0	30.5	30.6	29.4	30.5	27.4	25.7
20:00-21:00	28.5	29.5	29.1	28.7	29.8	26.5	25.4
21:00-22:00	27.8	28.6	28.3	28.4	29.4	26.9	24.8
22:00-23:00	27.3	27.9	27.6	27.7	28.9	26.1	24.4
23:00-00:00	26.9	27.3	27.2	27.3	28.3	25.0	23.5
00:00-01:00	26.4	26.9	26.4	26.9	27.7	24.5	23.1
01:00-02:00	25.8	26.3	26.1	26.9	27.4	24.1	23.2
02:00-03:00	25.6	26.1	25.5	26.4	26.4	23.6	22.6
03:00-04:00	25.1	25.7	24.9	26.1	25.8	23.9	21.8
04:00-05:00	24.8	25.3	24.6	25.9	25.2	23.6	21.7
05:00-06:00	24.7	25.1	24.5	25.7	24.6	23.0	21.2
06:00-07:00	25.1	25.3	24.9	26.4	24.1	22.7	21.6
07:00-08:00	28.4	28.5	28.2	27.4	24.6	23.4	22.7
08:00-09:00	31.4	31.2	31.8	29.8	25.9	24.8	24.5
09:00-10:00	33.3	33.2	33.6	32.2	27.2	27.1	26.6
10:00-11:00	34.6	34.7	34.4	33.8	28.9	29.2	27.5
11:00-12:00	35.1	35.6	35.1	34.7	30.2	30.0	29.9
12:00-13:00	36.0	36.6	36.2	35.5	31.3	30.2	31.0
13:00-14:00	36.9	38.0	37.0	36.4	32.8	31.8	31.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.1	30.8	30.6	30.3	29.3	27.1	25.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.4	38.0	38.4	38.0	37.4	33.5	31.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.7	25.1	24.5	25.7	24.1	22.7	21.2

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

## ตารางที่ 4.2-16 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโล (A3) เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657912E, 1622735N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ คำนวณแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ F5110003

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ม.ค. 69

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
09:00-10:00	30.9	31.8	32.1	32.1	30.1	25.7	25.4
10:00-11:00	32.2	33.2	33.6	33.7	31.9	27.2	27.0
11:00-12:00	32.8	33.9	34.7	35.1	33.5	28.6	28.4
12:00-13:00	33.4	34.1	35.4	36.1	34.6	29.9	29.3
13:00-14:00	34.6	35.1	36.2	36.3	36.1	31.2	30.3
14:00-15:00	35.4	36.4	36.6	37.4	36.3	32.6	31.4
15:00-16:00	36.6	37.6	37.4	37.7	36.8	33.6	30.3
16:00-17:00	36.6	37.4	37.5	37.0	35.8	32.7	30.6
17:00-18:00	35.7	36.6	36.2	35.1	35.2	32.2	29.6
18:00-19:00	32.6	34.0	33.5	31.6	32.8	29.5	27.5
19:00-20:00	30.0	31.4	31.0	30.2	30.7	27.4	25.2
20:00-21:00	29.2	30.6	29.8	29.4	29.5	26.2	24.5
21:00-22:00	28.8	29.8	29.1	29.2	29.1	25.9	23.9
22:00-23:00	28.4	29.1	28.3	28.6	28.9	25.5	23.5
23:00-00:00	27.8	28.3	28.2	27.9	28.3	25.2	22.9
00:00-01:00	27.2	27.7	27.4	27.3	27.5	24.1	21.9
01:00-02:00	26.6	26.7	26.5	26.6	26.9	23.4	21.4
02:00-03:00	25.9	26.3	25.9	26.3	26.4	22.8	21.6
03:00-04:00	25.3	25.9	25.4	26.1	25.8	22.3	20.7
04:00-05:00	24.8	25.5	24.7	25.8	24.9	22.4	20.6
05:00-06:00	24.8	25.1	24.3	25.6	24.3	22.6	19.9
06:00-07:00	24.6	25.1	24.3	25.2	23.8	22.3	20.6
07:00-08:00	25.4	25.5	25.1	25.9	23.6	22.2	21.3
08:00-09:00	28.9	29.1	28.8	27.4	24.5	23.3	22.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	29.9	30.7	30.5	30.6	29.9	26.6	25.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	36.6	37.6	37.5	37.7	36.8	33.6	31.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.6	25.1	24.3	25.2	23.6	22.2	19.9

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ



## ตารางที่ 4.2-17 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดปทุมคงคาราม (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656497E, 1624527N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ F5110004

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 ม.ค. 69

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
10:00-11:00	31.9	32.7	32.9	33.0	32.1	27.5	27.3
11:00-12:00	33.5	33.7	34.4	34.4	33.2	28.6	28.8
12:00-13:00	34.8	34.7	35.4	35.1	34.4	30.1	29.4
13:00-14:00	35.4	35.7	36.5	35.8	35.2	31.4	30.3
14:00-15:00	36.6	36.6	37.7	36.4	36.4	32.6	31.3
15:00-16:00	37.0	37.0	37.5	36.4	36.7	33.0	30.1
16:00-17:00	35.2	35.2	36.1	35.0	35.3	31.8	30.0
17:00-18:00	34.3	34.5	35.0	33.6	34.2	31.2	29.6
18:00-19:00	32.1	33.1	33.1	31.7	32.8	29.8	28.1
19:00-20:00	30.3	31.4	31.1	30.7	30.6	27.9	26.1
20:00-21:00	29.6	30.4	30.2	29.9	30.4	27.1	25.7
21:00-22:00	28.9	29.6	29.7	29.0	29.8	26.8	25.4
22:00-23:00	28.2	28.9	28.9	29.0	29.3	26.5	24.4
23:00-00:00	27.5	28.1	28.1	27.8	28.7	25.9	23.3
00:00-01:00	27.0	27.4	27.3	27.3	28.1	25.3	22.6
01:00-02:00	26.6	26.8	27.0	27.0	27.7	24.3	22.6
02:00-03:00	26.4	26.3	26.6	26.7	26.9	23.8	23.2
03:00-04:00	26.0	26.4	25.8	26.4	26.3	23.4	22.5
04:00-05:00	25.4	26.1	25.1	26.2	25.6	23.4	21.4
05:00-06:00	25.2	25.6	24.8	25.8	25.1	23.4	21.5
06:00-07:00	25.0	25.4	24.9	25.6	24.5	22.9	20.9
07:00-08:00	25.6	25.8	25.3	26.4	24.0	22.7	22.2
08:00-09:00	27.4	27.6	27.6	27.4	24.3	23.6	22.9
09:00-10:00	30.2	30.2	30.7	29.5	25.6	25.3	24.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.0	30.4	30.5	30.3	29.9	27.0	25.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.0	37.0	37.7	36.4	36.7	33.0	34.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	25.0	25.4	24.8	25.6	24.0	22.7	20.9

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

## รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด			
			A1 : วิทยาลัย พลศึกษาอ่าวทอง	A2 : วัดบ้านลาด	A3 : รพ.สต.ชะไว	A4 : วัดปทุมคงคาราม
TSP (24-hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>(1)</sup>	0.029-0.084	0.050-0.178	0.060-0.093	0.047-0.218
PM-10 (24-hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>(1)</sup>	0.026-0.060	0.046-0.080	0.051-0.085	0.027-0.091
NO <sub>2</sub> (1-hr)	ppm	0.17 <sup>(2)</sup>	0.0052-0.0115	0.0039-0.0095	0.0038-0.0163	0.0044-0.0117
SO <sub>2</sub> (1-hr)	ppm	0.30 <sup>(3)</sup>	0.0004-0.0064	0.0004-0.0053	0.0003-0.0059	0.0005-0.0062
SO <sub>2</sub> (24-hr)	ppm	0.12 <sup>(1)</sup>	0.0024-0.0027	0.0019-0.0027	0.0022-0.0027	0.0022-0.0029
Temperature	°C	-	20.2-38.6	21.2-38.4	19.9-37.7	20.9-37.7

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

### 4.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 4 บริเวณ คือ วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) วัดบ้านลาด (A2) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3) และวัดปทุมคงคาราม (A4) โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-18 และรูปที่ 4.2-4

ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ											
		TSP (24 hr) (mg/m <sup>3</sup> )		PM-10 (24 hr) (mg/m <sup>3</sup> )		NO <sub>2</sub> (1 hr) (ppm)		SO <sub>2</sub> (1 hr) (ppm)		SO <sub>2</sub> (24 hr) (ppm)		Temperature (°C)	
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
1. วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.023	0.078	0.012	0.047	0.002	0.011	0.007	0.013	0.009	0.010	28.0	32.7
	3-10 พ.ค. 67	0.069	0.118	0.044	0.083	0.006	0.051	0.005	0.011	0.008	0.009	29.3	34.5
	11-18 ธ.ค. 67	0.034	0.061	0.020	0.045	0.002	0.011	0.008	0.008	0.008	0.008	27.8	31.8
	14-21 มี.ค. 68	0.029	0.084	0.026	0.060	0.0052	0.0115	0.0004	0.0064	0.0024	0.0027	20.2	38.6
2. วัดบ้านลาด (A2)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.023	0.072	0.008	0.038	0.002	0.009	0.016	0.020	0.017	0.018	26.7	32.3
	3-10 พ.ค. 67	0.080	0.120	0.044	0.075	0.005	0.019	0.023	0.028	0.023	0.025	29.6	34.3
	11-18 ธ.ค. 67	0.059	0.085	0.028	0.054	0.004	0.012	0.007	0.007	0.007	0.007	28.8	32.7
	14-21 มี.ค. 68	0.050	0.178	0.046	0.080	0.0039	0.0095	0.0004	0.0053	0.0019	0.0027	21.2	38.4
3. รพ.สต.ชะไว (A3)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.019	0.072	0.007	0.049	0.002	0.014	0.011	0.018	0.013	0.016	27.1	30.4
	3-10 พ.ค. 67	0.072	0.115	0.048	0.080	0.003	0.022	0.053	0.065	0.058	0.062	29.0	37.9
	11-18 ธ.ค. 67	0.045	0.077	0.026	0.061	0.001	0.016	0.003	0.004	0.003	0.004	29.7	34.0
	14-21 มี.ค. 68	0.060	0.093	0.051	0.085	0.0038	0.0163	0.0003	0.0059	0.0022	0.0027	19.9	37.7
4. วัดปทุมคงคาราม (A4)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.022	0.063	0.008	0.040	0.001	0.018	0.002	0.005	0.004	0.004	27.7	30.3
	3-10 พ.ค. 67	0.056	0.113	0.037	0.084	0.002	0.019	0.003	0.027	0.004	0.005	29.1	33.9
	11-18 ธ.ค. 67	0.054	0.121	0.014	0.034	0.003	0.012	0.002	0.003	0.002	0.003	25.6	29.5
	14-21 มี.ค. 68	0.047	0.218	0.027	0.091	0.0044	0.0117	0.0005	0.0062	0.0022	0.0029	20.9	37.7
ค่ามาตรฐาน		0.33 <sup>(1)</sup>		0.12 <sup>(1)</sup>		0.17 <sup>(2)</sup>		0.30 <sup>(3)</sup>		0.12 <sup>(1)</sup>		-	

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

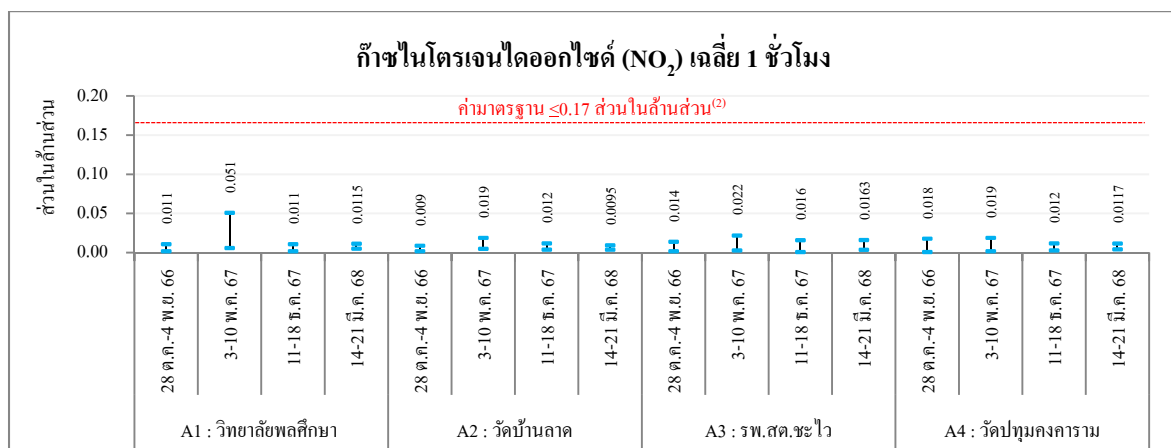
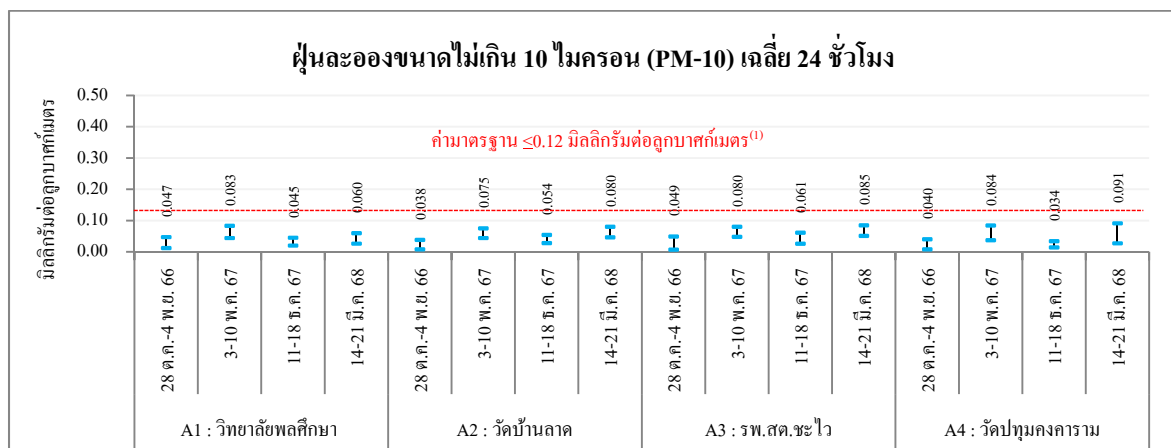
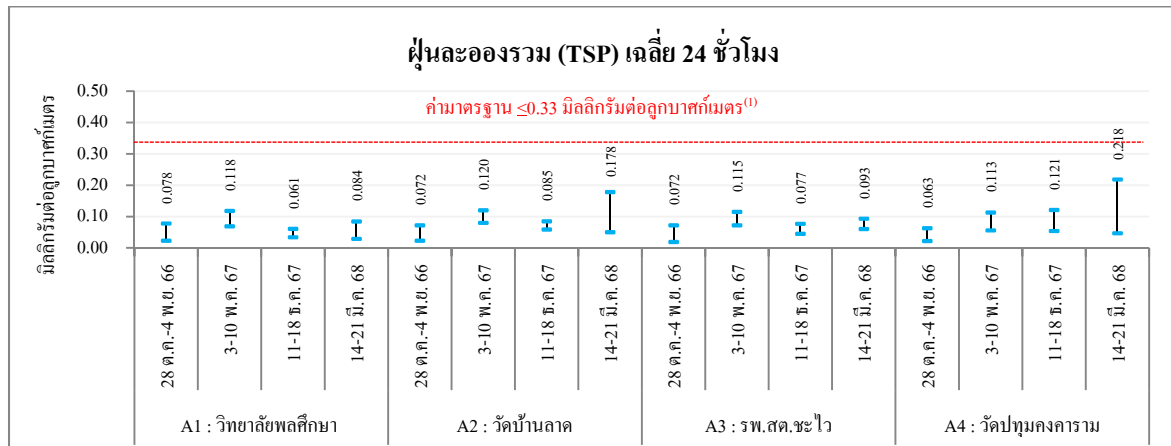
4. ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ  
5. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.2-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

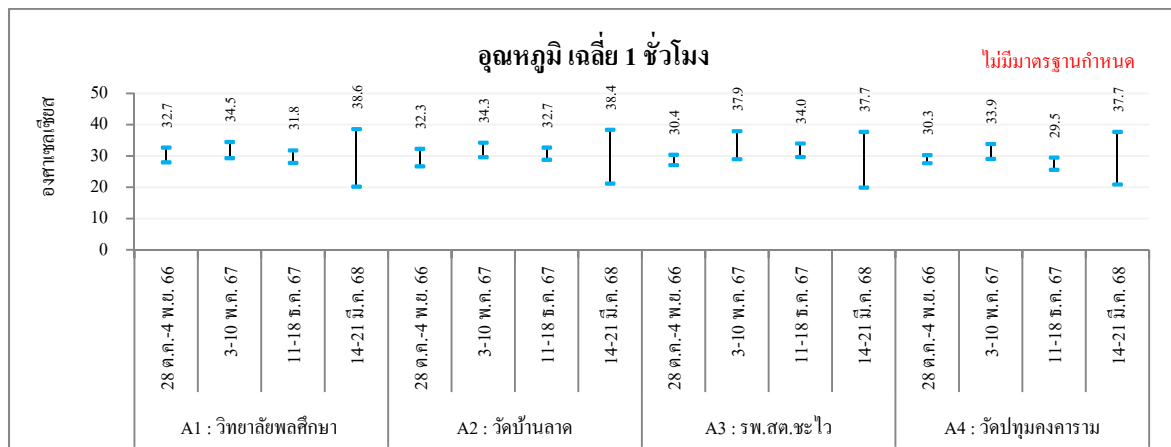
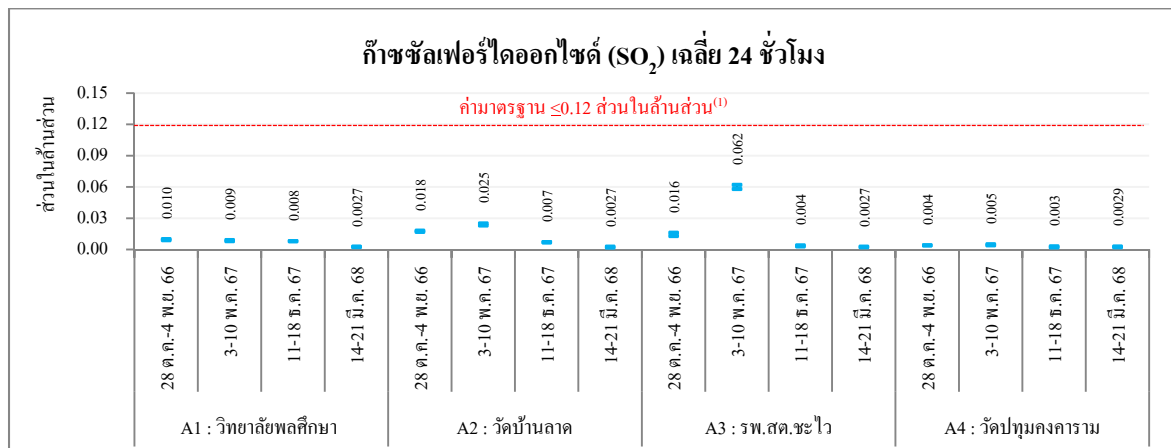
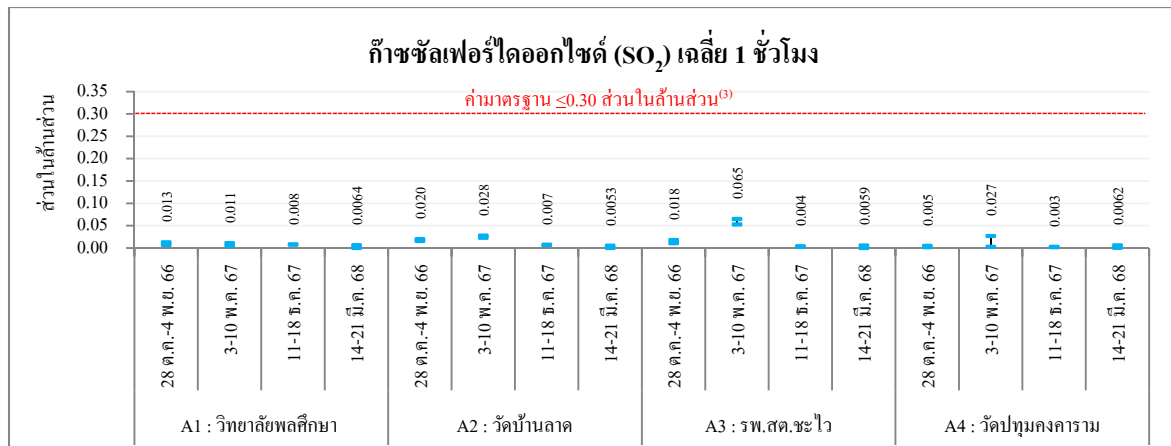
## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
  - <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
3. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
  - ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

### 4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) และทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) และริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N3) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ

#### 4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

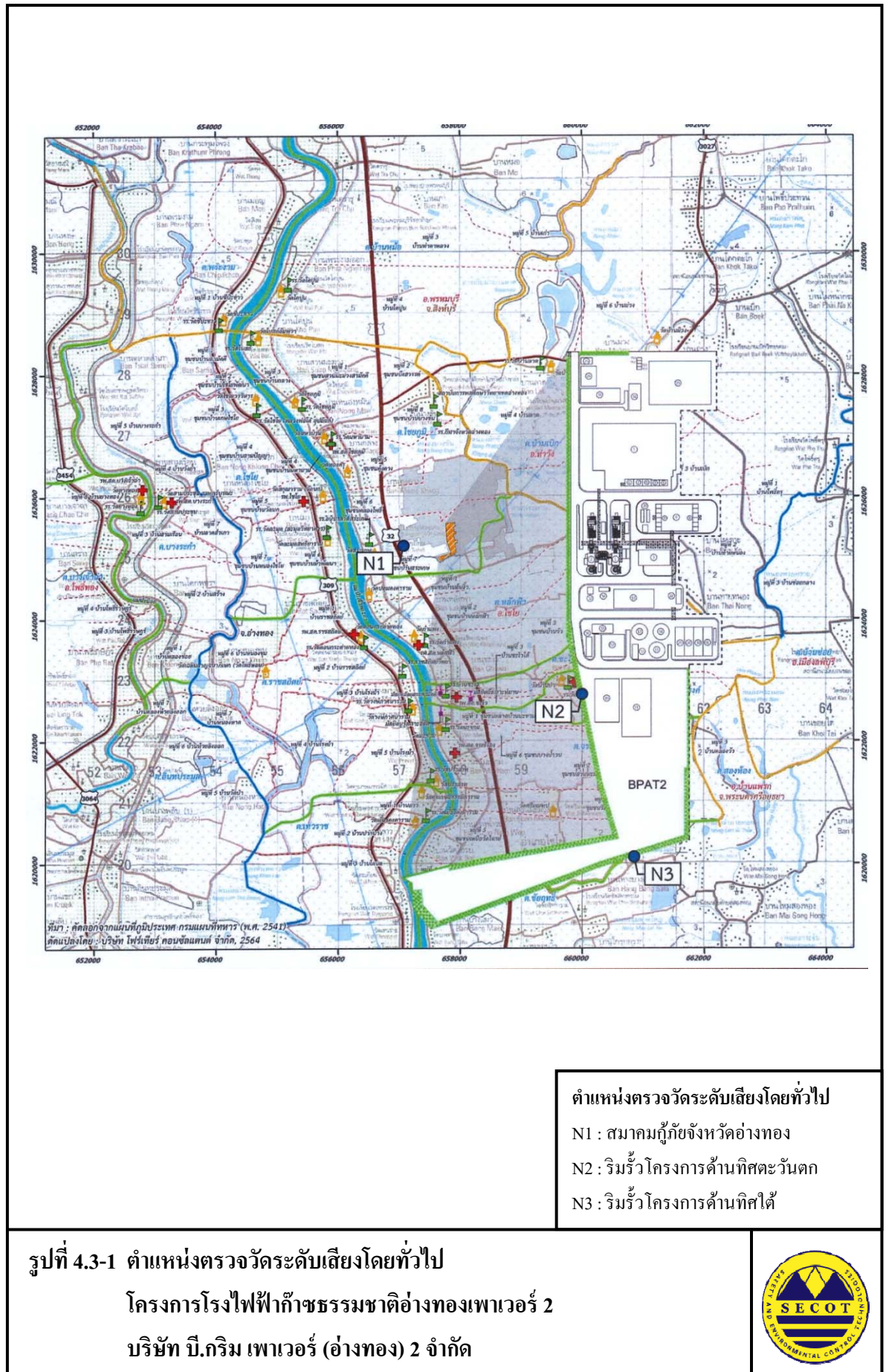
การตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) บริเวณพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) และทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) บริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) และด้านทิศใต้ (N3) โดยตรวจวัดเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-3 และรูปที่ 4.3-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้
  - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) 56.8-58.4 เดซิเบลเอ
  - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) 55.7-57.5 เดซิเบลเอ
  - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N3) 56.4-58.5 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด









N1 : สยามคู่มือจังหวัดอ่างทอง



N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก



N3 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1) 53.1-55.0 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ยังไม่มีการกำหนด

(3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1) 74.8-89.8 เดซิเบลเอ

เมื่อนำค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1) 62.4-64.3 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : สถานีกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657051E, 1625124N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820724

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-069

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	57.1	57.4	58.3	56.1	55.6	55.0	56.7
14:00 - 15:00	58.0	57.7	59.0	57.0	56.8	55.9	57.6
15:00 - 16:00	58.4	58.1	59.8	57.0	56.7	56.2	51.7
16:00 - 17:00	58.8	58.9	60.1	58.1	57.9	57.1	58.3
17:00 - 18:00	59.7	61.2	61.1	59.2	58.9	58.0	58.5
18:00 - 19:00	60.7	60.2	57.2	59.1	59.5	59.9	59.2
19:00 - 20:00	59.3	59.0	60.7	58.2	57.7	59.2	58.6
20:00 - 21:00	60.3	58.8	59.3	58.4	57.2	57.7	57.5
21:00 - 22:00	58.7	58.2	59.2	58.6	56.5	56.5	57.6
22:00 - 23:00	57.9	57.2	59.2	57.8	56.2	56.7	57.1
23:00 - 00:00	57.1	61.1	58.3	56.7	55.6	55.6	56.8
00:00 - 01:00	56.2	55.7	56.3	55.6	54.9	55.1	56.6
01:00 - 02:00	55.8	55.5	56.1	55.2	55.5	56.1	55.1
02:00 - 03:00	55.3	55.3	55.2	55.2	54.8	55.6	55.7
03:00 - 04:00	55.9	55.4	56.2	55.5	54.6	56.4	57.8
04:00 - 05:00	57.5	56.9	57.7	56.8	48.9	55.8	56.3
05:00 - 06:00	59.8	59.5	59.8	59.9	58.5	56.9	55.5
06:00 - 07:00	60.9	58.0	59.0	57.5	57.2	57.6	57.6
07:00 - 08:00	58.4	58.3	58.2	57.4	57.1	50.9	57.3
08:00 - 09:00	58.2	57.4	57.0	56.6	57.5	56.9	56.9
09:00 - 10:00	58.7	57.9	56.9	55.2	57.0	57.7	56.5
10:00 - 11:00	58.2	57.5	56.1	55.3	58.0	56.9	57.0
11:00 - 12:00	57.4	57.7	56.3	55.5	56.2	56.6	56.2
12:00 - 13:00	57.2	58.2	55.7	55.9	55.6	55.7	56.0
Leq 24 hr	58.4	58.2	58.3	57.2	56.8	56.8	57.0
Ldn	64.3	64.2	64.3	63.4	62.4	62.8	63.1
Lmax	74.8	85.5	84.8	78.4	89.8	87.3	83.1
L <sub>90</sub>	55.0	54.5	54.9	53.8	53.3	53.1	53.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

2. L90 และ Ldn ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657806E, 1625225N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820722

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-069

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
10:00 - 11:00	57.1	55.5	54.8	57.4	56.1	58.1	58.4
11:00 - 12:00	57.3	55.6	54.5	57.1	55.9	59.3	58.1
12:00 - 13:00	57.2	56.0	54.5	57.7	56.6	57.7	56.6
13:00 - 14:00	56.8	55.4	54.6	56.4	56.8	57.4	57.3
14:00 - 15:00	56.2	55.3	54.9	56.2	56.0	56.6	57.4
15:00 - 16:00	56.3	55.6	54.5	56.5	56.7	56.1	56.7
16:00 - 17:00	56.8	55.8	54.6	56.8	56.1	59.8	57.2
17:00 - 18:00	57.5	55.9	56.3	56.1	56.2	61.9	56.9
18:00 - 19:00	57.3	56.1	56.3	56.2	55.9	56.3	56.5
19:00 - 20:00	57.6	56.3	56.3	56.3	55.9	56.4	56.8
20:00 - 21:00	57.8	57.4	56.4	56.6	56.0	56.4	56.3
21:00 - 22:00	58.0	57.5	57.0	56.6	56.4	56.7	56.6
22:00 - 23:00	57.7	57.2	56.6	56.7	56.8	57.8	56.7
23:00 - 00:00	57.5	56.6	56.6	56.6	57.0	57.6	56.6
00:00 - 01:00	57.6	56.2	56.3	56.3	57.1	57.6	56.4
01:00 - 02:00	56.5	56.2	55.2	56.0	55.7	57.1	56.6
02:00 - 03:00	55.3	55.6	55.0	55.1	55.8	56.3	56.3
03:00 - 04:00	55.9	55.7	55.2	55.5	55.2	55.5	54.6
04:00 - 05:00	56.0	56.2	55.4	55.5	55.4	55.0	54.7
05:00 - 06:00	57.1	56.8	56.5	56.6	55.3	55.2	55.1
06:00 - 07:00	55.6	56.1	56.1	55.7	56.5	55.6	55.0
07:00 - 08:00	56.0	55.9	55.2	55.6	57.8	56.7	56.1
08:00 - 09:00	56.6	55.4	56.2	56.2	56.9	56.5	55.7
09:00 - 10:00	55.9	55.1	55.9	56.5	58.9	57.8	56.2
Leq 24 hr	56.9	56.1	55.7	56.4	56.5	57.5	56.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

## ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657889E, 1625059N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820728

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-069

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
10:00 - 11:00	62.8	57.2	52.1	57.5	57.5	53.8	57.6
11:00 - 12:00	56.4	56.3	53.5	56.9	56.9	54.9	58.3
12:00 - 13:00	57.3	56.5	55.1	56.9	61.3	58.0	56.1
13:00 - 14:00	56.1	56.2	54.1	55.6	58.5	56.8	56.9
14:00 - 15:00	57.0	56.8	54.5	55.5	58.9	56.2	56.5
15:00 - 16:00	57.4	56.9	55.0	56.0	57.9	56.2	56.7
16:00 - 17:00	58.5	58.9	56.6	56.5	56.6	56.5	55.8
17:00 - 18:00	60.2	60.8	58.4	58.4	58.5	56.7	55.7
18:00 - 19:00	59.2	59.7	59.1	60.1	59.1	55.8	56.0
19:00 - 20:00	59.7	60.2	58.5	58.7	56.5	57.7	57.2
20:00 - 21:00	60.5	60.2	58.6	59.3	58.4	57.5	57.5
21:00 - 22:00	61.0	60.2	58.7	60.2	55.1	59.4	59.1
22:00 - 23:00	60.5	59.9	59.0	60.3	56.7	59.1	58.6
23:00 - 00:00	60.4	59.1	57.2	60.5	56.3	58.0	56.9
00:00 - 01:00	58.0	57.4	55.7	57.2	56.2	57.9	56.8
01:00 - 02:00	55.7	57.1	54.3	55.6	57.6	55.8	57.7
02:00 - 03:00	55.6	55.4	54.2	55.3	55.5	55.0	55.7
03:00 - 04:00	56.0	54.0	55.9	57.9	57.2	53.9	54.7
04:00 - 05:00	55.5	54.3	55.1	57.1	55.6	54.5	54.6
05:00 - 06:00	56.5	55.3	55.3	56.0	55.3	53.9	54.3
06:00 - 07:00	56.4	54.9	54.8	54.9	57.9	54.0	53.5
07:00 - 08:00	56.5	54.5	54.0	53.8	57.1	55.0	54.9
08:00 - 09:00	56.9	53.3	55.4	54.9	56.1	54.4	54.8
09:00 - 10:00	56.3	53.7	57.5	58.3	54.9	56.2	55.1
Leq 24 hr	58.5	57.6	56.4	57.6	57.4	56.5	56.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

#### 4.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

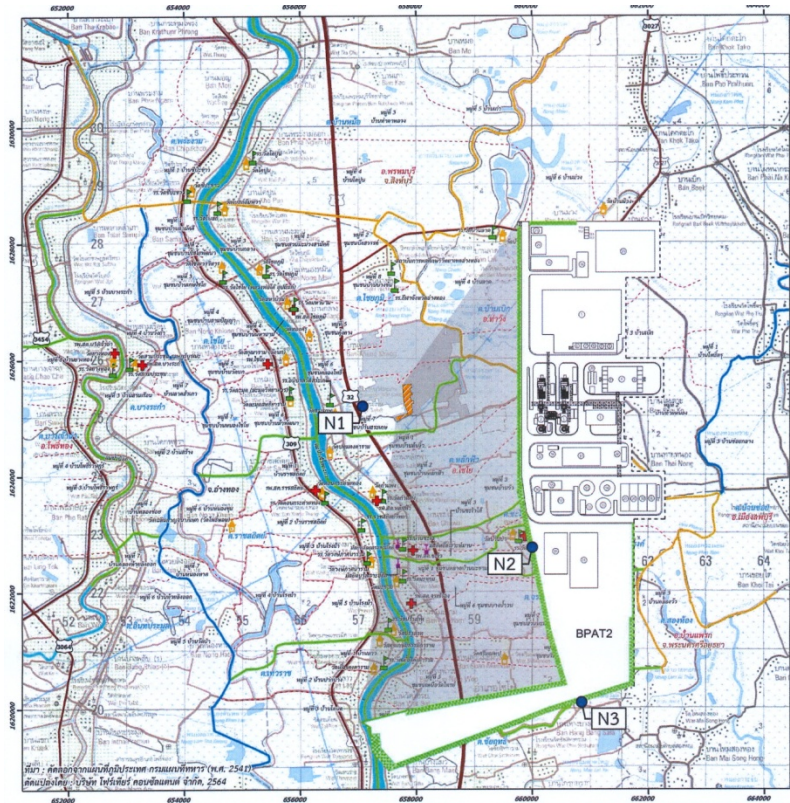
การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ในระยะดำเนินการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) บริเวณพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) และทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) บริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) และด้านทิศใต้ (N3) โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) กำหนด ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 และ 115 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในตารางที่ 4.3-4 และรูปที่ 4.3-3

## รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568



สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (เดซิเบลเอ)			
	Leq 24 hr	L90	Lmax	Ldn
N1 : สถานีกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง	56.8-58.4	53.1-55.0	74.8-89.8	62.4-64.3
N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	55.7-57.5	-	-	-
N3 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	56.4-58.5	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	70	-	115	-

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

## ตารางที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)							
		Leq 24 hr		L90		Lmax		Ldn	
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
1. สถานีกู้ภัยจังหวัด อ่าวทอง (N1)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	55.8	57.9	47.5	59.5	63.7	81.1	61.5	62.8
	3-10 พ.ค. 67	59.7	60.6	51.3	60.7	66.2	86.2	65.4	66.0
	11-18 ธ.ค. 67	58.2	59.0	50.7	59.2	64.1	83.4	63.7	65.0
	14-21 มี.ค. 68	56.8	58.4	53.1	55.0	74.8	89.8	62.4	64.3
2. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศตะวันตก (N2)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	59.5	61.3	-	-	-	-	-	-
	3-10 พ.ค. 67	57.7	58.7	-	-	-	-	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	57.3	58.6	-	-	-	-	-	-
	14-21 มี.ค. 68	55.7	57.5	-	-	-	-	-	-
3. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศใต้ (N3)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	55.3	58.5	-	-	-	-	-	-
	3-10 พ.ค. 67	49.9	53.0	-	-	-	-	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	52.4	55.8	-	-	-	-	-	-
	14-21 มี.ค. 68	56.4	58.5	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		70		-		115		-	

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
  - หมายถึง มาตรการไม่กำหนดให้ตรวจวัด และไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

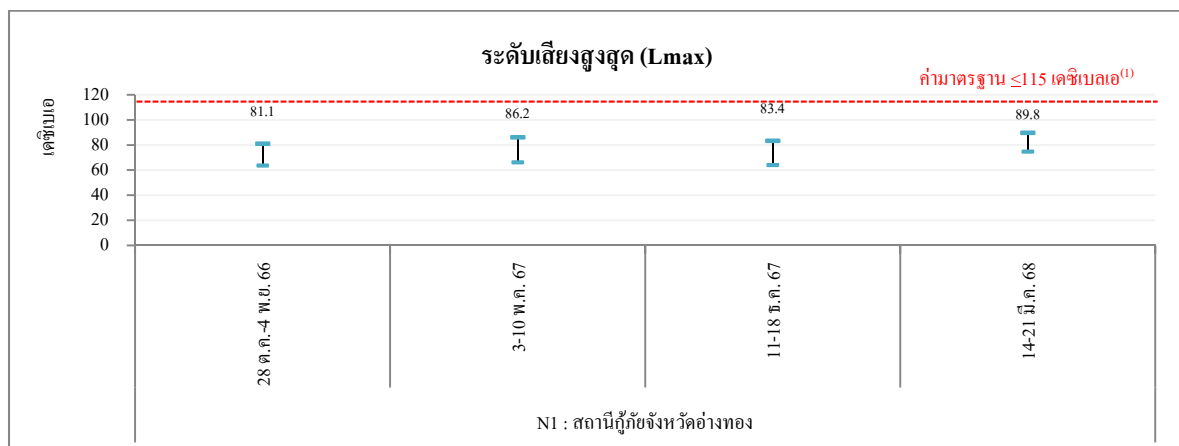
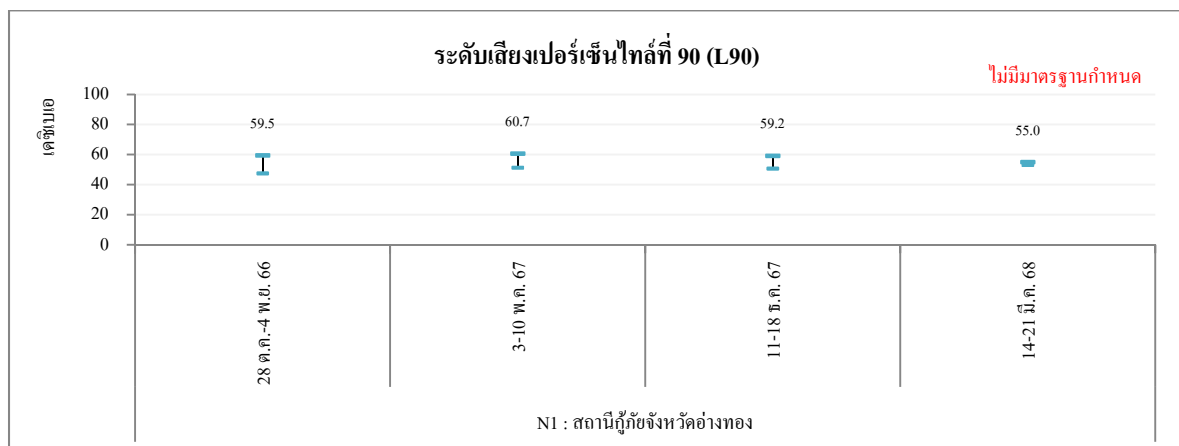
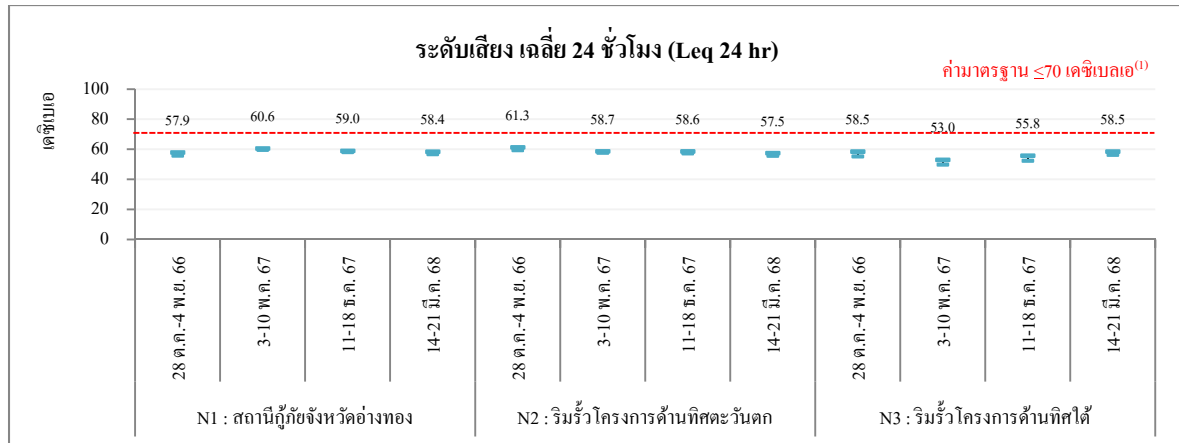


## รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

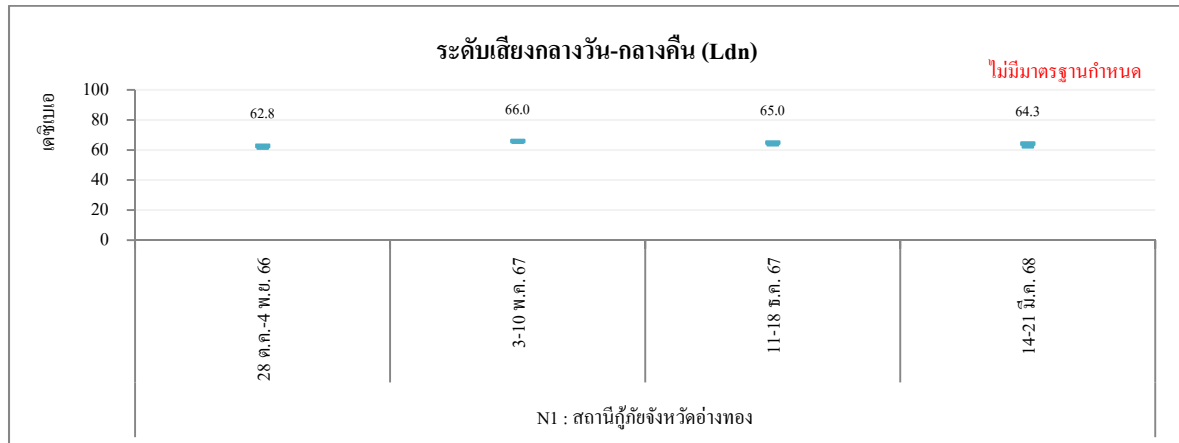
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



หมายเหตุ : ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

#### 4.4 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน

##### 4.4.1 คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ

(1) มาตรการกำหนดให้ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง โดยทำการตรวจสอบ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) ด้วยระบบติดตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4) เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ

##### 4.4.1.1 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง โดยดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ของบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) รายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง 4.4-2 ตามลำดับ และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1)

- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	21.0-32.0	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	7.21-8.43	
- การนำไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	974-2,067	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร





W1 : ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง  
(Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น  
(CT Blow Down Pit)



W2 : ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง  
(Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



W3 : บ่อดำรงน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2  
(CT Blow Down Sump BPAT2)



W4 : บ่อดำรงน้ำเสีย BPAT2  
(Wastewater Pit BPAT2)

#### รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



## (2) บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)

- อุณหภูมิ พบค่าระหว่าง 24.0-37.4 องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง พบค่าระหว่าง 6.97-8.91
- การนำไฟฟ้า พบค่าระหว่าง 112-486 ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์กำหนด โครงการจะระบายน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ส่วนน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) เพื่อวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายน้ำทิ้งจากระบบหอล่อเย็นลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ ส่วนน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ โดยไม่มีการระบายออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอกโดยตรง

## ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง

## บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1)

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน (1)	ค่ามาตรฐาน (2)
		ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด- สูงสุด		
Temperature	°C	21.0-25.4	23.3-28.2	24.1-29.4	28.8-32.0	28.7-30.7	28.2-30.0	21.0-32.0	≤45	≤40
pH	-	7.42-7.92	7.46-8.24	7.58-8.26	7.21-8.24	7.61-8.73	7.61-8.34	7.21-8.73	5.5-9.0	6.5-8.5
Conductivity	μs/cm	1,075- 2,067	1,094- 1,215	1,097- 1,397	974-1,197	1,025- 1,117	1,010- 1,271	974-2,067	-	-

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

<sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

#### ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง

บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่า	ค่า
		ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด- สูงสุด	มาตรฐาน (1)	มาตรฐาน (2)
Temperature	°C	24.0-32.8	28.4-33.8	28.3-34.0	32.4-37.4	30.1-34.6	32.8-35.2	24.0-37.4	≤45	≤40
pH	-	7.41-8.84	6.97-8.73	7.13-8.80	7.52-8.75	7.18-8.59	7.42-8.91	6.97-8.91	5.5-9.0	6.5-8.5
Conductivity	μs/cm	190-486	183-380	186-469	112-318	150-435	129-446	112-486	-	-

หมายเหตุ : (1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสีย  
ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

(2) มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

##### 4.4.1.2 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบาย  
ทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อบริเวณตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2  
(CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) และบ่อบริเวณตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4)  
ดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง  
(pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และ  
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) พร้อมทั้งทำการตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด  
โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-3  
ถึง 4.4-4 ตามลำดับ และสรุปที่ 4.4-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บ่อบริเวณตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3)

- อัตราการไหล                      พบค่าระหว่าง 0-99.7                      ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- อุณหภูมิ                              พบค่าระหว่าง 26.3-33.3                      องศาเซลเซียส

- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	7.1-7.8	
- บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-2.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	914-1,220	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-7.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.91	มิลลิกรัมต่อลิตร

## (2) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4)

- อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	0-1.2	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	28.1-37.0	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	6.6-7.9	
- บีโอดี	พบค่าระหว่าง	3.2-7.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	156-382	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	4.3-19	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน



## ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							ค่ามาตรฐาน	
		8 ม.ค. 68	14 ก.พ. 68	11 มี.ค. 68	22 เม.ย. 68	13 พ.ค. 68	10 มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	(2)	(3)
Flow Rate	m <sup>3</sup> /hr	0	33.9	65.1	99.7	74.1	77.5	0-99.7	-	-
Temperature	°C	26.3	30.0	30.1	33.3	31.6	31.1	26.3-33.3	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.1	7.5	7.3	7.8	7.5	7.4	7.1-7.8	5.5-9.0	6.5-8.5
BOD <sub>5</sub> *	mg/l	1.1	2.2	<1.0	<1.0	1.1	2.5	<1.0-2.5	≤ 500	≤ 20
TDS	mg/l	1,115	1,220	1,160	948	1,038	914	914-1,220	≤ 3,000	≤ 1,300
SS	mg/l	<2.5	6.5	3.2	7.6	3.8	4.3	<2.5-7.6	≤ 200	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	<2.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	0.91	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	0.02	0.06	<0.01-0.91	≤ 1	≤ 1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

4. \* หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้บันทึก : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชฎา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

## ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							ค่ามาตรฐาน	
		8 ม.ค. 68	14 ก.พ. 68	11 มี.ค. 68	22 เม.ย. 68	13 พ.ค. 68	10 มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	(2)	(3)
Flow Rate	m <sup>3</sup> /hr	0	1.2	0	0	0	0	0-1.2	-	-
Temperature	°C	28.1	32.2	33.0	37.0	31.7	32.9	28.1-37.0	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.9	7.2	7.5	7.8	7.8	6.6	6.6-7.9	5.5-9.0	6.5-8.5
BOD <sub>5</sub> *	mg/l	7.0	3.4	3.3	3.6	4.2	3.2	3.2-7.0	≤ 500	≤ 20
TDS	mg/l	293	156	382	196	282	224	156-382	≤ 3,000	≤ 1,300
SS	mg/l	10	4.3	7.6	9.2	8.3	19	4.3-19	≤ 200	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	<2.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	ND(<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	0.07	<0.01-0.07	≤ 1	≤ 1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

4. \* หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้บันทึก : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชุตตา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

## รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบส้ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568



ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>		ค่ามาตรฐาน	
		W3 : บ่อตรวจสอบ น้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2	W4 : บ่อตรวจสอบ น้ำเสีย BPAT2	(2)	(3)
Flow Rate	m <sup>3</sup> /hr	0-99.7	0-1.2	-	-
Temperature	°C	26.3-33.3	28.1-37.0	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.1-7.8	6.6-7.9	5.5-9.0	6.5-8.5
BOD <sub>5</sub> *	mg/l	<1.0-2.5	3.2-7.0	≤ 500	≤ 20
TDS	mg/l	914-1,220	156-382	≤ 3,000	≤ 1,300
SS	mg/l	<2.5-7.6	4.3-19	≤ 200	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	ND (<0.01)-0.91	ND (<0.01)-0.07	≤ 1	≤ 1

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
  - <sup>(2)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - \* หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด

#### 4.4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4) โดยทำการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เดือนละ 1 ครั้ง และในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดดัชนีบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน มีเพียงดัชนีของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ในช่วงเริ่มเปิดดำเนินการ ที่มีค่าเกินมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 เนื่องจากโครงการอยู่ระหว่างเริ่มเปิดดำเนินการในช่วงแรก และระบบการทำงานยังไม่เสถียร อย่างไรก็ตาม หลังจากเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-5 และรูปที่ 4.4-4

## ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD <sub>5</sub> *	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m <sup>3</sup> /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
1. W3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2)	ต.ค. 66	60	33	7.6	-	420	6	<3.0	0.21
	พ.ย. 66	60	31	7.5	-	1,420	5	<3.0	0.18
	ธ.ค. 66	0	30	8.0	-	1,412	7	<3.0	1.20
	22 ม.ค. 67	0	29	7.6	-	1,444	<5	<3.0	<0.05
	28 ก.พ. 67	0	33	8.2	-	1,308	14	<3.0	0.22
	13 มี.ค. 67	0.07	31	7.6	-	1,084	5	<3.0	0.28
	9 เม.ย. 67	60	31	8.0	-	1,012	<5	<3.0	<0.05
	8 พ.ค. 67	1.72	31	8.0	-	206	12	<3.0	<0.05
	26 มิ.ย. 67	0	30	8.4	-	1,060	7	<3.0	<0.05
	10 ก.ค. 67	0	35	8.2	-	1,100	6	<3.0	<0.05
	14 ส.ค. 67	-	32	8.1	-	1,064	<5	<3.0	0.20
	11 ก.ย. 67	0	31	7.3	-	1,124	<5	<3.0	0.32
	9 ต.ค. 67	93	32	7.5	-	1,076	<5	<3.0	0.40
	13 พ.ย. 67	-	29	7.3	-	1,118	<5	<3.0	0.43
	12 ธ.ค. 67	-	28	7.2	-	1,108	<5	<3.0	0.55
	8 ม.ค. 68	0	26.3	7.1	1.1	1,115	<2.5	ND (<2.0)	0.91
	14 ก.พ. 68	33.9	30.0	7.5	2.2	1,220	6.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 มี.ค. 68	65.1	31.7	7.6	1.5	194	3.6	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	22 เม.ย. 68	99.7	33.3	7.8	<1.0	948	7.6	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	13 พ.ค. 68	74.1	31.6	7.5	1.1	1,038	3.8	ND (<2.0)	0.02
	10 มิ.ย. 68	77.5	31.1	7.4	2.5	914	4.3	ND (<2.0)	0.06
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		-	≤45	5.5-9.0	≤500	≤3,000	≤200	≤10	≤1
ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือ

วิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศนิตินมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

4. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

5. \* หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

ตารางที่ 4.4-5 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD <sub>5</sub> *	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m <sup>3</sup> /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
W4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2)	ต.ก. 66	60	30	7.6	-	1,436	5	<3.0	0.22
	พ.ย. 66	60	30	7.6	-	376	17	<3.0	0.15
	ธ.ก. 66	0	33	7.8	-	328	24	<3.0	<0.5
	22 ม.ก. 67	0	32	7.8	-	2,024	<5	<3.0	0.25
	28 ก.พ. 67	0	34	7.4	-	160	16	<3.0	0.10
	13 มี.ก. 67	0	33	7.6	-	176	8	<3.0	0.28
	9 เม.ย. 67	61.88	38	8.4	-	169	11	<3.0	<0.05
	8 พ.ค. 67	0	30	7.7	-	212	6	<3.0	0.05
	26 มิ.ย. 67	1.31	31	8.3	-	150	<5	<3.0	<0.05
	10 ก.ค. 67	11.25	36	7.8	-	286	5	<3.0	<0.05
	14 ส.ค. 67	74.71	33	8.0	-	332	6	<3.0	0.05
	11 ก.ย. 67	0	33	7.5	-	164	6	<3.0	0.09
	9 ต.ค. 67	0	32	7.6	-	330	8	<3.0	0.08
	13 พ.ย. 67	92.88	30	7.1	-	168	<5	<3.0	0.06
	12 ธ.ค. 67	96.17	30	7.8	-	142	<5	<3.0	0.06
	8 ม.ค. 68	0	28.1	7.9	7.0	293	10.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	14 ก.พ. 68	1.2	32.2	7.2	3.4	156	4.3	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 มี.ค. 68	0	33.0	7.5	3.3	382	7.6	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	22 เม.ย. 68	0	37.0	7.8	<1.0	196	9.2	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	13 พ.ค. 68	0	31.7	7.8	4.2	282	8.3	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	10 มิ.ย. 68	0	32.9	6.6	3.2	224	19	ND (<2.0)	0.07
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		-	≤45	5.5-9.0	≤500	≤3,000	≤200	≤10	≤1
ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

4. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

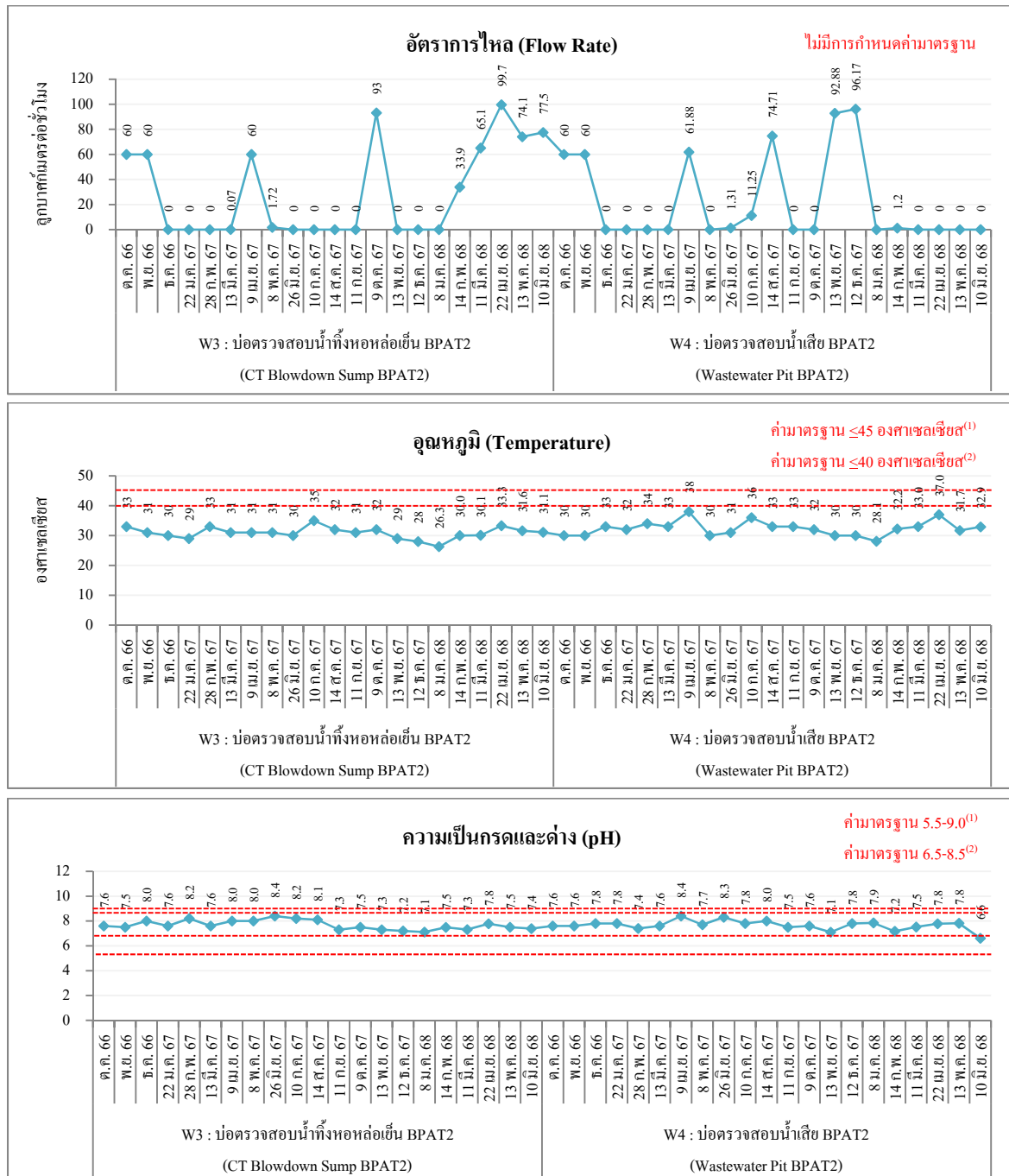
5. \* หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

## รูปที่ 4.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

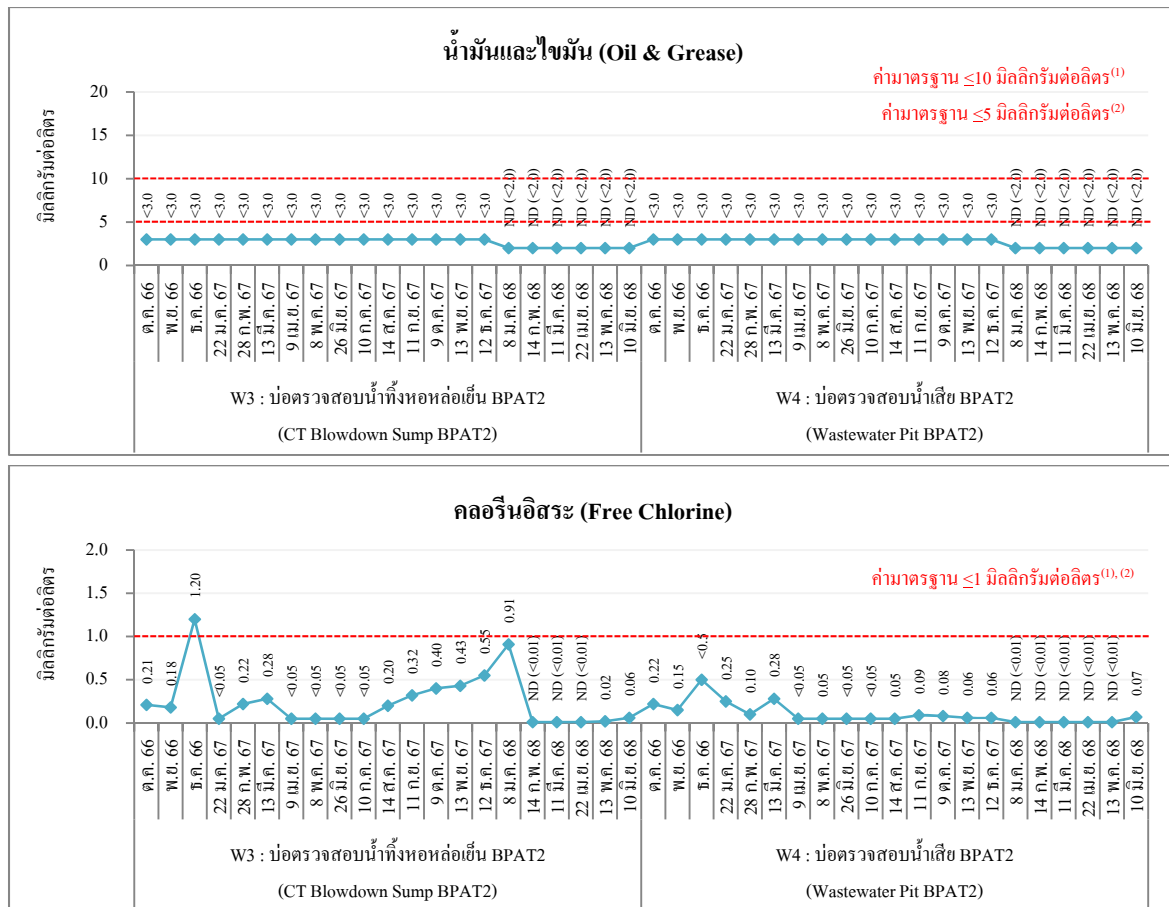
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
  - \* หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้



รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
  - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

## 4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

### 4.5.1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ได้ทำการบันทึกข้อมูลการขนส่ง และสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง 3 และสรุปข้อมูลเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ

#### ตารางที่ 4.5-1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถิติอุบัติเหตุ	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68
เกือบเกิด	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
<b>รวมอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>รวมจำนวนวันหยุดงาน</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>รวมค่าความเสียหาย</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## 4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### 4.6.1 การจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 มีการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ทั้งนี้ มีการคัดแยกประเภทกากของเสียเป็น 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป (Garbage) กากของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste) และกากของเสียอันตราย (Hazardous Waste) เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ โดยรายละเอียดชนิด ปริมาณ และการจัดการระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.13 และสรุปได้ดังนี้

#### ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย (กิโลกรัม)							การจัดการกากของเสีย
	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	รวม	
1. มูลฝอยทั่วไป	744.6	564.6	632.3	507.4	649	760.8	3,858.7	เทศบาลตำบลไชโย
2. ของเสียไม่อันตราย	0.27	0	0	0	0	0	0.27	บริษัท เบคเตอร์ เวลด์กรีน จำกัด (มหาชน)
3. ของเสียอันตราย	0.08	0	0	0	0	0	0.08	

หมายเหตุ : \* ปริมาณมูลฝอยทั่วไป เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ 3

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

#### 4.6.2 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 โดยมีการคัดแยกประเภท กากของเสียออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป (Garbage) กากของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste) และกากของเสียอันตราย (Hazardous Waste) เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 สรุปได้ดังแสดงตารางที่ 4.6-2 และรูปที่ 4.6-1

## ตารางที่ 4.6-2 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

เดือน	ปริมาณกากของเสีย (กิโลกรัม)			การจัดการกากของเสีย
	มูลฝอยทั่วไป*	ของเสียไม่อันตราย	ของเสียอันตราย	
ม.ค. 67	นำออกโดยชำระตามราคาเหมาจ่ายของเทศบาลตำบลไชโย			เทศบาลตำบลไชโย
ก.พ. 67	นำออกโดยชำระตามราคาเหมาจ่ายของเทศบาลตำบลไชโย			เทศบาลตำบลไชโย
มี.ค. 67	421.1	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
เม.ย. 67	424.8	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
พ.ค. 67	533.7	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
มิ.ย. 67	564.9	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
ก.ค. 67	313.85	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
ส.ค. 67	260.6	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
ก.ย. 67	319.9	0.27	1.04	เทศบาลตำบลไชโย และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 67	469.55	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
พ.ย. 67	491.4	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
ธ.ค. 67	390.5	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
ม.ค. 68	744.6	0.27	0.08	เทศบาลตำบลไชโย และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 68	564.6	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
มี.ค. 68	632.3	0.01	0.47	เทศบาลตำบลไชโย
เม.ย. 68	507.4	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
พ.ค. 68	649	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
มิ.ย. 68	760.8	0	0	

หมายเหตุ: \* ปริมาณมูลฝอยทั่วไป เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ 3

ที่มา: โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

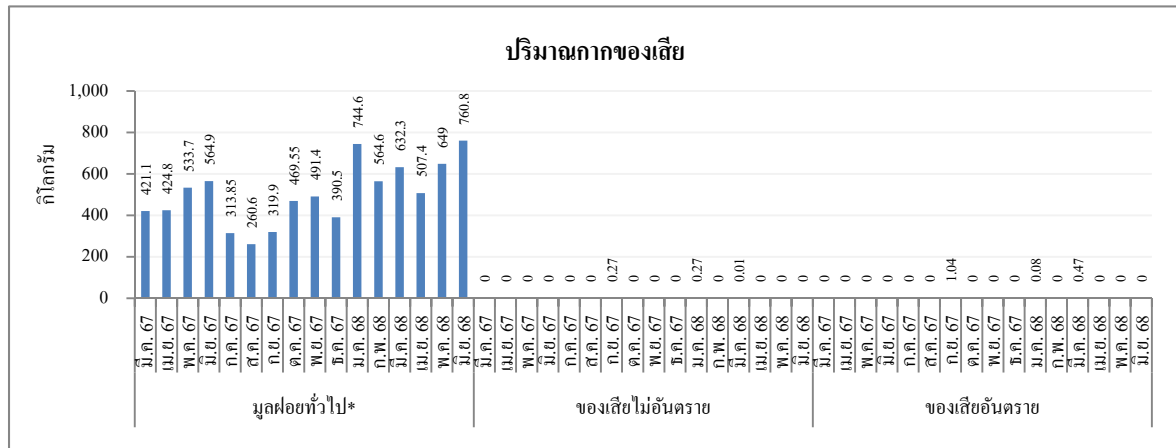
และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## รูปที่ 4.6-1 กราฟแสดงชนิดและปริมาณกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



#### 4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านเศรษฐกิจและสังคม ดังนี้

1) สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจ และความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และสรุปผลทุก 6 เดือน

##### 4.7.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

###### ประจำปี พ.ศ. 2568

ในปี พ.ศ. 2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่างพฤษภาคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยจำนวนการสำรวจในแต่ละกลุ่มเป้าหมายสรุปได้ดังนี้

- 1) ผู้แทนครัวเรือน จำนวน 473 ตัวอย่าง
- 2) ผู้นำชุมชน จำนวน 67 ตัวอย่าง
- 3) ผู้แทนหน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหว 19 ตัวอย่าง
- 4) ผู้แทนสถานที่อ่อนไหว 31 ตัวอย่าง
- 5) ผู้แทนสถานประกอบการ 2 ตัวอย่าง

ครัวเรือนที่ใช้ในการศึกษาและสำรวจความคิดเห็นของประชาชนต่อโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และแผนที่แสดงพื้นที่ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็น ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1

ทั้งนี้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผลการสำรวจ โดยจะนำเสนอผลการสำรวจในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### ตารางที่ 4.7-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน

ที่ใช้ในการศึกษาความคิดเห็นของประชาชน

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

ประจำปี พ.ศ. 2568

จังหวัด	อำเภอ	เขตการปกครอง	ตำบล	ชุมชน	จำนวน (คน)	
					ผู้แทน ครัวเรือน	ผู้นำ ชุมชน
อ่าวไทย	ไชโย	เทศบาลตำบลไชโย	ไชโยภูมิ	1. หมู่ที่ 1 สวนมะม่วงสามัคคี	8	1
				2. หมู่ที่ 2 บึงสวรรค์	7	1
				3. หมู่ที่ 3 บ้านกลาง	4	1
				4. หมู่ที่ 4 บ้านมหานาม	4	1
				5. หมู่ที่ 5 คู้งคาง	6	1
				6. หมู่ที่ 6 คลองโพธิ์	8	1
				7. หมู่ที่ 7 บ้านสระเกษ	6	1
				8. หมู่ที่ 8 บ้านบางขัน	15	1
			หลักฟ้า	9. หมู่ที่ 1 บ้านต้นจั่ว	7	1
				10. หมู่ที่ 2 บ้านหลักฟ้า	10	1
				11. หมู่ที่ 3 บ้านวัว	10	1
			ชะไว	12. หมู่ที่ 1 บ้านชะไวเหนือ	17	1
				13. หมู่ที่ 2 บ้านชะไวกกลาง	16	1
				14. หมู่ที่ 3 บ้านชะไวใต้	10	1
			ศรีณรงค์	15. หมู่ที่ 1 ศรีณรงค์สามัคคี	7	1
				16. หมู่ที่ 2 บ้านป่า	10	1
				17. หมู่ที่ 3 บ้านป่าพัฒนา	8	1
			จรเข้ร้อง	18. หมู่ที่ 1 ตลาดบ้านมะขาม	29	1
				19. หมู่ที่ 2 สวนมะม่วง	6	1
				20. หมู่ที่ 3 ริมเขื่อน	3	1
				21. หมู่ที่ 4 บ้านวัดไทรย์	6	1
				22. หมู่ที่ 5 บ้านวัดไทรย์	4	1
				23. หมู่ที่ 6 บางน้ำวน	10	1
				24. หมู่ที่ 7 บางศาลา	4	1



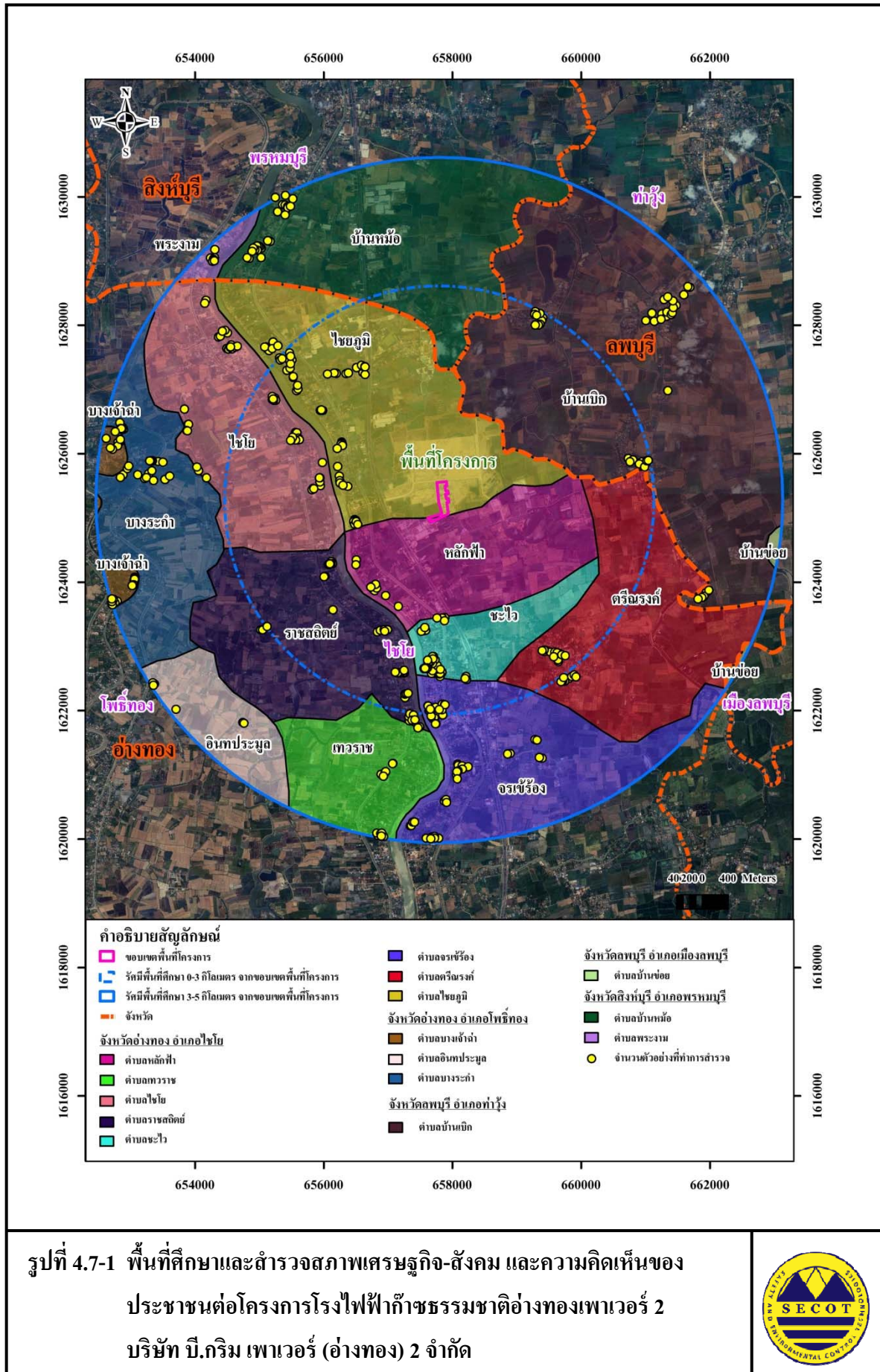
ตารางที่ 4.7-1 (ต่อ)

จังหวัด	อำเภอ	เขตการปกครอง	ตำบล	ชุมชน	จำนวน (คน)	
					ผู้แทน ครัวเรือน	ผู้นำ ชุมชน
อ่าวทอง	ไชโย	เทศบาล ตำบลเกษไชโย	เกษไชโย	25. หมู่ที่ 1 บ้านสามัคคี	2	1
				26. หมู่ที่ 2 บ้านไชโยพัฒนา	5	1
				27. หมู่ที่ 3 เกษไชโย, รวมใจไชโย	11	1
				28. หมู่ที่ 4 บ้านสามปัญญา	8	1
				29. หมู่ที่ 5 บ้านวัดนก	10	1
				30. หมู่ที่ 6 บ้านม้าพัฒนา	8	1
				31. หมู่ที่ 7 บ้านหนองไชโย	7	1
		อบต.ราชสดิษฐ์	ราชสดิษฐ์	32. หมู่ที่ 1 บ้านราชสดิษฐ์	12	1
				33. หมู่ที่ 2 บ้านราชสดิษฐ์	5	1
				34. หมู่ที่ 3 บ้านโรงม้า	8	1
				35. หมู่ที่ 4 บ้านโรงม้า	4	1
				36. หมู่ที่ 5 บ้านโรงม้า	9	1
				37. หมู่ที่ 6 บ้านหนองชุม	3	1
				38. หมู่ที่ 7 บ้านหนองหาด	2	1
		อบต.เทวราช	เทวราช	39. หมู่ที่ 1 บ้านลาว	6	1
				40. หมู่ที่ 2 บ้านปากบาง	2	1
				41. หมู่ที่ 3 บ้านโดนด	4	1
		อบต.บางระกำ	บางระกำ	42. หมู่ที่ 1 บ้านคลองข่อย	6	1
				43. หมู่ที่ 2 บ้านสร้าง	6	1
				44. หมู่ที่ 3 บ้านสามเรือน	5	1
				45. หมู่ที่ 4 บ้านวังถ้ำ	8	1
				46. หมู่ที่ 5 บ้านบางระกำ	3	1
				47. หมู่ที่ 6 บ้านบางระกำ	4	1
				48. หมู่ที่ 7 บ้านลาดลำเภา	3	1
	โพธิ์ทอง	อบต.บางเจ้าฉ่า	บางเจ้าฉ่า	49. หมู่ที่ 1 บ้านห้วยลิงตก	8	1
				50. หมู่ที่ 2 บ้านห้วยลิงตก	3	1
				51. หมู่ที่ 3 บ้านโพธิ์ราษฎร์	6	1
				52. หมู่ที่ 4 บ้านโพธิ์ราษฎร์	6	1
				53. หมู่ที่ 5 บ้านสร้าง	3	1
				54. หมู่ที่ 6 บ้านสร้าง	4	1
				55. หมู่ที่ 7 บ้านสามเรือน	4	1
				56. หมู่ที่ 8 บ้านบางขัน	9	1

ตารางที่ 4.7-1 (ต่อ)

จังหวัด	อำเภอ	เขตการปกครอง	ตำบล	ชุมชน	จำนวน (คน)	
					ผู้แทน ครัวเรือน	ผู้นำ ชุมชน
อ่างทอง	โพธิ์ทอง	อบต.อินทประมูล	อินทประมูล	57. หมู่ที่ 6 บ้านห้วยลิงออก	1	1
				58. หมู่ที่ 7 บ้านคลองห้วยลิงออก	3	1
สิงห์บุรี	พรหม บุรี	อบต.พระงาม	พระงาม	59. หมู่ที่ 1 บ้านชีปะขาว	7	1
		อบต.บ้านหม้อ	บ้านหม้อ	60. หมู่ที่ 3 บ้านท่าตาหลวง	10	1
				61. หมู่ที่ 4 บ้านโคปูน	13	1
ลพบุรี	ท่าม่วง	อบต.บ้านเบิก	บ้านเบิก	62. หมู่ที่ 2 บ้านท้ายหนอง	5	1
				63. หมู่ที่ 3 บ้านเบิก	9	1
				64. หมู่ที่ 4 บ้านลาด	9	1
				65. หมู่ที่ 5 บ้านโคกกระเทียม	2	1
				66. หมู่ที่ 6 บ้านม่วง	7	1
				67. หมู่ที่ 7 บ้านม่วง	8	1
รวมทั้งสิ้น					473	67

ที่มา : สถิติประชากรทางการทะเบียนราษฎร สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง, ข้อมูล ณ เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568



#### 4.7.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้จัดทำขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน มีการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ และจัดทำเป็นสรุปและรายงานผลเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นระยะดำเนินการ ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.4

#### 4.8 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน ดังนี้

(1) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์) และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

(2) จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

##### 4.8.1 กิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้กำหนดแผนกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ประจำปี โดยมีการสนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินกิจกรรมร่วมกับชุมชนบริเวณพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร เช่น สนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติและทุนการศึกษาให้กับโรงเรียนในพื้นที่ สนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต ณ ที่ว่าการอำเภอไชโย กิจกรรมวันแรงงาน ณ วัดเจ้าบุญเกิด งานกาชาดจังหวัดอ่าวทอง และสนับสนุนของขวัญให้กับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.15

#### 4.8.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือ เลขที่ SIE.055/2565 ลงวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 หลังจากนั้นได้มีการเปลี่ยนคณะกรรมการภาคประชาชน ตามหนังสือ ที่ SIE.002/2567 ลงวันที่ 10 กันยายน พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ กำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 จัดให้มีการประชุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยได้มีการรายงานรายละเอียดโครงการ ความคืบหน้าของโครงการ และผลการดำเนินงานของโครงการให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรับทราบ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.16

#### 4.9 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ ดังนี้

##### (1) การติดตามสถานะทางสุขภาพ

1) ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการ สาธารณสุขในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

2) ดำเนินการรวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของ พนักงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

##### (2) การตรวจสุขภาพทั่วไป

1) รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด ประกอบด้วย การตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

2) รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ ประกอบด้วย การตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น โดยรายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### 4.9.1 การรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีแผนจะรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจะรวบรวมข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค หรือ รง.504) จากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2568 เพื่อให้เห็นแนวโน้มตลอดทั้งปี และจะนำเสนอข้อมูลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### 4.9.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และจัดทำสรุปเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ และไม่พบพนักงานเจ็บป่วย อันมีสาเหตุจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อ 4.5-1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาคผนวก ข.25

#### 4.9.3 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

กลุ่มบริษัท บี.กริม กำหนดให้พนักงานใหม่ต้องได้รับการตรวจสอบสุขภาพ โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน และสมรรถภาพการมองเห็น ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงานแต่อย่างใด

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### 4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

(1) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

3) บันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4) ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ

(3) เสียงในสถานที่ทำงาน

1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  8 hr) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยทำการตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับ เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) โดยทำการตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ความร้อนในสถานที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(5) ความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### 4.10.1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และจัดทำสรุปเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ และไม่พบพนักงานเจ็บป่วย อันมีสาเหตุจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อ 4.5-1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาคผนวก ข.25

#### 4.10.2 การประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) ตามคำสั่งบริษัทฯ ที่ SHE-BPAT2 002/2567 ประกาศ ณ วันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2567 เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโครงการ และกำหนดให้มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน เพื่อประเมินผลการดำเนินงาน เสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

#### 4.10.3 ผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้จัดทำแผนฉุกเฉิน และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซรั่วไหล และกรณีเกิดเพลิงไหม้ เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น พร้อมทั้งกำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำ โดยล่าสุดได้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหกรั่วไหล ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 และกรณีก๊าซรั่วไหลและเพลิงไหม้ ในวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และทำการประเมินผลการฝึกซ้อม เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.19

สำหรับในปี พ.ศ. 2568 ได้กำหนดแผนการฝึกซ้อมในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป



#### 4.10.4 การจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครั้งล่าสุดในวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอลซัลติง 1992 จำกัด ซึ่งตรวจพบระดับเสียงมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.8-87.3 เดซิเบลเอ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

ทั้งนี้ โครงการกำหนดให้มีการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ทุก 3 ปี โดยมีแผนการจัดทำครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570

โครงการได้ทำการสำรวจและติดป้ายเตือนในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ โดยกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) หรือที่ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ขณะปฏิบัติงาน อย่างไรก็ตาม ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานภายในห้องควบคุม (Control Room) ซึ่งจะเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิตเป็นครั้งคราว ในช่วงเวลาสั้นๆ เท่านั้น

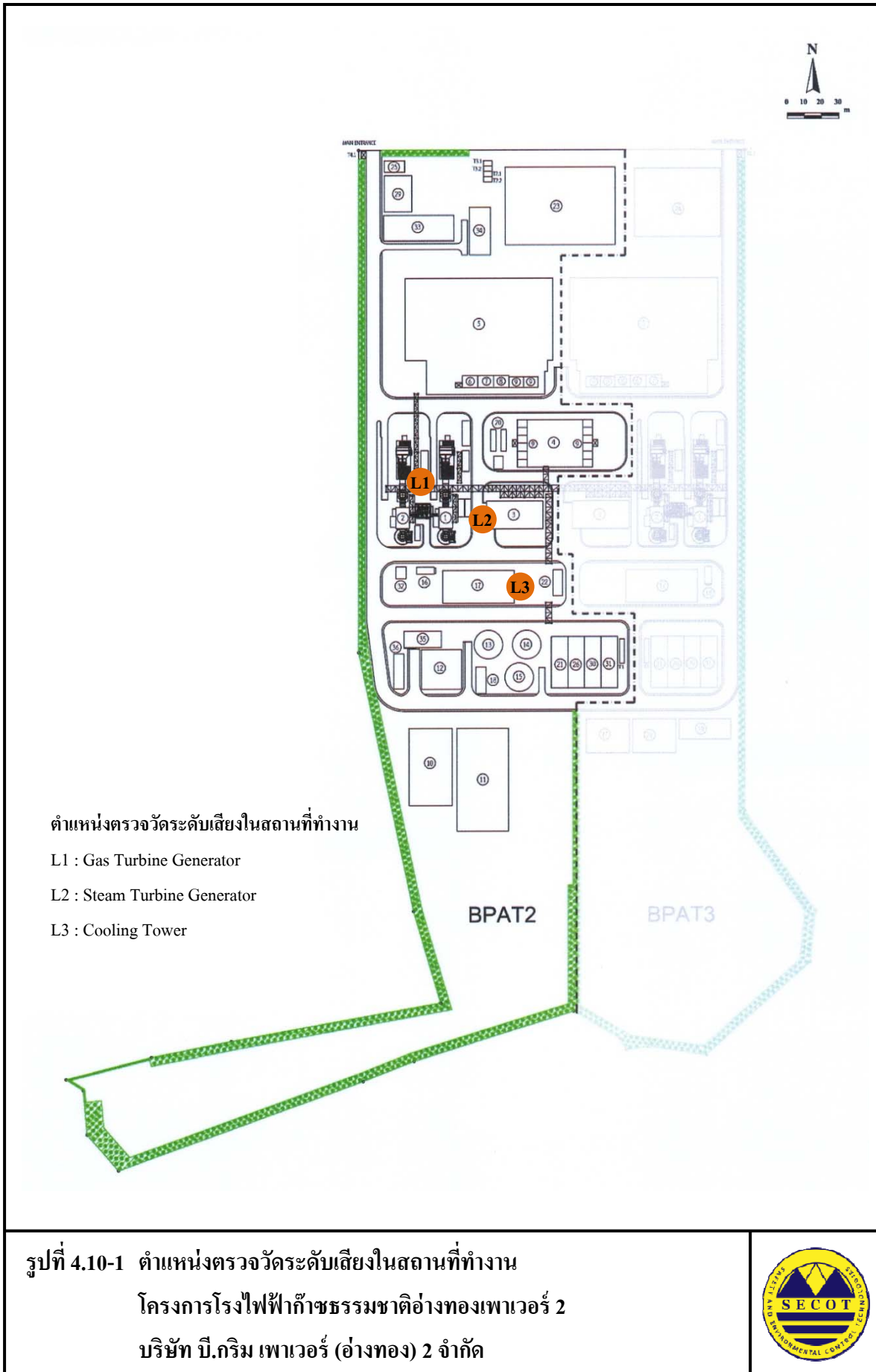
#### 4.10.5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ในวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (L1) Steam Turbine Generator (L2) และ Cooling Tower (L3) ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.10-2 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-1 ถึง 4.10-3 และรูปที่ 4.10-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	Gas Turbine Generator (L1)	พบค่าเท่ากับ	75.7	เดซิเบลเอ
(2)	Steam Turbine Generator (L2)	พบค่าเท่ากับ	75.2	เดซิเบลเอ
(3)	Cooling Tower (L3)	พบค่าเท่ากับ	82.5	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด พ.ศ. 2565 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด





L1 :Gas Turbine Generator



L2 : Steam Turbine Generator



L3 : Cooling Tower

รูปที่ 4.10-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



## ตารางที่ 4.10-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator (L1)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820723

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0 dBA

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-082

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level (dBA))
	8 เมษายน 2568
09.00-10.00	75.7
10.00-11.00	75.7
11.00-12.00	75.7
12.00-13.00	75.7
13.00-14.00	75.9
14.00-15.00	75.6
15.00-16.00	75.7
16.00-17.00	75.3
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม.	75.7
ระดับเสียงสูงสุด	80.5
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
พ.ศ. 2565

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## ตารางที่ 4.10-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : Steam Turbine Generator (L2)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820722

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0 dBA

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-082

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level (dBA))
	8 เมษายน 2568
09.00-10.00	75.4
10.00-11.00	75.4
11.00-12.00	75.2
12.00-13.00	75.1
13.00-14.00	75.1
14.00-15.00	75.1
15.00-16.00	75.3
16.00-17.00	75.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม.	75.2
ระดับเสียงสูงสุด	85.7
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
พ.ศ. 2565

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : Cooling Tower (L3)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820727

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0 dBA

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-082

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level (dBA))
	8 เมษายน 2568
09.00-10.00	82.6
10.00-11.00	82.6
11.00-12.00	82.4
12.00-13.00	82.5
13.00-14.00	82.4
14.00-15.00	82.5
15.00-16.00	82.4
16.00-17.00	82.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม.	82.5
ระดับเสียงสูงสุด	84.5
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
พ.ศ. 2565

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## รูปที่ 4.10-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

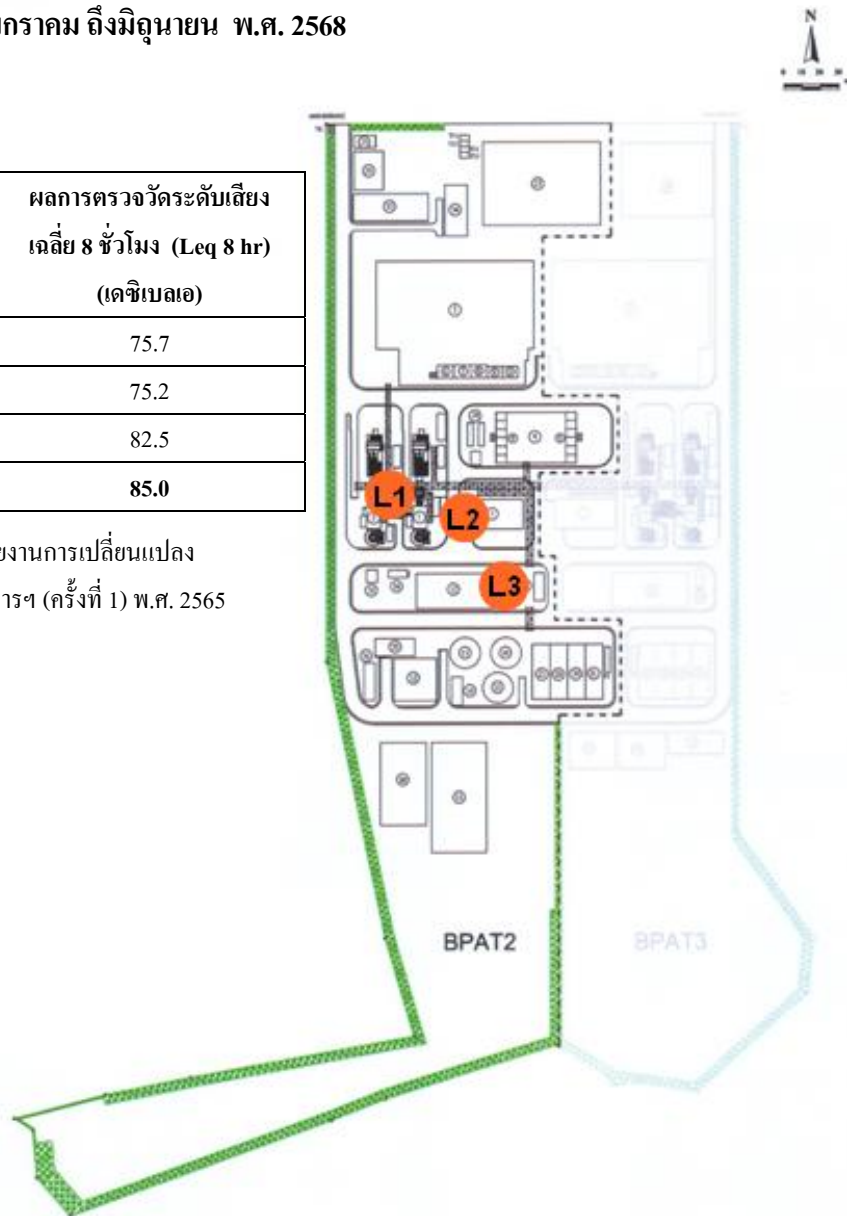
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) (เดซิเบลเอ)
L1 : Gas Turbine Generator	75.7
L2 : Steam Turbine Generator	75.2
L3 : Cooling Tower	82.5
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565



#### 4.10.6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 74-83 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด พ.ศ. 2565 ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-4 และรูปที่ 4.10-4



## ตารางที่ 4.10-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
L1 : Gas Turbine Generator	30 ต.ค. 66	78
	7 พ.ค. 67	74
	16 ธ.ค. 67	74
	8 เม.ย. 68	75.7
L2 : Steam Turbine Generator	30 ต.ค. 66	74
	7 พ.ค. 67	74
	16 ธ.ค. 67	74
	8 เม.ย. 68	75.2
L3 : Cooling Tower	30 ต.ค. 66	78
	7 พ.ค. 67	81
	16 ธ.ค. 67	83
	8 เม.ย. 68	82.5
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		85.0

หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด พ.ศ. 2565

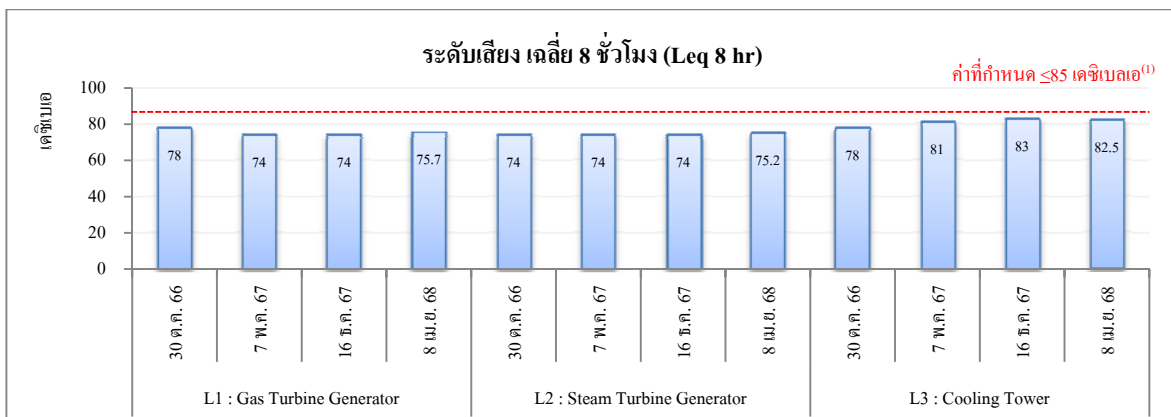
2. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.10-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด พ.ศ. 2565

#### 4.10.7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) เพื่อคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) โดยตรวจวัดที่ตัวพนักงาน จำนวน 3 คน ในวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-5 และสรุปได้ดังนี้

- |                                      |                                  |           |
|--------------------------------------|----------------------------------|-----------|
| (1) ปริมาณเสียงสะสม                  | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 4.8-64.3  | ร้อยละ    |
| (2) ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ย | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 71.8-83.1 | เดซิเบลเอ |
| ตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง       |                                  |           |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.10-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CR110A และ CB1023, CB1026, CB1049

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RC110A และ 95167

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0 dBA

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.3 และ -0.3, 114.0 และ 0.0, 113.6 และ 0.4

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 เม.ย. 68

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2025-025

รหัสพนักงาน	ตำแหน่งพนักงาน	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
			ปริมาณเสียงสะสม (ร้อยละ)	ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) (เดซิเบลเอ)
P02414	C&I Technician	8 เม.ย. 68	4.80	71.8
P02412	Plant Operator	8 เม.ย. 68	53.50	82.3
P02824	Plant Operator	8 เม.ย. 68	64.30	83.1
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>			100	85

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอท จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

#### 4.10.8 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) เพื่อนำมาคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) โดยปริมาณเสียงสะสมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในช่วง ร้อยละ 4.80-84.00 เมื่อนำมาคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 71.8-84.2 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการคำนวณมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-6 และรูปที่ 4.10-5

อย่างไรก็ดี โดยส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานภายในห้องควบคุม (Control Room) ซึ่งจะเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิตเป็นครั้งคราว ในช่วงเวลาสั้นๆ เท่านั้น อีกทั้ง บริษัทฯ ได้ทำการติดป้ายเตือนพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงตลอดระยะเวลาที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

## ตารางที่ 4.10-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		ปริมาณเสียงสะสม (ร้อยละ)	ระดับเสียงที่พนักงานได้รับ เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) (เดซิเบลเอ)
1. Plant Operator (1)	30 ต.ค. 66	84.00	84.2
	7 พ.ค. 67	81.00	84.1
	16 ธ.ค. 67	60.00	82.8
	8 เม.ย. 68	53.50	82.3
2. Plant Operator (2)	7 พ.ค. 67	32.00	80.1
	16 ธ.ค. 67	26.00	79.1
	8 เม.ย. 68	64.30	83.1
3. Maintenance	30 ต.ค. 66	17.90	77.5
	7 พ.ค. 67	6.00	72.8
	16 ธ.ค. 67	32.71	80.1
	8 เม.ย. 68	4.80	71.8
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		100	85

- หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561
2. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

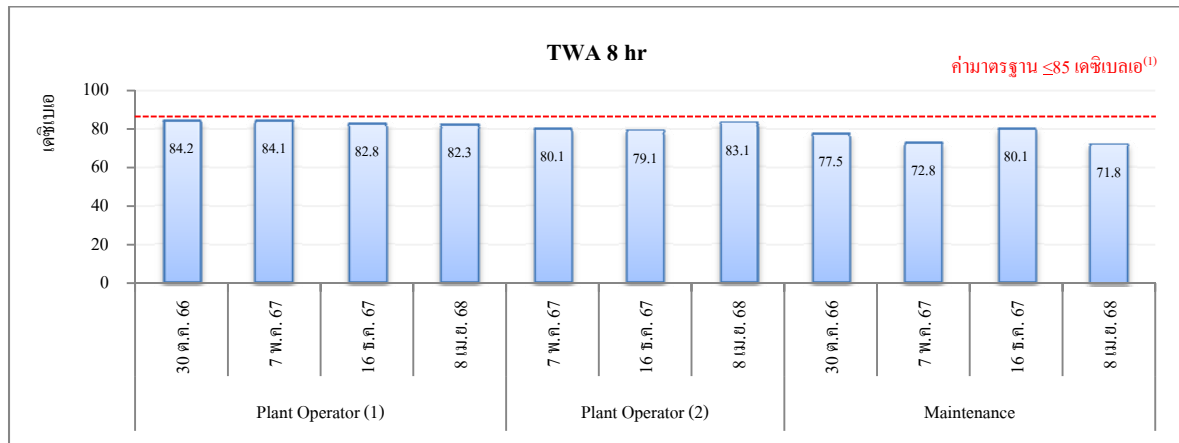
## รูปที่ 4.10-5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

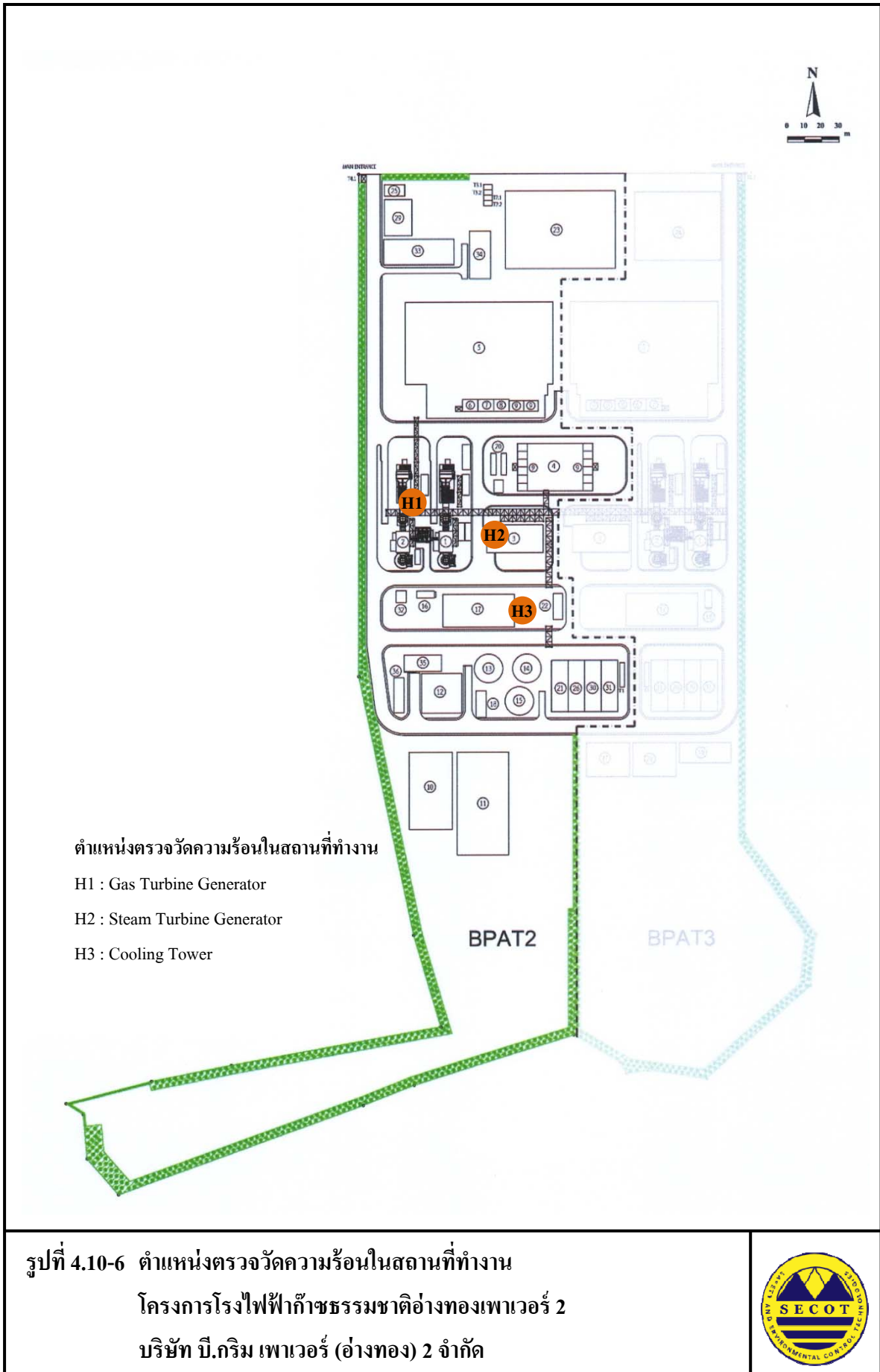
#### 4.10.9 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (H1) Steam Turbine Generator (H2) และ Cooling Tower (H3) โดยตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-6 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-7 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-7 และรูปที่ 4.10-8 ทั้งนี้ สรุปผลการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) ได้ดังนี้

(1)	Gas Turbine Generator (H1)	พบค่าเท่ากับ	30.5	องศาเซลเซียส
(2)	Steam Turbine Generator (H2)	พบค่าเท่ากับ	31.9	องศาเซลเซียส
(3)	Cooling Tower (H3)	พบค่าเท่ากับ	30.4	องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด







H1 : Gas Turbine Generator



H2 : Steam Turbine Generator



H3 : Cooling Tower

รูปที่ 4.10-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



## ตารางที่ 4.10-7 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภทของงาน	อุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
8 เม.ย. 68	H1 : Gas Turbine Generator	- เดินสำรวจหน้างาน - จดบันทึก Log Sheet - ตรวจสอบและควบคุมอุปกรณ์	30.5	34.0
8 เม.ย. 68	H2 : Steam Turbine Generator	- เดินสำรวจหน้างาน - จดบันทึก Log Sheet - ตรวจสอบและควบคุมอุปกรณ์	31.9	34.0
8 เม.ย. 68	H3 : Cooling Tower	- เดินสำรวจหน้างาน - จดบันทึก Log Sheet - ตรวจสอบและควบคุมอุปกรณ์	30.4	34.0

หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ให้นำจํานวนควบคุมและรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่ให้เกินมาตรฐานดังต่อไปนี้

- (1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาดังต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ 34 องศาเซลเซียส
- (2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ 32 องศาเซลเซียส
- (3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ 30 องศาเซลเซียส

2. WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

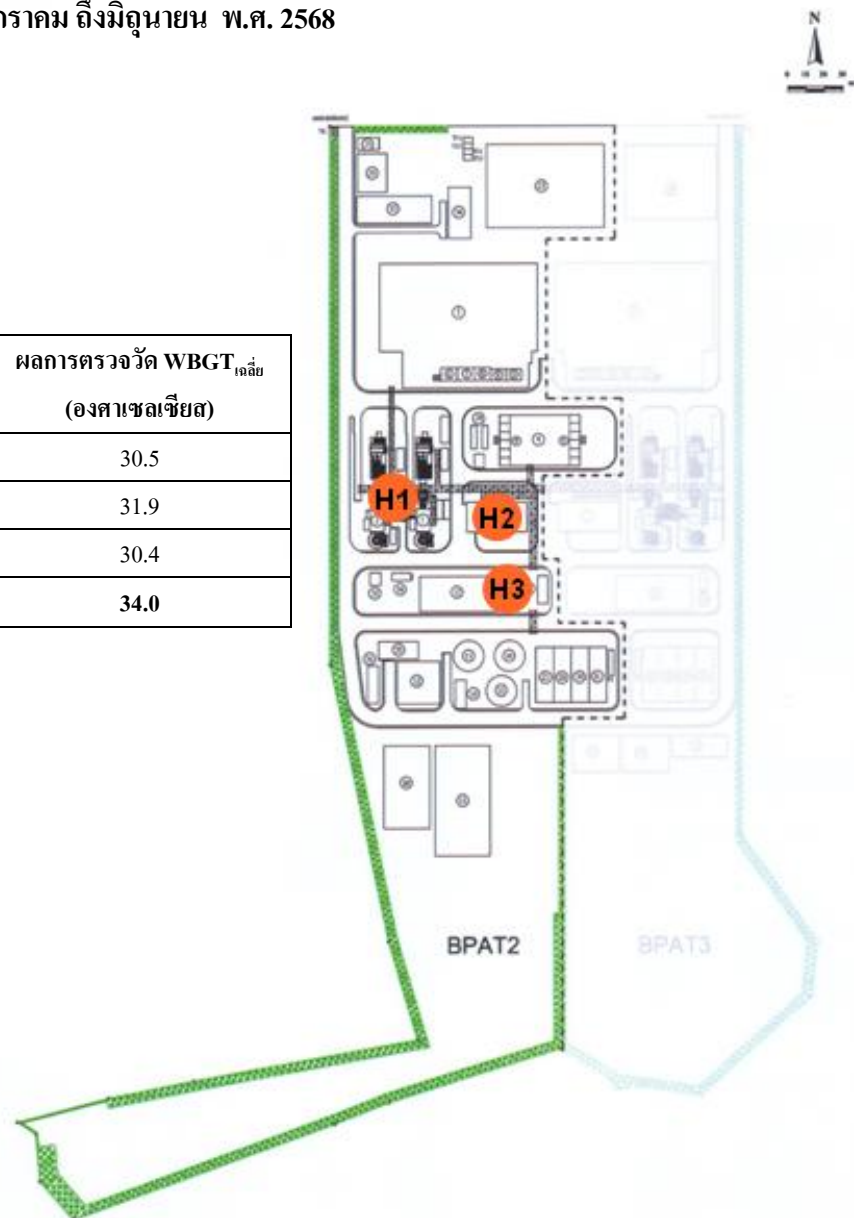
## รูปที่ 4.10-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด WBGT <sub>เฉลี่ย</sub> (องศาเซลเซียส)
H1 : Gas Turbine Generator	30.5
H2 : Steam Turbine Generator	31.9
H3 : Cooling Tower	30.4
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	34.0



หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา)

**4.10.10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน****ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568**

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (H1) Steam Turbine Generator (H2) และ Cooling Tower (H3) พบว่า อุณหภูมิเวทบัลโบกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 27.5-31.9 องศาเซลเซียส เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-8 และรูปที่ 4.10-9

**ตารางที่ 4.10-8 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน****โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2****บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด****ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568**

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด WBGT <sub>เฉลี่ย</sub> (°C)
H1 : Gas Turbine Generator	30 ต.ค. 66	27.5
	7 พ.ค. 67	28.4
	29 ต.ค. 67	29.3
	8 เม.ย. 68	30.5
H2 : Steam Turbine Generator	30 ต.ค. 66	30.6
	7 พ.ค. 67	31.5
	29 ต.ค. 67	30.9
	8 เม.ย. 68	31.9
H3 : Cooling Tower	30 ต.ค. 66	28.5
	7 พ.ค. 67	30.1
	29 ต.ค. 67	29.6
	8 เม.ย. 68	30.4
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		34.0

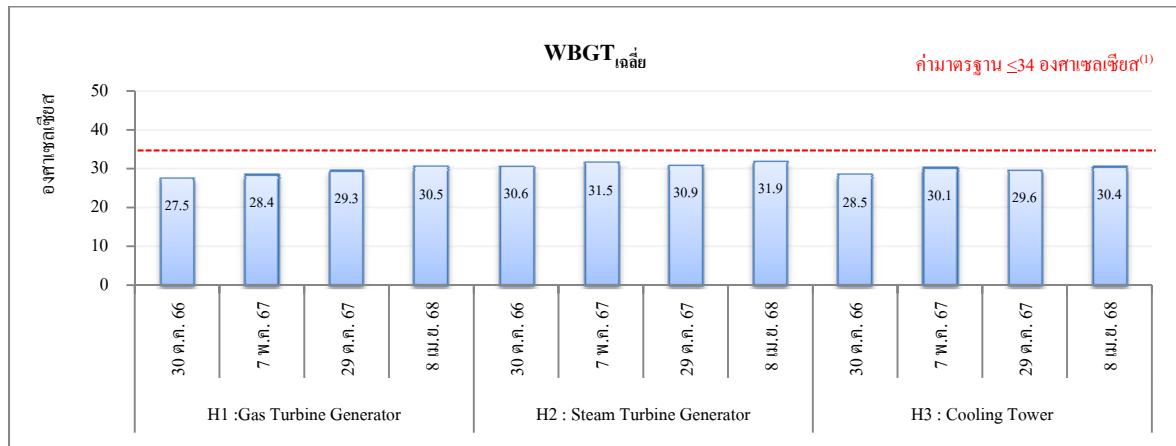
- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา)
2. ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.10-9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา)

**4.10.11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน**

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ช่วงกลางวันและกลางคืน ของวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 ตัวอย่างภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-10 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-9 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ช่วงเวลา	จำนวน จุดตรวจวัด (จุด)	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)			ผลการประเมิน
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต (Area Measurement)		บริเวณที่พนักงานทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)	
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด		
กลางวัน	30	431-1,083	103-895	204-999	เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
กลางคืน	54	70-940	46-413	204-990	เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 4.10-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด







รูปที่ 4.10-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ต่อ)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด





ตารางที่ 4.10-9 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองพาวเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
วันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	Electrical & Control Building ชั้น 1											
11.09	1. บันไดในอาคาร ชั้น 1-ชั้น 2	ทางเดิน บันได ในอาคาร	598	100	512	50						
11.07	2. SWGR ตู้ควบคุม + N01-00BJB	ตรวจสอบการทำงานจากตู้ควบคุม					460	200-300		300		200
11.07	3. SWGR ตู้ควบคุม 03BFV10 AUX TR-5	ตรวจสอบการทำงานจากตู้ควบคุม					448	200-300		300		200
11.08	4. SWGR ตู้ควบคุม + N01-03BJB SUB-DB	ตรวจสอบการทำงานจากตู้ควบคุม					440	200-300		300		200
	Electrical & Control Building ชั้น 2											
11.13	5. ทางเดินหน้า Control Room STG	ห้องควบคุม	560	200	501	100						
11.14	6. Meeting Room	ประชุม	1,083	300	814	150						
11.15	7. บันไดในอาคาร ชั้น 2-ชั้น 3	ทางเดิน บันได ในอาคาร	431	100	103	50						
11.10	8. ห้อง Control STG โต๊ะทำงาน Spare	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					985	400-500		300		200
11.12	9. จุดชาร์จแบตเตอรี่	ชาร์จแบตเตอรี่					516	200-300		300		200
11.11	10. HVAC ตู้ควบคุม	ตรวจสอบการทำงานจากตู้ควบคุม					827	200-300		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)		ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)							
					ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	<b>Electrical &amp; Control Building ชั้น 3</b>											
11.24	11. E&C Electrical Cabinet Room	ห้องควบคุม	725	200	523	100						
11.18	12. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	552	100	420	50						
11.18	13. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	677	100	605	50						
11.17	14. ห้องครัว	เตรียมอาหาร/ปรุงอาหาร/ ล้างจาน	880	300	821	150						
11.19	15. ทางเดินหน้า Control Room	ทางเดินในอาคาร	554	100	387	50						
11.22	16. โต๊ะทำงาน OSM คุณวรวิติ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					926	400-500		300		200
11.22	17. จุดทำงาน CRO BPTA2 คุณปิ่นมัส	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					999	400-500		300		200
11.22	18. จุดทำงาน CRO BPTA3 คุณธีระพงษ์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					920	400-500		300		200
11.22	19. เครื่องปรีน	ปรีนเอกสาร					922	300-400		300		200
	<b>WTP Electrical Control Building</b>											
10.57	20. ห้องน้ำ Chemical Laboratory	ห้องสุขา	961	100	895	50						
10.51	21. DCS Room WTP โต๊ะทำงาน DROP223	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					430	400-500		300		200
10.53	22. Electrical Room WTP ตู้ควบคุม MCC04	ควบคุมการทำงาน					230	200-300		300		200
10.54	23. Chemical Laboratory โต๊ะทดสอบ ตัวอย่าง	ทดสอบ/ทดลอง					966	400-500		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	<b>Steam Turbine Building</b>											
11.30	24. STG Hall	ควบคุมการทำงาน					234	200-300		300		200
11.37	25. Condensor Vacuum Pump	ควบคุมการทำงาน					228	200-300		300		200
11.39	26. Hisaka Plate Heat Exchanger	ควบคุมการทำงาน					204	200-300		300		200
	<b>Gas Turbine Generator</b>											
13.48	27. GTG Control Room GT21	ควบคุมการทำงาน					839	200-300		300		200
13.49	28. GTG Control Room GT22	ควบคุมการทำงาน					751	200-300		300		200
11.46	29. GT Startup Transformer Building	ควบคุมการทำงาน					268	200-300		300		200
	<b>HRSG</b>											
11.44	30. HRSG 21 Local Control Building	ควบคุมการทำงาน					726	200-300		300		200
กลางคืน	<b>Gas Turbine Generator</b>											
21.17	1. ทางเดินระหว่าง GT21-GT22	ทางเดินภายนอกอาคาร	166	50	54	25						
21.20	2. GTG21	ควบคุมการทำงาน					503	200-300		300		200
21.20	3. GTG22	ควบคุมการทำงาน					537	200-300		300		200
	<b>HRSG</b>											
21.27	4. บันไดทางขึ้น HRSG21	ทางเดิน บันได ภายนอก อาคาร	596	50	50	25						
21.31	5. บันไดทางขึ้น HRSG22	ทางเดิน บันได ภายนอก อาคาร	555	50	48	25						

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางคืน	<b>HRSG (ต่อ)</b>											
21.18	6. ทางเดินระหว่าง HRSG21 - HRSG22	ทางเดินภายนอกอาคาร	139	50	105	25						
21.21	7. Fill Gas Flow Meter GT21	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					246	200-300		300		200
21.18	8. Fill Gas Flow Meter GT22	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					223	200-300		300		200
21.17	9. HRSG21 CEMS	ควบคุมการทำงาน					331	200-300		300		200
21.14	10. HRSG22 CEMS	ควบคุมการทำงาน					321	200-300		300		200
21.30	11. Deaerator	ควบคุมการทำงาน					990	200-300		300		200
21.29	12. LP Drum/HP Drum 21	ควบคุมการทำงาน					974	200-300		300		200
21.31	13. LP Drum/HP Drum 22	ควบคุมการทำงาน					960	200-300		300		200
21.17	14. HRSG21 Blow Down Tank Pit	ควบคุมการทำงาน					436	200-300		300		200
21.13	15. HRSG22 Blow Down Tank Pit	ควบคุมการทำงาน					445	200-300		300		200
21.16	16. Feed Water Chemical Dosing System	ควบคุมการทำงาน					429	200-300		300		200
21.21	17. Sampling Pack	เก็บตัวอย่าง					564	200-300		300		200
	<b>WTP Area</b>											
21.35	18. ทางเดิน WTP Pipe Rack	ทางเดินภายนอกอาคาร	410	50	304	25						
21.00	19. Water Treatment Plant	ควบคุมการทำงาน					224	200-300		300		200
20.59	20. CEDI Unit 1&2/UE MF Unit 1&2	ควบคุมการทำงาน					295	200-300		300		200
21.00	21. RO Chemical	ควบคุมการทำงาน					593	200-300		300		200
20.58	22. RO Feed Pump	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					279	200-300		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)		ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)							
					ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางคืน	<b>Fire Pump Station</b>											
21.35	23. ทางเดินระหว่าง Fire Fighting Pump	ทางเดินภายนอกอาคาร	139	50	72	25						
20.56	24. Fire Fighting Pump Station	ควบคุมการทำงาน					520	200-300		300		200
	<b>BSDG Area</b>											
20.40	25. BSDG	ควบคุมการทำงาน					218	200-300		300		200
	<b>BPAT2</b>											
20.55	26. ทางเดินริมรั้ว ด้านทิศใต้ของโครงการ	ทางเดินภายนอกอาคาร	70	50	46	25						
21.31	27. ทางเดินริมรั้ว ด้านทิศตะวันตกของโครงการ	ทางเดินภายนอกอาคาร	322	50	102	25						
21.47	28. ป้อม รปภ.	ป้อม รปภ.	940	100	413	-						
21.45	29. Meter Wastewater BPAT2, BPAT3	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					331	200-300		300		200
21.46	30. Inspection Control Panel	ควบคุมการทำงาน					209	200-300		300		200
21.43	31. Tap Water 1 Buffer Tank	เก็บตัวอย่างน้ำ					293	200-300		300		200
21.43	32. Tap Water 2 Buffer Tank	เก็บตัวอย่างน้ำ					243	200-300		300		200
20.37	33. GTG Step-Up Transformer 1	ควบคุมการทำงาน					216	200-300		300		200
20.36	34. GTG Step-Up Transformer 2	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					240	200-300		300		200
20.36	35. STG Step-Up Transformer	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					235	200-300		300		200
20.35	36. Unit Auxiliary Transformer 1	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					228	200-300		300		200
20.35	37. Unit Auxiliary Transformer 2	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					236	200-300		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)		ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)							
					ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางคืน	BPAT2 (ต่อ)											
20.38	38. 1.6 MVA Auxiliary Trans 2 02BFT20	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					281	200-300		300		200
20.39	39. 1.2 MVA Auxiliary Trans 5 02BFU20	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					242	200-300		300		200
20.44	40. Condenser Ball Cleaning System	ควบคุมการทำงาน					337	200-300		300		200
20.44	41. CCCW Heat Exchanger	ควบคุมการทำงาน					454	200-300		300		200
20.43	42. Close Cycle Cooling Water Pump	ควบคุมการทำงาน					320	200-300		300		200
20.48	43. Cooling Tower Chemical Dosing System	ควบคุมการทำงาน					221	200-300		300		200
20.45	44. Main Cooling Water Pump	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					251	200-300		300		200
21.11	45. Auxiliary Cooling Water Pump	ควบคุมการทำงาน					389	200-300		300		200
21.08	46. Level Basin Cooling	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					235	200-300		300		200
20.51	47. Retention Pit Pump	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					448	200-300		300		200
20.52	48. Emergency Pit Pump	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					204	200-300		300		200
21.04	49. Demin. Meter Up Pump	เก็บตัวอย่างน้ำ					227	200-300		300		200
21.24	50. CT Blow Down Pit 22	ควบคุมการทำงาน					231	200-300		300		200
21.03	51. CT Meter Up Pump	เก็บตัวอย่างน้ำ					225	200-300		300		200
21.02	52. Service Water Pump	เก็บตัวอย่างน้ำ					226	200-300		300		200
20.07	53. Service Air	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					235	200-300		300		200
20.08	54. Compressed Air Station	ควบคุมการทำงาน					248	200-300		300		200

- หมายเหตุ :** ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)
- (1) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ
  - (2) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
  - (3) ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ กรณีความเข้มขึ้นของแสงสว่างในบริเวณใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)
    - พื้นที่ 1 มีค่าความเข้มของแสงสว่างตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดพื้นที่ใกล้เคียง คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
    - พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
    - พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

ข้อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงานมีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

#### 4.11 พื้นที่สีเขียว

มาตรการกำหนดให้บันทึกการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และปลูกทดแทนเป็นประจำ ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

##### 4.11.1 การบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา จัดหาเจ้าหน้าที่ (คนสวน) ในการดูแลและบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการมี ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด อีกทั้ง บริษัทฯ มีการณรงค์ให้พนักงานร่วมดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยมีการปลูกต้นไม้ และปลูกปาล์วยาวากิ ภาพถ่ายพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังแสดงในบทที่ 3 รูปที่ 3-65