

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



## บทที่ 3

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงานด้านอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุม ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- 1) คุณภาพอากาศ
  - คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
  - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- 2) คุณภาพน้ำ
- 3) ระดับเสียง
- 4) กากของเสีย
- 5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
  - การตรวจสุขภาพพนักงาน
  - ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน
  - แผนที่แสดงระดับความดังของเสียง
  - ความร้อน
  - บันทึกสถิติอุบัติเหตุ
- 6) สุขภาพ
- 7) มวลชนสัมพันธ์

#### 3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ใน มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ.2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1



ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ														
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย														
- ปล่อง HRSG 11	- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง			19					19,20				
- ปล่อง HRSG 12	- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )													
	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )													
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ														
	- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน			16-22		20-27			17-24			6-13	
	- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด												
	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> )													
	- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )													
	- ทิศทางและความเร็วลม													


ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. คุณภาพน้ำ - บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ - บ่อตรวจสอบ (เพิ่มเติม)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Flow rate</li> <li>- pH</li> <li>- Temperature</li> <li>- BOD<sub>5</sub></li> <li>- Total Suspended Solid</li> <li>- Total Dissolved Solids</li> <li>- Oil&amp;Grease</li> <li>- Free Chlorine</li> </ul>	เดือนละ 1 ครั้ง	29	5	11	9	13	10	8	13	9	7	11	9
			12	9	13	8	10	12	12	9	13	8	10	12
3. ระดับเสียง - รั้วโครงการด้านทิศตะวันออกขี้งใต้ - บริเวณบ้านเขาหิน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงในบรรยากาศ (L<sub>eq</sub>24)</li> <li>- ระดับเสียงพื้นฐาน (L<sub>90</sub>)</li> </ul>	<p>ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน</p> <p>ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด</p>			15-22					17-24				
4. กากของเสีย - บริเวณพื้นที่ภายในโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกปริมาณและจัดการกากของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ</li> </ul>	<p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>ทุก 6 เดือน</p>	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

## ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b> - ตรวจสอบสภาพของพนักงาน • พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี	- ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	ปีละ 1 ครั้ง										3-31		
- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (เฉลี่ย 8 ชม.) • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ • เครื่องอัดอากาศ • Chiller (เพิ่มเติม) • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) (เพิ่มเติม)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq,8}$ )	ปีละ 4 ครั้ง	31			-				13			4	
			29			22				13			4	
			29			22				13			4	
			31			22				-			-	
			-			22				13			13	
- จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง • บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour	ภายหลังเปิดดำเนินการ	จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียงเมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ.2564 และจะดำเนินการครั้งต่อไปใน ปี พ.ศ.2568											
- ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C) • หม้อไอน้ำ • เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- WBGT °C	ปีละ 4 ครั้ง	31			22				13			4	
			31			22				13			4	

### ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ • ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
<b>6. สุขภาพ</b> - ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เช่น โรคระบบทางเดินหายใจ ภูมิแพ้ เป็นต้น เพื่อใช้ในการพิจารณา ร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	รวบรวมข้อมูล 											

ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. มวลชนสัมพันธ์  - ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- บันทึกข้อร้องเรียนต่างๆที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบทุกครั้งรวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ	ปีละ 1 ครั้ง	รวบรวมข้อมูล											
- โดยรอบพื้นที่โครงการรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมแลความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานราชการต่างๆที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลงปีละ 1 ครั้ง ที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ปีละ 1 ครั้ง								23-24				

### 3.2 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

#### 1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 125 ง เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2549

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 113 ง เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2547

#### 2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาฉบับทั่วไป เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2547

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 118 ตอนพิเศษ 39 ง เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2544

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ.2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 112 ตอนพิเศษ 27 ง เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2538

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 126 ตอนพิเศษ 114 ง เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2552





### 3) คุณภาพน้ำทิ้ง

- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนที่ 180 ง เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2560
- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 141 ตอนที่ 146 ง เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2567

### 4) ระดับเสียงในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนพิเศษ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 11 ง เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2549

### 5) ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 120 ตอนพิเศษ 138 ง เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2546
- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 133 ตอนพิเศษ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 135 ตอนพิเศษ 19 ง เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2561

### 5) ระดับความร้อน

- มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 133 ตอนพิเศษ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

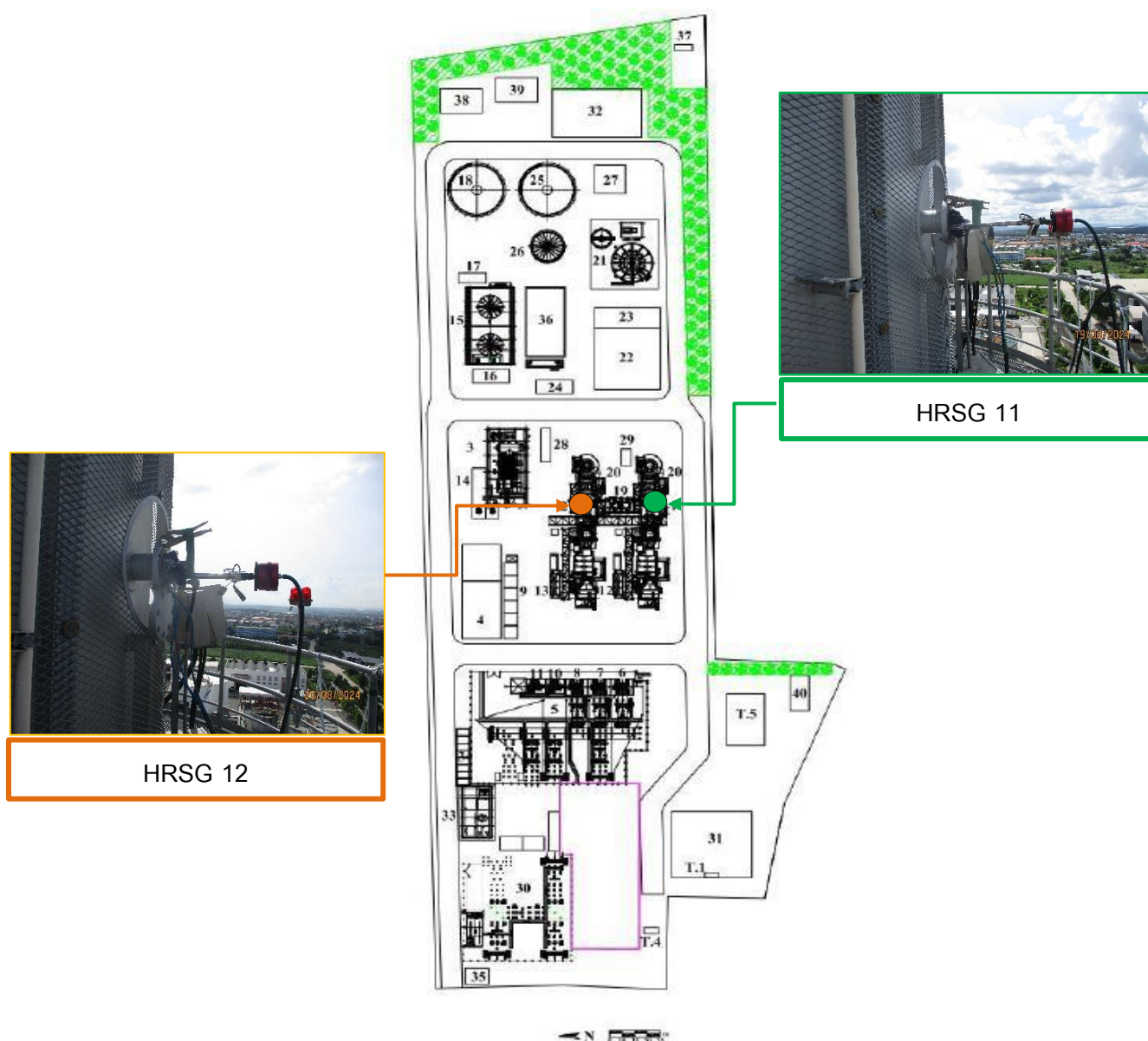


### 3.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

#### 3.3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณ ปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 แผนที่แสดง จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดง การเก็บตัวอย่างคุณภาพ อากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1-3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

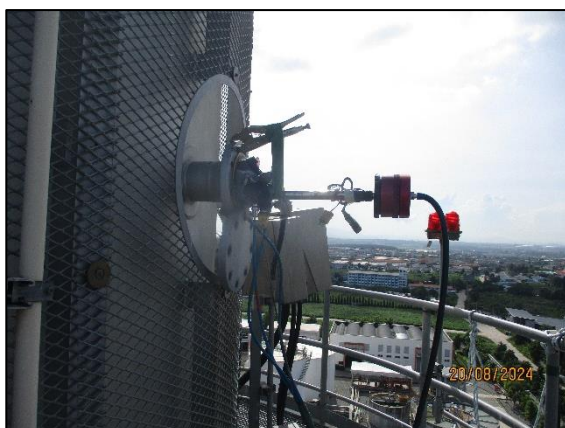


ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

## รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12

### 3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ US.EPA Method รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่อง ตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
3	Oxide of Nitrogen; NO <sub>x</sub>	Instrumental Analyzer Method (U.S.EPA Method 7E)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method

### 3.3.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 19 และ 20 สิงหาคม พ.ศ.2567 แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.4-3.5

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA <sup>3/</sup> (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (Nm³/hr)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O <sub>2</sub> )	1/	2/	3/					
726905E	1445206N	19 ส.ค. 67	Stack HRSG 11	45.00	2.89	18.85	321,095	98.00	14.15	TSP	mg/m <sup>3</sup>	1.2	60	320	6.85	0.0535	0.45	Natural Gas	Dry Low NO <sub>x</sub>	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	<2.1	20	60	3.5	<0.2319	0.60			
										NO <sub>x</sub>	ppm	20.6	120	200	60	1.6768	7.34			
										CO	ppm	1.4	-	690	-	0.0714	-			
726905E	1445231N	20 ส.ค. 67	Stack HRSG 12	45.00	2.89	18.45	320,926	95.00	14.00	TSP	mg/m <sup>3</sup>	1.0	60	320	6.85	0.0446	0.45	Natural Gas	Dry Low NO <sub>x</sub>	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	<2.0	20	60	3.5	<0.2318	0.60			
										NO <sub>x</sub>	ppm	12.3	120	200	60	1.0252	7.34			
										CO	ppm	1.6	-	690	-	0.0802	-			

- หมายเหตุ

: < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)
- มาตรฐาน

: <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

: <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

: <sup>3/</sup> = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
- ข้อมูลเชื้อเพลิง

: ก๊าซธรรมชาติ
- ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

: นายณิชาพล ทองหล่อ
- ชื่อผู้บันทึก

: นายณิชาพล ทองหล่อ
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด

: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม

: นายกะวีร์ สุราษฎร์พย เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
- เบอร์โทรศัพท์

: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย  
 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567  
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ดัชนีการตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>	มาตรฐาน <sup>3/</sup>
		HRSG 11	HRSG 12			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	สิงหาคม 2564	15.6	14.7	120	200	60
	มีนาคม 2565	13.6	24.9			
	สิงหาคม 2565	15.7	15.7			
	มีนาคม 2566	8.36	20.2			
	สิงหาคม 2566	8.2	23.4			
	มีนาคม 2567	20.9	12.3			
	สิงหาคม 2567	20.6	12.3			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	สิงหาคม 2564	<0.5	<0.5	20	60	3.5
	มีนาคม 2565	<0.5	<0.5			
	สิงหาคม 2565	<0.5	<0.5			
	มีนาคม 2566	<0.5	<0.5			
	สิงหาคม 2566	<0.5	<0.5			
	มีนาคม 2567	<2.1	<2.0			
	สิงหาคม 2567	<2.1	<2.0			
ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	สิงหาคม 2564	<0.5	<0.5	60	320	6.85
	มีนาคม 2565	<0.5	<0.5			
	สิงหาคม 2565	<0.5	<0.5			
	มีนาคม 2566	<0.5	<0.5			
	สิงหาคม 2566	<0.5	<0.5			
	มีนาคม 2567	0.8	2.5			
	สิงหาคม 2567	1.2	1.0			

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย  
 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567  
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ดัชนีการตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>	มาตรฐาน <sup>3/</sup>
		HRSG 11	HRSG 12			
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	สิงหาคม 2564	<0.1	<0.1	-	690	-
	มีนาคม 2565	<1.0	<1.0			
	สิงหาคม 2565	2.2	<1.0			
	มีนาคม 2566	2.3	<1.0			
	สิงหาคม 2566	<1.0	<1.0			
	มีนาคม 2567	2.3	2.0			
	สิงหาคม 2567	1.4	1.6			

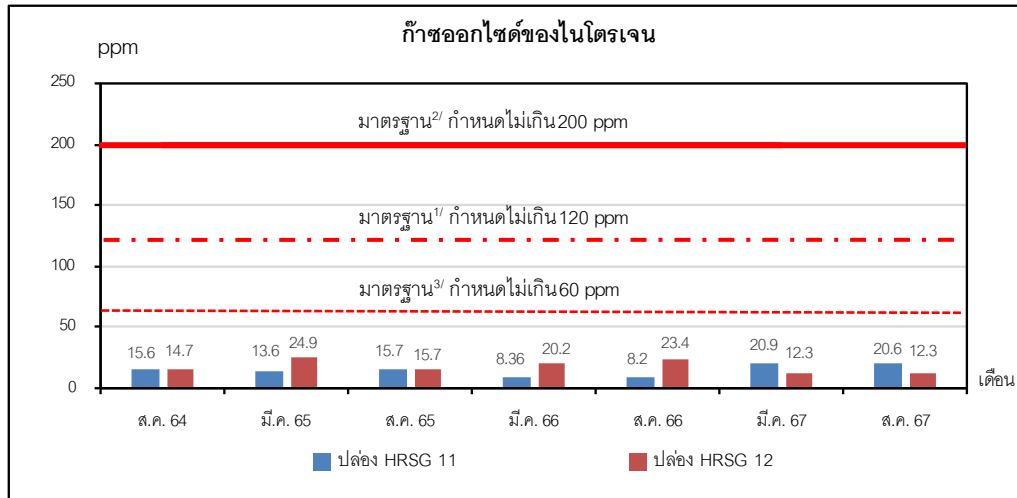
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

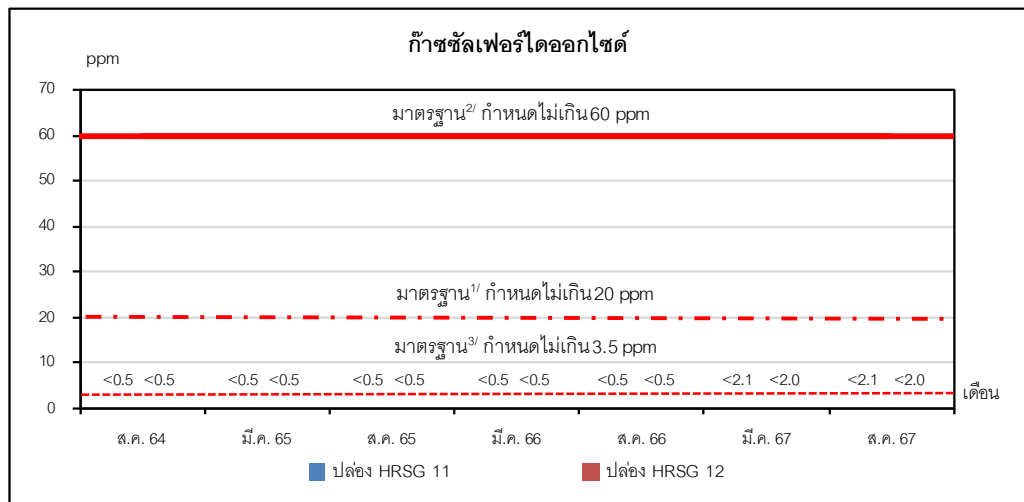
<sup>3/</sup> = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)



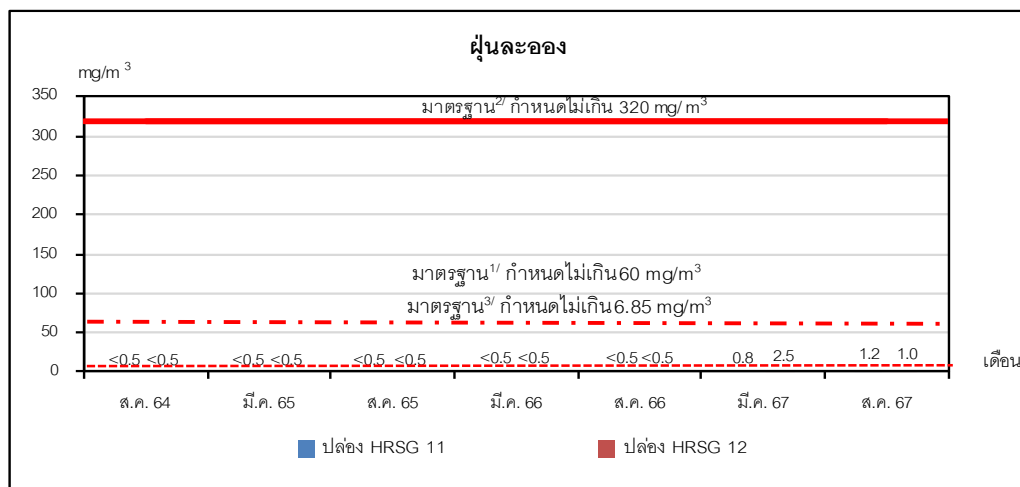
### กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ในปล่องระบาย

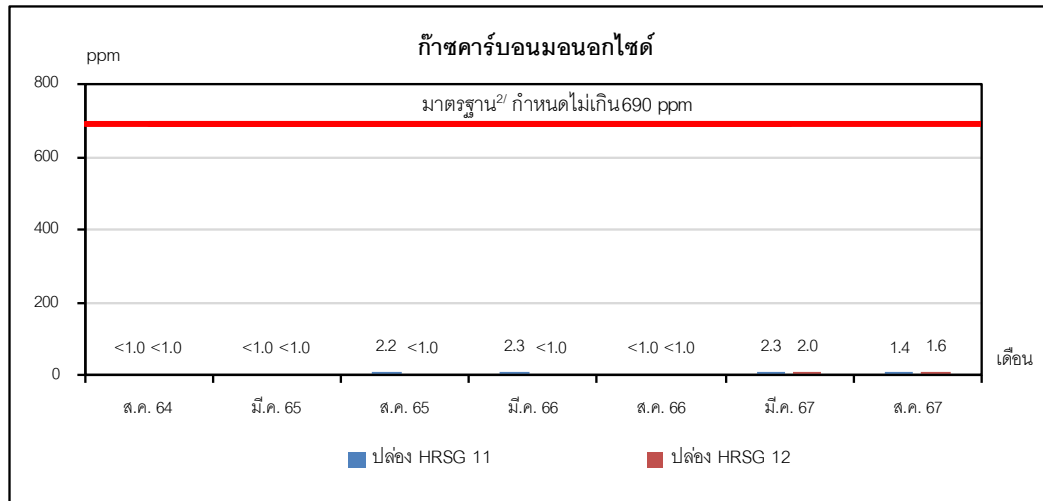


ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย





ภาพที่ 3.5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ในปล่องระบาย

### 3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 19 และ 20 สิงหาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ทุกประการ

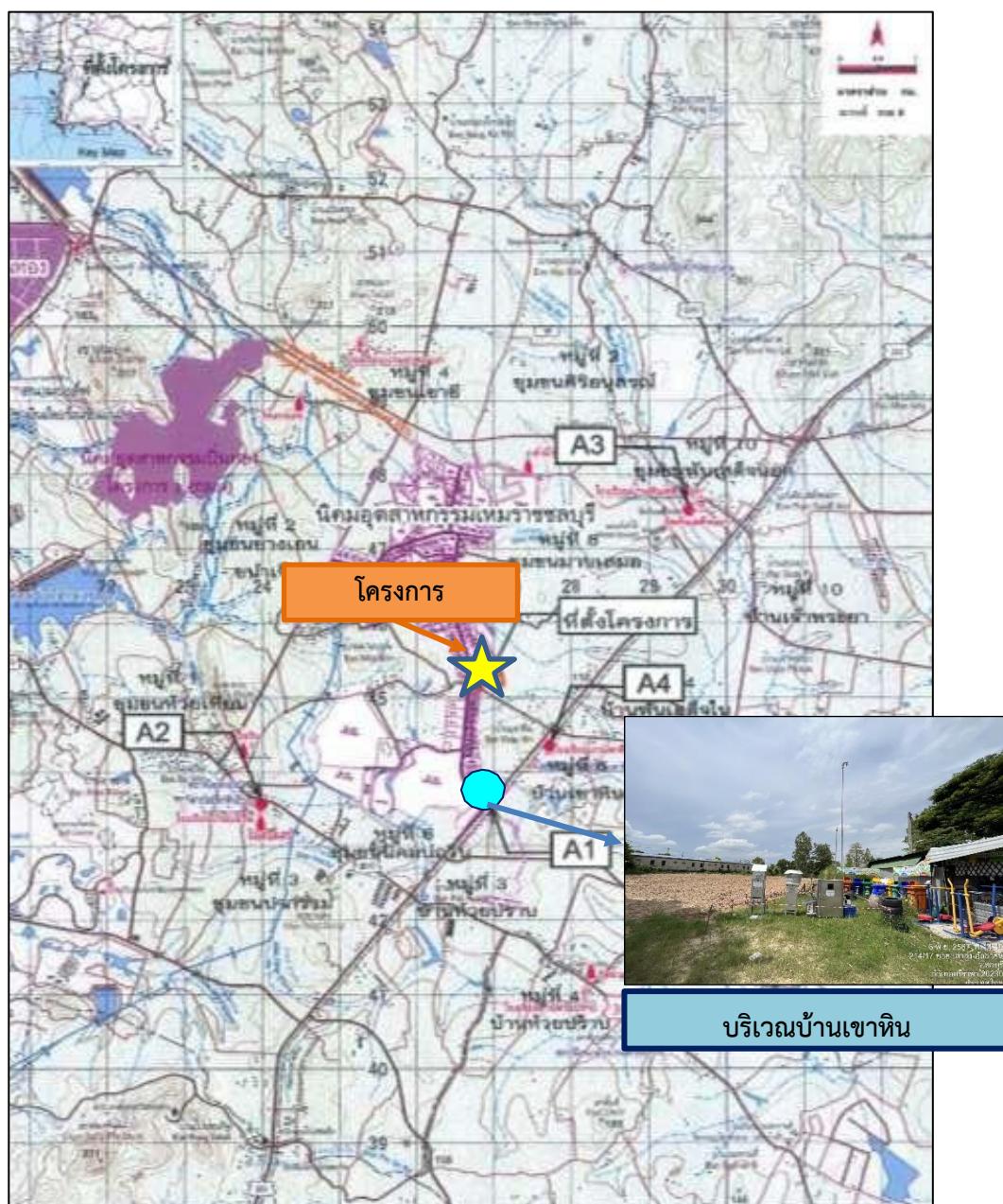
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 ค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) และค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลง ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
  - บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลง ค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง มีลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

### 3.3.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.6 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.6 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านเขาหิน

### 3.3.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ.2538 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ.2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.5

### ตารางที่ 3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ขนาด 8x10 นิ้ว ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที่ เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric Method
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที่ เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method
3	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	UV – Fluorescence Method	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO <sub>2</sub> Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence
4	Nitrogen Dioxide; NO <sub>2</sub>	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method

#### 3.3.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 และ วันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 แสดงดังตารางที่ 3.6 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.7

### ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิด มลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	
0727526E	1444787N	บ้านเขาหิน	3 กม.	17-18 ส.ค. 67	0.047	0.036	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
				18-19 ส.ค. 67	0.025	0.018	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมปานกลางๆ
				19-20 ส.ค. 67	0.031	0.021	ไม่มีแดด / มีร่องรอยฝนตก / เมฆมาก / ลมเบา
				20-21 ส.ค. 67	0.033	0.022	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
				21-22 ส.ค. 67	0.050	0.035	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
				22-23 ส.ค. 67	0.047	0.026	ไม่มีแดด / มีร่องรอยฝนตก / เมฆมาก / ลมเบา
				23-24 ส.ค. 67	0.059	0.018	ไม่มีแดด / มีร่องรอยฝนตก / เมฆมาก / ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.025-0.059	0.018-0.036	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณบ้านเขาหิน: บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง พื้นที่ใกล้เคียงเป็นชุมชน มีรถสัญจรไปมา



### ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	
0727526E	1444787N	บ้านเขาหิน	3 กม.	6-7 พ.ย. 67	0.045	0.019	เมฆมาก / แดดอ่อน / ลมแรง
				7-8 พ.ย. 67	0.047	0.011	เมฆบางส่วน / แดดจัด / ลมแรง
				8-9 พ.ย. 67	0.048	0.014	เมฆบางส่วน / แดดจัด / ลมแรง
				9-10 พ.ย. 67	0.058	0.034	เมฆบางส่วน / แดดจัด / ลมแรง
				10-11 พ.ย. 67	0.065	0.034	เมฆบางส่วน / แดดจัด / ลมแรง
				11-12 พ.ย. 67	0.061	0.035	เมฆบางส่วน / แดดจัด / ลมแรง
				12-13 พ.ย. 67	0.058	0.035	เมฆบางส่วน / แดดจัด / ลมแรง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.045-0.065	0.011-0.035	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

ชื่อผู้บันทึก : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุภาพรพิทย์

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณบ้านเขาหิน: บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง พื้นที่ใกล้เคียงเป็นชุมชน มีรถสัญจรไปมา มีการทำไร่ และมีรถไถทำการปรับหน้าดิน

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ)1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3137

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	17-18 ส.ค. 67	18-19 ส.ค. 67	19-20 ส.ค. 67	20-21 ส.ค. 67	21-22 ส.ค. 67	22-23 ส.ค. 67	23-24 ส.ค. 67
10:00 – 11:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
11:00 – 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 – 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
13:00 – 14:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 – 15:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
15:00 – 16:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
16:00 – 17:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
17:00 – 18:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
18:00 – 19:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
19:00 – 20:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 – 21:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 – 22:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 – 23:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 – 00:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 – 01:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 – 02:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 – 03:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 – 04:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 – 05:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 – 06:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 – 07:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 – 08:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 – 09:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
09:00 – 10:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด้าบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลั่งมั่งงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : : : API Model M100E S/N 3139

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67	11-12 พ.ย. 67	12-13 พ.ย. 67
09:00 – 10:00	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
10:00 – 11:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
11:00 – 12:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
12:00 – 13:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
13:00 – 14:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
14:00 – 15:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
15:00 – 16:00	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
16:00 – 17:00	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
17:00 – 18:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
18:00 – 19:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
19:00 – 20:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 – 21:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 – 22:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
22:00 – 23:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
00:00 – 01:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
01:00 – 02:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 – 03:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 – 04:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
04:00 – 05:00	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
05:00 – 06:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
08:00 – 09:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.005	0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004	0.004	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						



มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ.2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ.2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
	:	<sup>2/</sup> =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:		นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ และนายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:		นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ และนายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:		นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:		ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:		นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:		0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7866

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	17-18 ส.ค. 67	18-19 ส.ค. 67	19-20 ส.ค. 67	20-21 ส.ค. 67	21-22 ส.ค. 67	22-23 ส.ค. 67	23-24 ส.ค. 67
10:00 – 11:00	0.008	0.008	0.005	0.006	0.008	0.007	0.008
11:00 – 12:00	0.010	0.006	0.005	0.006	0.010	0.006	0.009
12:00 – 13:00	0.010	0.007	0.005	0.007	0.009	0.006	0.008
13:00 – 14:00	0.014	0.009	0.005	0.007	0.008	0.009	0.011
14:00 – 15:00	0.017	0.009	0.006	0.006	0.010	0.009	0.013
15:00 – 16:00	0.010	0.006	0.008	0.007	0.010	0.009	0.015
16:00 – 17:00	0.008	0.006	0.007	0.012	0.007	0.014	0.020
17:00 – 18:00	0.013	0.007	0.006	0.012	0.007	0.017	0.026
18:00 – 19:00	0.012	0.009	0.008	0.009	0.006	0.015	0.023
19:00 – 20:00	0.014	0.013	0.009	0.010	0.007	0.016	0.021
20:00 – 21:00	0.012	0.012	0.010	0.012	0.008	0.017	0.019
21:00 – 22:00	0.012	0.012	0.010	0.012	0.011	0.017	0.018
22:00 – 23:00	0.011	0.011	0.010	0.012	0.014	0.015	0.016
23:00 – 00:00	0.010	0.009	0.009	0.011	0.015	0.013	0.015
00:00 – 01:00	0.008	0.007	0.009	0.008	0.014	0.011	0.014
01:00 – 02:00	0.007	0.003	0.009	0.008	0.013	0.009	0.013
02:00 – 03:00	0.008	0.003	0.008	0.007	0.013	0.009	0.012
03:00 – 04:00	0.007	0.002	0.004	0.006	0.013	0.008	0.012
04:00 – 05:00	0.006	0.004	0.004	0.005	0.012	0.008	0.011
05:00 – 06:00	0.006	0.005	0.006	0.006	0.012	0.008	0.010
06:00 – 07:00	0.006	0.005	0.008	0.007	0.013	0.008	0.011
07:00 – 08:00	0.009	0.006	0.009	0.009	0.016	0.013	0.016
08:00 – 09:00	0.014	0.012	0.011	0.011	0.020	0.016	0.022
09:00 – 10:00	0.010	0.007	0.012	0.007	0.013	0.011	0.016
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.006-0.017	0.002-0.013	0.004-0.012	0.005-0.012	0.006-0.020	0.006-0.017	0.008-0.026
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.010	0.007	0.008	0.008	0.011	0.011	0.015
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ)1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7866

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67	11-12 พ.ย. 67	12-13 พ.ย. 67
09:00 – 10:00	0.015	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012
10:00 – 11:00	0.019	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.016
11:00 – 12:00	0.017	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.016
12:00 – 13:00	0.011	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.015
13:00 – 14:00	0.011	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014
14:00 – 15:00	0.011	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014
15:00 – 16:00	0.011	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014
16:00 – 17:00	0.011	0.011	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013
17:00 – 18:00	0.011	0.011	0.012	0.013	0.013	0.013	0.014
18:00 – 19:00	0.011	0.011	0.012	0.013	0.013	0.012	0.012
19:00 – 20:00	0.011	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012	0.015
20:00 – 21:00	0.011	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012	0.019
21:00 – 22:00	0.011	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012	0.011
22:00 – 23:00	0.011	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012	0.014
23:00 – 00:00	0.011	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012	0.010
00:00 – 01:00	0.011	0.011	0.012	0.013	0.012	0.012	0.016
01:00 – 02:00	0.011	0.011	0.013	0.013	0.012	0.012	0.018
02:00 – 03:00	0.011	0.011	0.013	0.013	0.013	0.012	0.020
03:00 – 04:00	0.011	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.021
04:00 – 05:00	0.011	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.019
05:00 – 06:00	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012	0.023
06:00 – 07:00	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012	0.022
07:00 – 08:00	0.011	0.012	0.013	0.013	0.012	0.012	0.023
08:00 – 09:00	0.011	0.012	0.013	0.013	0.012	0.012	0.022
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.011-0.019	0.011-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.010-0.023
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.012	0.011	0.012	0.013	0.013	0.012	0.016
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ และนายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ และนายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

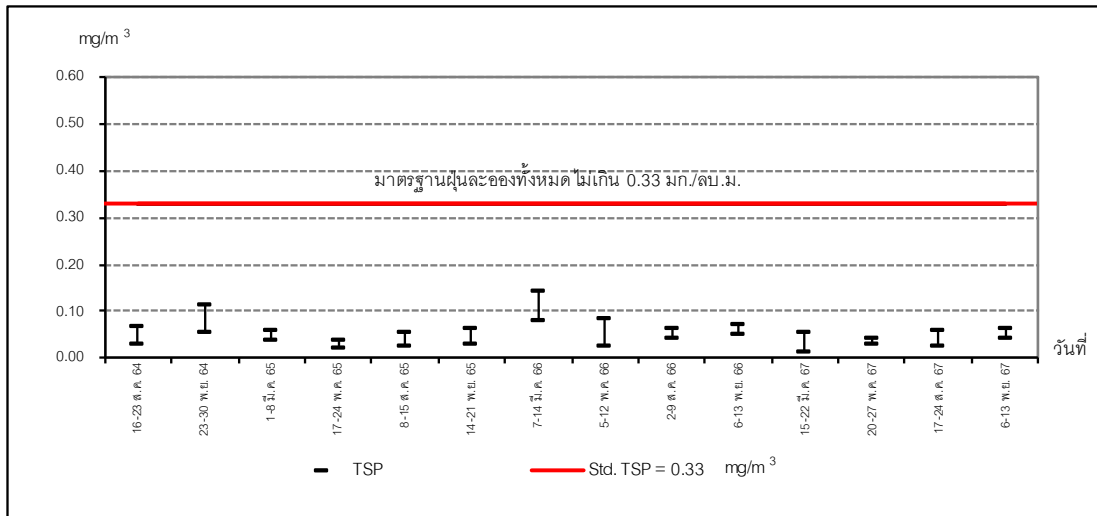
ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567  
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์				
	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> (ppm)	SO <sub>2</sub> (ppm)	
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
16-23 ส.ค. 64	0.029-0.068	0.018-0.038	<0.001-0.005	<0.001-0.006	0.002-0.003
23-30 พ.ย. 64	0.056-0.115	0.023-0.046	<0.001-0.043	<0.001-0.004	0.001-0.002
1-8 มี.ค. 65	0.037-0.059	0.0170-0.035	0.003-0.029	0.005-0.009	0.005-0.006
17-24 พ.ค. 65	0.022-0.040	0.014-0.022	0.003-0.025	0.002-0.003	0.003
8-15 ส.ค. 65	0.027-0.057	0.014-0.027	<0.001-0.004	0.002	0.002
14-21 พ.ย. 65	0.031-0.065	0.013-0.032	<0.001-0.020	0.002-0.003	0.002
7-14 มี.ค. 66	0.080-0.143	0.046-0.093	0.022-0.041	0.002-0.003	0.002
5-12 พ.ค. 66	0.025-0.086	0.013-0.020	0.006-0.012	0.001-0.002	0.001
2-9 ส.ค. 66	0.042-0.062	0.018-0.023	0.003-0.029	0.001-0.002	0.001
7-13 พ.ย. 66	0.053-0.071	0.024-0.031	0.001-0.054	<0.001-0.005	0.001-0.004
15-22 มี.ค. 67	0.054-0.120	0.034-0.070	0.005-0.055	<0.001-0.002	<0.001-0.001
20-27 พ.ค. 67	0.030-0.043	0.025-0.034	0.004-0.024	0.031-0.064	0.033-0.055
17-24 ส.ค. 67	0.025-0.059	0.018-0.036	0.002-0.026	0.002	0.002
6-13 พ.ย. 67	0.045-0.065	0.011-0.035	0.010-0.023	0.004-0.005	0.004-0.005
มาตรฐาน	0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	0.3 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>

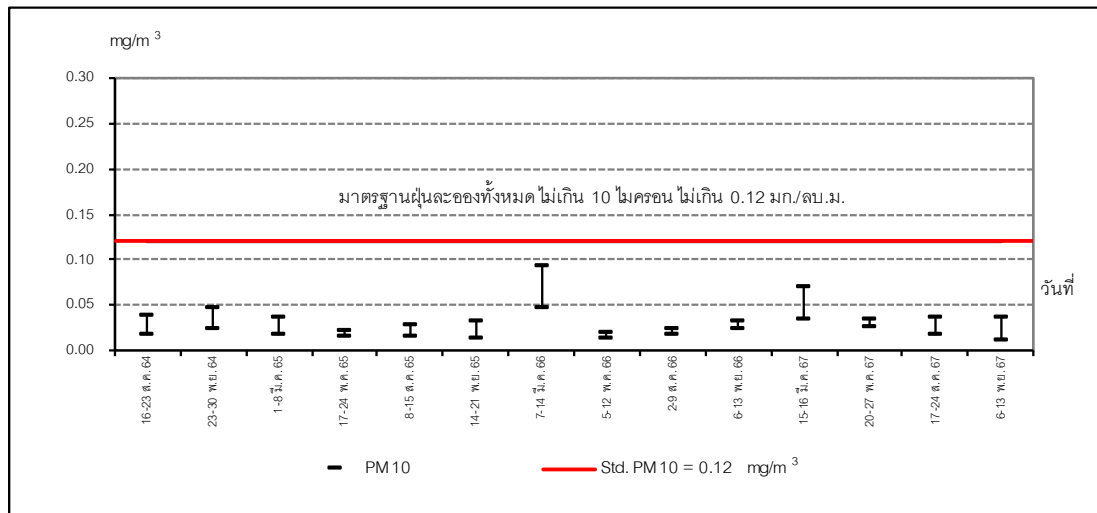
มาตรฐาน :

- <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- <sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- <sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

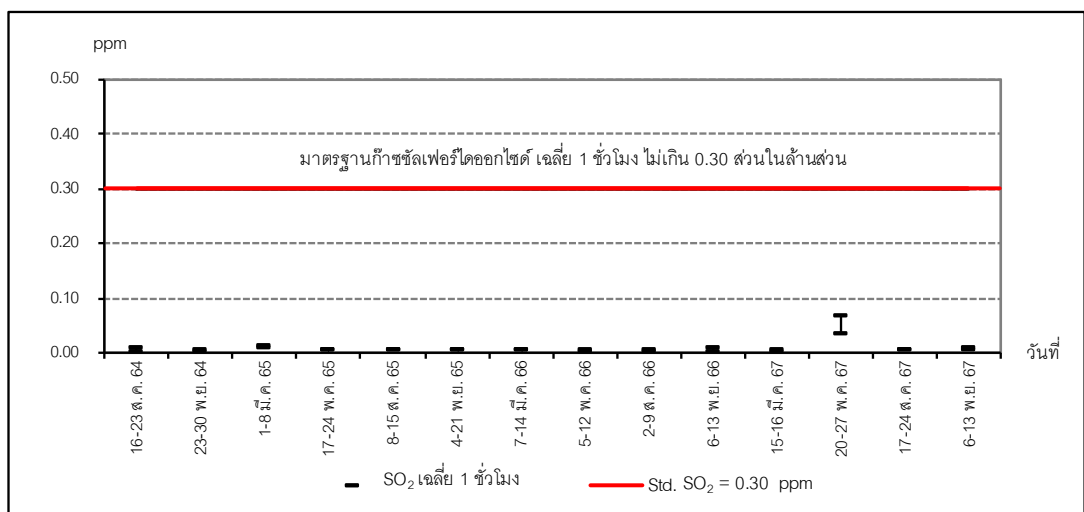
### กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



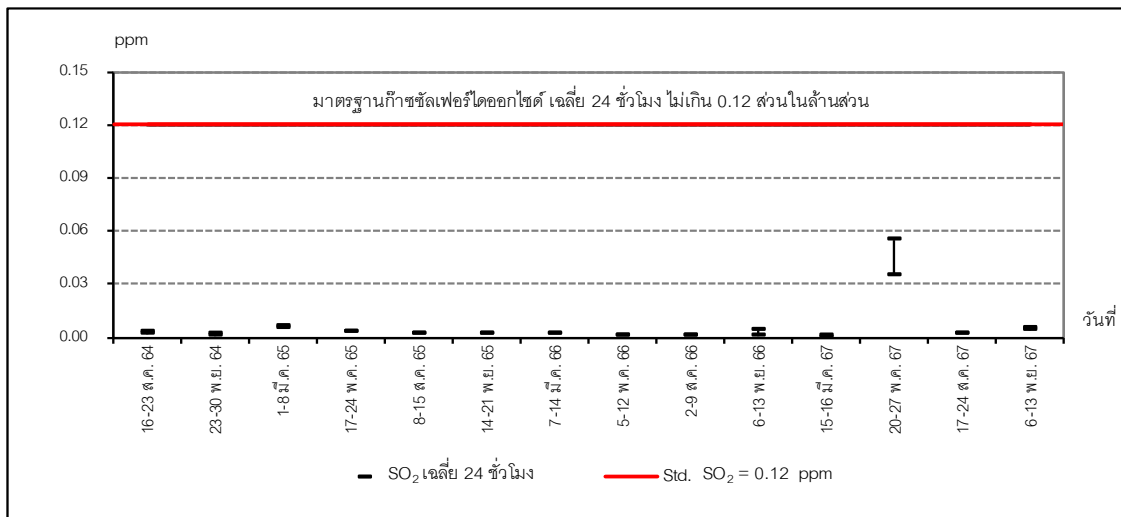
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ



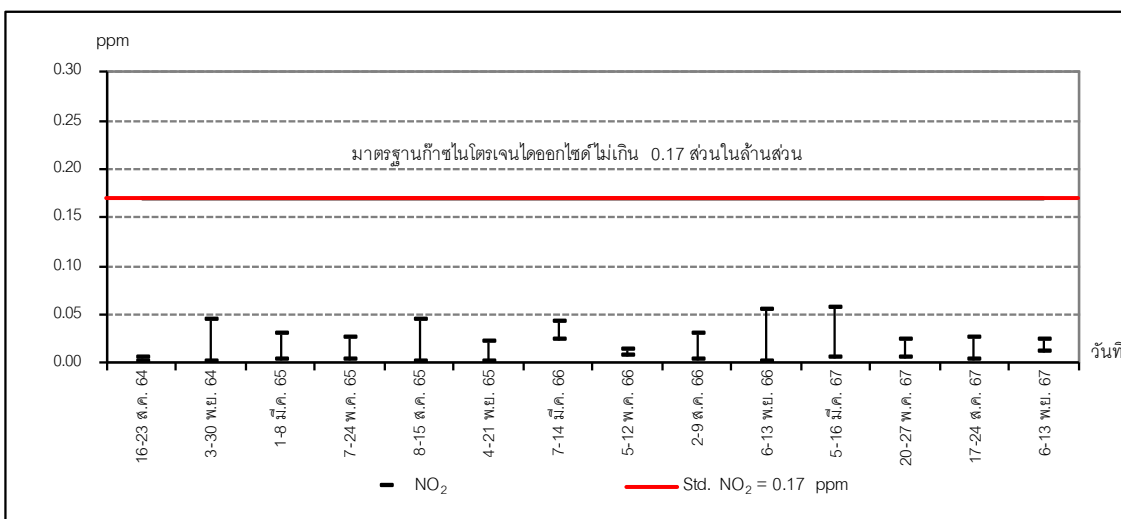
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) 1 ชั่วโมง ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### 3.3.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบบลวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 และวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ.2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ.2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ.2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณบ้านเขาหิน ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่าน



### 3.3.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

#### 3.3.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

#### 3.3.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 และวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 แสดงดังตารางที่ 3.11 และภาพที่ 3.10

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน							
	17-18 ส.ค. 67		18-19 ส.ค. 67		19-20 ส.ค. 67		20-21 ส.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.4	E	0.4	ESE	1.8	SW	0.9	W
11:00-12:00	0.9	E	0.9	E	2.2	SW	1.3	WSW
12:00-13:00	0.4	S	0.9	E	2.7	SW	1.8	SW
13:00-14:00	0.4	ESE	0.9	E	3.1	SW	2.2	SW
14:00-15:00	0.4	ESE	2.2	W	3.1	SW	2.2	WSW
15:00-16:00	1.3	ESE	1.8	W	2.7	SW	1.3	E
16:00-17:00	0.4	NNW	0.9	NNW	2.2	SW	0.4	SSW
17:00-18:00	0.4	ESE	0.4	NE	1.3	S	0.9	SW
18:00-19:00	0.4	SE	0.4	NNW	0.9	SE	1.3	SW
19:00-20:00	0.4	ESE	0.0	-	0.9	S	0.9	SSW
20:00-21:00	0.4	ESE	0.4	S	0.4	S	0.4	S
21:00-22:00	0.0	-	0.4	S	0.4	E	0.4	S
22:00-23:00	0.4	E	0.4	S	0.4	ESE	0.0	-
23:00-00:00	0.4	E	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.4	S
01:00-02:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	S	0.4	SSW	0.4	S
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	2.2	WSW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
08:00-09:00	0.9	E	0.4	S	0.4	NNW	0.4	NE
09:00-10:00	0.9	E	0.9	S	0.9	ENE	0.4	WNW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.3	-	2.2	-	3.1	-	2.2	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน (ต่อ)					
	21-22 ส.ค. 67		22-23 ส.ค. 67		23-24 ส.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	1.3	W	0.9	SW	2.2	SW
11:00-12:00	1.3	WNW	0.9	SW	1.8	WNW
12:00-13:00	1.8	SW	1.8	SW	1.3	W
13:00-14:00	1.8	W	1.3	ENE	0.9	W
14:00-15:00	1.8	WNW	0.4	NNW	1.3	E
15:00-16:00	1.8	W	1.3	W	0.9	ENE
16:00-17:00	1.8	SW	0.4	S	0.4	E
17:00-18:00	2.2	SW	0.4	SW	0.9	ESE
18:00-19:00	2.2	SW	0.4	SSW	0.9	E
19:00-20:00	1.3	SW	0.0	-	1.3	ENE
20:00-21:00	0.4	SSW	0.4	E	0.9	E
21:00-22:00	0.0	-	0.4	E	0.4	ENE
22:00-23:00	0.4	ENE	0.4	SW	0.4	E
23:00-00:00	0.4	E	0.0	-	0.4	E
00:00-01:00	0.9	ENE	0.0	-	0.4	E
01:00-02:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.9	ENE	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	ENE	0.4	E	0.0	-
06:00-07:00	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-
08:00-09:00	0.4	E	0.4	NE	0.4	ENE
09:00-10:00	0.9	SSW	0.9	SW	0.4	ESE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	1.8	-	2.2	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน							
	6-7 พ.ย. 67		7-8 พ.ย. 67		8-9 พ.ย. 67		9-10 พ.ย. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.9	NNE	2.7	E	4.5	E	2.2	E
10:00-11:00	2.7	E	2.7	E	3.6	E	2.2	E
11:00-12:00	2.7	E	2.7	E	2.7	E	2.7	E
12:00-13:00	3.1	NNE	2.7	E	2.7	E	2.2	E
13:00-14:00	1.8	NNE	3.1	E	2.2	E	2.2	E
14:00-15:00	2.2	ENE	3.6	ESE	2.2	E	2.2	E
15:00-16:00	2.2	ENE	3.1	ESE	1.8	E	1.8	NNE
16:00-17:00	2.7	E	3.6	ESE	2.2	E	1.8	NNE
17:00-18:00	2.2	E	3.1	ESE	2.2	E	1.3	NE
18:00-19:00	0.9	NNE	2.7	E	1.8	E	1.8	E
19:00-20:00	0.4	NNE	0.9	E	1.3	E	0.4	NE
20:00-21:00	0.0	-	0.9	E	1.3	E	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.9	E	1.3	E	0.4	E
22:00-23:00	0.4	NNE	1.3	E	0.9	E	0.9	E
23:00-00:00	0.4	NE	1.3	E	0.4	E	0.4	E
00:00-01:00	2.2	E	0.9	E	1.8	E	0.4	E
01:00-02:00	3.1	ESE	1.3	E	0.9	E	0.9	E
02:00-03:00	2.2	E	2.2	E	1.3	E	0.4	E
03:00-04:00	1.8	E	1.8	E	1.8	ENE	0.4	E
04:00-05:00	2.2	E	1.8	E	2.2	E	0.0	-
05:00-06:00	0.9	E	2.7	E	2.7	E	0.0	-
06:00-07:00	2.2	E	2.7	E	1.3	E	0.0	-
07:00-08:00	2.2	E	2.2	E	1.8	E	0.0	-
08:00-09:00	2.2	E	4.0	E	2.7	E	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.1	-	4.0	-	4.5	-	2.7	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

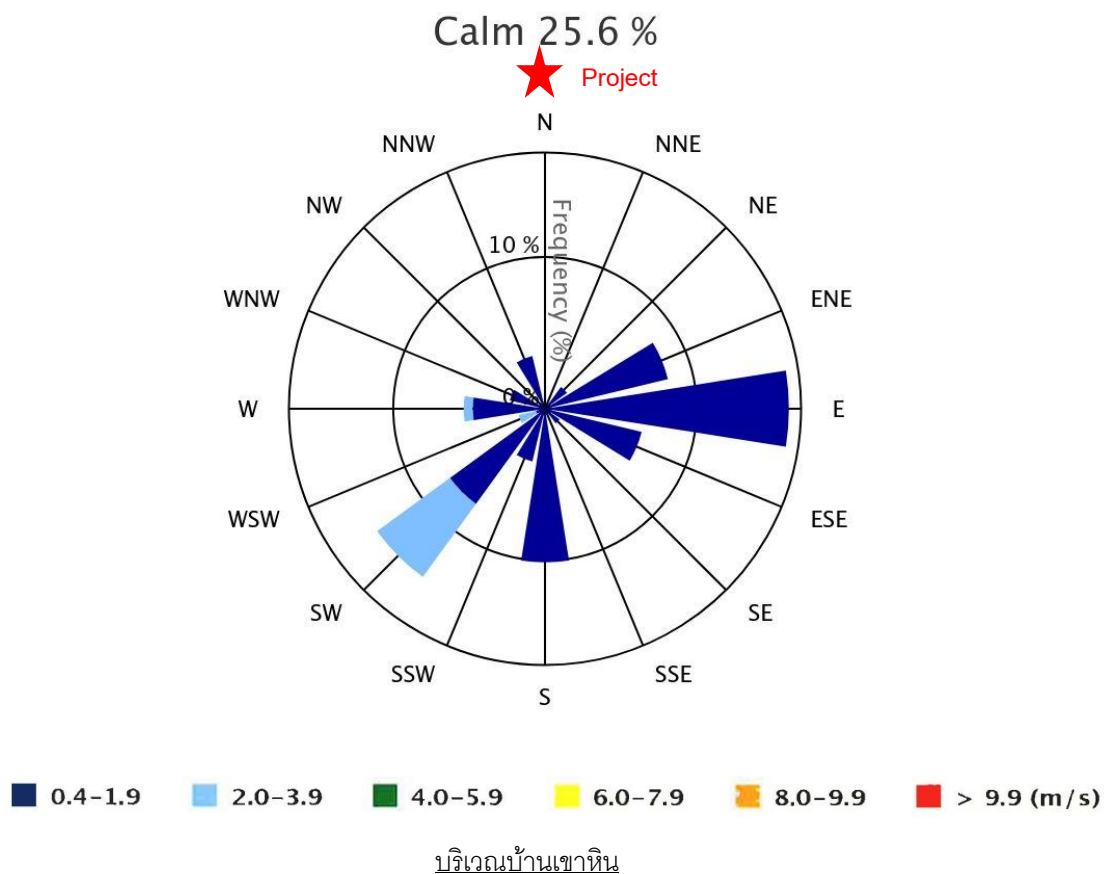
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน (ต่อ)					
	10-11 พ.ย. 67		11-12 พ.ย. 67		12-13 พ.ย. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	1.3	E	2.7	E	1.8	E
10:00-11:00	2.7	E	2.2	ENE	2.2	E
11:00-12:00	2.7	E	2.7	E	2.7	E
12:00-13:00	1.8	E	2.2	E	2.2	E
13:00-14:00	1.3	E	1.3	NNE	1.8	E
14:00-15:00	0.9	E	1.3	E	1.8	E
15:00-16:00	1.3	E	1.8	E	1.8	ENE
16:00-17:00	1.3	NNE	1.3	NNE	1.3	NNE
17:00-18:00	1.3	NE	1.3	NNE	1.3	NNE
18:00-19:00	0.9	ENE	0.9	NNE	1.3	E
19:00-20:00	1.3	E	0.4	NNE	0.4	NNE
20:00-21:00	0.9	ESE	0.4	ESE	0.0	-
21:00-22:00	0.4	E	0.4	ESE	0.4	NNE
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	E	0.4	E	0.0	-
06:00-07:00	1.3	E	0.4	E	0.0	-
07:00-08:00	0.9	E	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	1.3	E	1.3	E	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.9	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.7	-	2.7	-

หมายเหตุ	: WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	E = 79-90-101 SW = 214-236
	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ และนายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ และนายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ :
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none"><li>- บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 25.6 % ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก (E) 16.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 13.7 % ทิศใต้ (S) 10.1 % และทิศอื่นๆ 34.7 %</li><li>- บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.5 เมตร/วินาที ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมโชย และเป็นลมสงบ 17.9 % ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก (E) 58.4 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) 13.1 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 4.8 % และทิศอื่นๆ 6.0 %</li></ul>

### 3.3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 และวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ

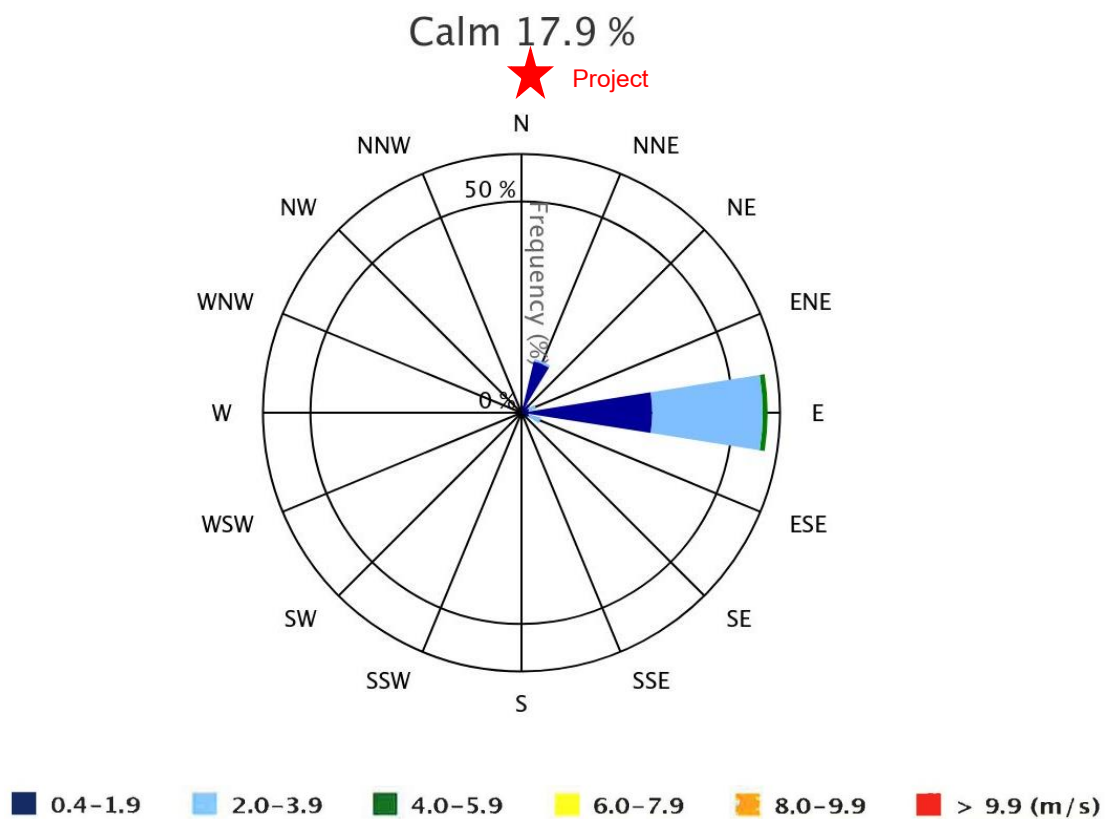
บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 25.6 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออก (E) 16.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 13.7 % ทิศใต้ (S) 10.1 % และทิศอื่นๆ 34.7 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศเหนือ (N) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่านในช่วงเวลานั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าว จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลม มีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.5 เมตร/วินาที ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมโชย และเป็นลมสงบ 17.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจาก ทิศตะวันออก (E) 58.4 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) 13.1 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 4.8 % และทิศอื่นๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้าน ทิศเหนือ (N) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่านในช่วงเวลานั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าว จึงไม่ได้รับ ผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุก ตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



บริเวณบ้านเขาหิน

ภาพที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

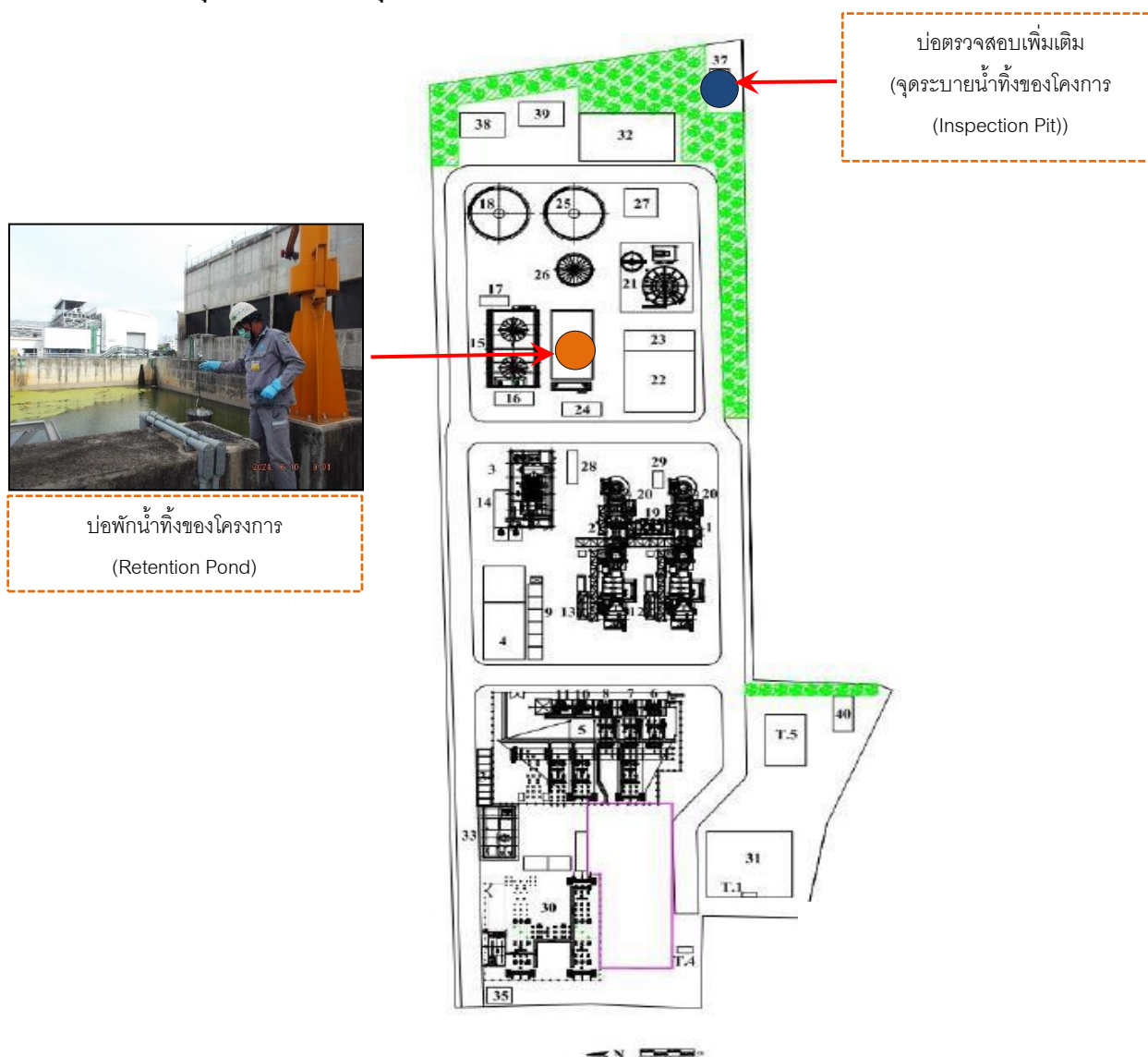


### 3.4 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

#### 3.4.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และบริเวณบ่อดำรงน้ำเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) เดือนละ 1 ครั้ง และแผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.12 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.4

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.13 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)

### 3.4.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23<sup>rd</sup> Edition, 2017. และ 24<sup>th</sup> Edition, 2023. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บ และการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.12 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.13

### ตารางที่ 3.12 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้
1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่าง โดยเติมกรดซัลฟิวริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2. รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Temperature, pH และ Flow Rate จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

### ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD <sub>5</sub> )	5-Day BOD Test Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric Method (SM:4500 Cl G)
3	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5210B)
4	pH (on site)	Electrometric Method
5	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
6	Temperature	Laboratory and Field Method (SM:2550B)
7	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
8	Flow Rate	Calculation Method

#### 3.4.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และ บริเวณบ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 แสดงดังตารางที่ 3.14 และผลการตรวจวิเคราะห์ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3.15

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726987E, 1445237N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		8 ก.ค. 67	13 ส.ค. 67	9 ก.ย. 67	7 ต.ค. 67	11 พ.ย. 67	9 ธ.ค. 67		
BOD <sub>5</sub>	mg/L	< 2.0	2.4	2.4	3.3	< 2.0	2.1	< 2.0-3.3	≤ 500
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	< 0.05	0.08	0.18	0.19	0.14	0.20	<0.05-0.20	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.6	7.9	7.8	7.9	7.2	7.6	7.2-7.9	5.5-9.0
Total Suspended Solids	mg/L	5	8	8	6	6	< 5	<5-8	≤ 200
Temperature	°C	31	30	31	30	28	26	26-31	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,872	1,896	1,924	1,864	1,072	1,168	1,072-1,924	≤ 3,000
Flow Rate	m <sup>3</sup> /s	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	-
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit))*						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		11 ก.ค. 67	9 ส.ค. 67	11 ก.ย. 67	10 ต.ค. 67	13 พ.ย. 67	9 ธ.ค. 67		
BOD <sub>5</sub>	mg/L	< 2.0	< 2.0	< 2.0	3.7	5.4	3.6	< 2.0-5.4	≤ 500
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1	< 0.1	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3	< 3	< 3	5	< 3	< 3	< 3-5	≤ 10
pH (on site)	-	7.5	7.7	6.7	8.2	7.5	7.5	6.7-8.2	5.5-9.0
Total Suspended Solids	mg/L	< 5	8	11	9	10	9	<5-11	≤ 200
Temperature	°C	30.7	30.6	31.8	30.4	29.5	27.8	27.8-31.8	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,250	2,110	1,680	2,060	1,144	1,176	1,144-2,110	≤ 3,000
Flow Rate	m <sup>3</sup> /s	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	-

หมายเหตุ	:	* = บริเวณที่ต้องตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) ตรวจสอบวิเคราะห์ โดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายทรงพล ผิวอ่อน, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และ นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล
ชื่อผู้บันทึก	:	นายทรงพล ผิวอ่อน, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และ นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุรททรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	pH	Temperature (°C)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L)
Retention Pit								
9 ก.ค. 64	0.0170	7.5	30.6	<2	5	1,910	<3	<0.1
13 ส.ค. 64	0.0170	8	32.2	<2	14	1,660	<3	<0.1
10 ก.ย. 64	0.0200	8	29.3	<2	14	1,550	<3	<0.1
14 ต.ค. 64	0.0170	7.7	31.1	<2	6	1,750	<3	0.2
11 พ.ย. 64	0.0170	8.6	28.8	<2	13	1,820	5.00	<0.1
9 ธ.ค. 64	0.0170	7.6	24.2	6.0	14	1,460	4.00	0.1
14 ม.ค. 65	0.0160	8.2	29.8	<2	14	1,610	<3	<0.1
11 ก.พ. 65	0.0170	8.2	29	<2	9	1,670	<3	<0.1
11 มี.ค. 65	0.0170	7.7	30.5	<2	<5	1,790	<3	<0.1
8 เม.ย. 65	0.0170	7.2	27.4	4.0	12	1,940	4.00	<0.1
12 พ.ค. 65	0.0160	6.8	29.6	3.0	15	2,130	<3	0.1
10 มิ.ย. 65	0.0170	7.8	32.2	8.0	12	1,760	<3	0.2
12 ก.ค. 65	-	7.5	29.4	<2	7	1,860	<3	<0.1
11 ส.ค. 65	-	7.4	30.9	<2	18	1,650	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	< 45	< 500	< 200	< 3,000	< 10	< 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	pH	Temperature (°C)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L)
Retention Pit								
12 ก.ย. 65	-	7.9	30.2	<2	25	1,320	<3	<0.1
12 ต.ค. 65	-	7.9	29.9	<2	14	1,530	<3	<0.1
11 พ.ย. 65	-	8.4	28.9	<2	12	1,820	8.00	<0.1
8 ธ.ค. 65	-	7.7	30.2	<2	8	1,744	<3	<0.1
13 ม.ค. 66	0.017	7.4	28.8	<2.0	7	1,760	3.00	<0.1
10 ก.พ. 66	0.017	8.4	30.8	2.7	14	1,870	<3	<0.1
8 มี.ค. 66	0.017	8.1	31	<2.0	11	1,980	<3	<0.1
7 เม.ย. 66	0.017	7.8	30.1	<2.0	8	2,100	<3	<0.1
12 พ.ค. 66	0.017	7.7	30.2	<2.0	34	1,552	<3	<0.1
12 มิ.ย. 66	0.017	8.9	31.2	<2.0	17	950	<3	<0.1
13 ก.ค. 66	0.017	7.9	31.2	2.1	13	2,020	<3	0.1
11ส.ค. 66	0.017	8.6	30.8	4.5	16	1,732	<3	<0.1
13 ก.ย. 66	0.017	8.9	29.9	<2.0	<5	432	<3	<0.1
10 ต.ค. 66	0.017	7.4	29.9	<2.0	6	1,090	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	< 45	< 500	< 200	< 3,000	< 10	< 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	pH	Temperature (°C)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L)
Retention Pit								
10 พ.ย. 66	0.017	7.4	29.6	<2.0	5	1,220	<3	<0.1
7 ธ.ค. 66	0.017	7.4	29.2	<2.0	<5	1,144	<3	<0.1
29 ม.ค. 67	0.017	7.7	28	4.0	12	1,708	<3.0	0.08
5 ก.พ. 67	0.017	6.9	29	5.1	19	1,760	<3.0	0.23
11 มี.ค. 67	0.017	7.3	31	<2.0	8	1,632	<3.0	<0.05
9 เม.ย. 67	0.017	7.1	32	<20	<5	1,996	<3.0	<0.05
13 พ.ค. 67	0.017	6.7	31	<20	8	1,344	<3.0	<0.05
10 มิ.ย. 67	0.017	7.4	30	2.8	7	1,720	<3.0	0.05
8 ก.ค. 67	0.017	7.6	31	<2.0	5	1,872	<3.0	<0.05
13 ส.ค. 67	0.017	7.9	30	2.4	8	1,896	<3.0	0.08
9 ก.ย. 67	0.017	7.8	31	2.4	8	1,924	<3.0	0.18
7 ต.ค. 67	0.017	7.9	30	3.3	6	1,864	<3.0	0.19
11 พ.ย. 67	0.017	7.2	28	< 2.0	6	1,072	< 3.0	0.14
9 ธ.ค. 67	0.017	7.6	26	2.1	< 5	1,168	< 3.0	0.20
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	< 45	< 500	< 200	< 3,000	< 10	< 1



ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	pH	Temperature (°C)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L)
Inspection Pit								
9 ก.ค. 64	0.0170	6.9	30.8	<2	<5	1,640	<3	<0.1
13 ส.ค. 64	0.0200	7.4	31.5	<2	5	1,730	<3	<0.1
10 ก.ย. 64	0.0170	7.2	30.1	<2	12	1,440	<3	<0.1
14 ต.ค. 64	0.0170	7.5	30.5	<2	<5	1,780	<3	0.2
11 พ.ย. 64	0.0170	8.1	28	<2	14	1,800	<3	<0.1
9 ธ.ค. 64	0.0160	7.4	24.2	8.0	8	1,660	4.00	0.1
14 ม.ค. 65	0.0160	8	30.6	2.0	14	1,650	<3	0.1
11 ก.พ. 65	0.0170	6.8	28.7	<2	5	1,610	<3	<0.1
11 มี.ค. 65	0.0170	6.4	30.1	<2	5	1,800	<3	<0.1
8 เม.ย. 65	0.0170	7.4	28	5.0	8	1,920	<3	<0.1
12 พ.ค. 65	0.0160	6.7	29.6	3.0	15	2,130	<3	0.1
10 มิ.ย. 65	0.0170	7.2	32.1	5.0	11	1,640	4.00	0.2
12 ก.ค. 65	*	7	29.4	,2	7	1,860	<3	<0.1
11 ส.ค. 65	*	7.4	30.9	<2	18	1,650	<3	<0.1
12 ก.ย. 65	*	7.7	30.2	4.0	23	1,250	<3	0.2
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	< 45	< 500	< 200	< 3,000	< 10	< 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

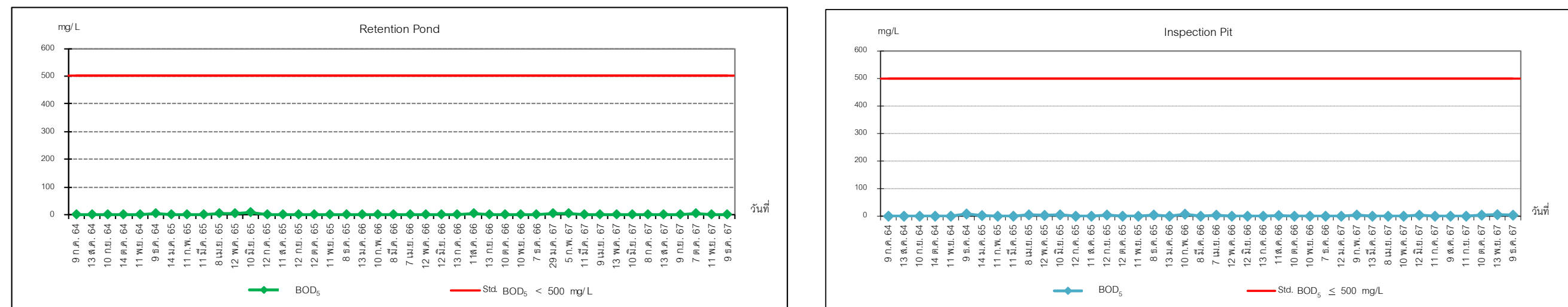
วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	pH	Temperature (°C)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L)
Inspection Pit								
12 ต.ค. 65	*	7.8	29.9	<4	11	1,668	<3	<0.1
11 พ.ย. 65	*	8.3	28.9	<2	12	1,712	6.00	<0.1
8 ธ.ค. 65	*	7.4	30.2	4.0	7	1,736	<3	<0.1
13 ม.ค. 66	0.017	7.4	30.3	<2.0	9	1,848	5.00	<0.1
10 ก.พ. 66	0.017	8.3	30.7	7.1	12	1,812	<3	<0.1
8 มี.ค. 66	0.017	8.3	31.5	<2.0	12	1,980	<3	<0.1
7 เม.ย. 66	0.017	7.7	30.1	3.3	7	2,060	<3	<0.1
12 พ.ค. 66	*	6.5	30.2	<2.0	32	1,556	<3	<0.1
12 มิ.ย. 66	0.017	8.7	30.6	<2.0	15	1,216	<3	<0.1
13 ก.ค. 66	0.017	7.7	31.4	<2.0	16	2,820	<3	<0.1
11 ส.ค. 66	0.017	8.5	30.8	2.1	16	1,740	<3	<0.1
10 ต.ค. 66	0.017	7.6	30.8	<2.0	7	1,268	<3	<0.1
10 พ.ย. 66	0.017	7.3	29.9	<2.0	19	1,216	<3	<0.1
7 ธ.ค. 66	0.017	7.6	29.5	<2.0	<5	980	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	< 45	< 500	< 200	< 3,000	< 10	< 1

### ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

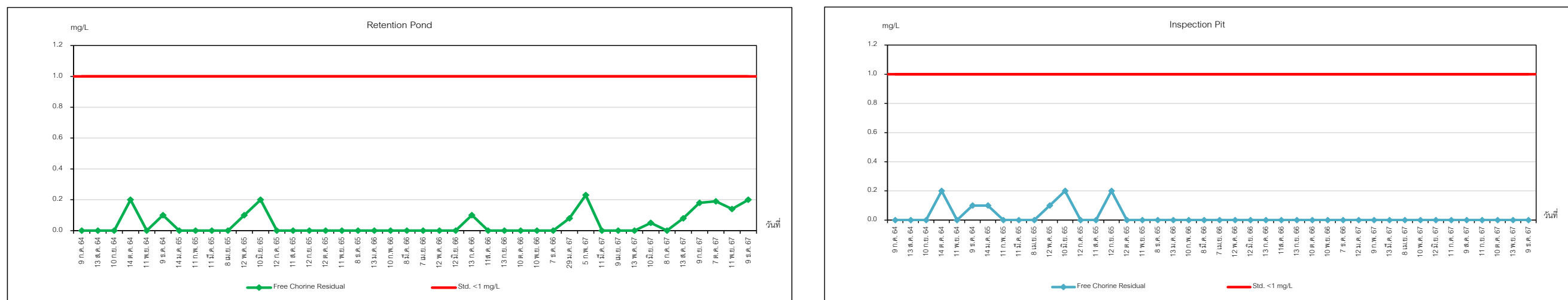
วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	pH	Temperature (°C)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L)
Inspection Pit								
12 ม.ค. 67	0.017	8.4	29.9	<2.0	17	1,240	<3	<0.1
9 ก.พ. 67	0.017	6.9	30.5	4.0	18	1,540	<3	<0.1
13 มี.ค. 67	0.017	6.9	30.4	<2.0	<5	1,770	<3	<0.1
8 เม.ย. 67	0.017	7.1	31.4	<2.0	8	2,180	<3	<0.1
10 พ.ค. 67	0.017	7.1	30.2	<2.0	6	1,352	<3	<0.1
12 มิ.ย. 67	0.017	7.1	32.2	3.7	15	1,760	<3	<0.1
11 ก.ค. 67	0.017	7.5	30.7	<2.0	< 5	1,250	<3	<0.1
9 ส.ค. 67	0.017	7.7	30.6	<2.0	8	2,110	<3	<0.1
11ก.ย. 67	0.017	6.7	31.8	<2.0	11	1,680	<3	<0.1
10 ต.ค. 67	0.017	8.2	30.4	3.7	9	2,060	5	<0.1
13 พ.ย. 67	0.017	7.5	29.5	5.4	10	1,144	<3	<0.1
9 ธ.ค. 67	0.017	7.5	27.8	3.6	9	1,176	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	< 45	< 500	< 200	< 3,000	< 10	< 1

หมายเหตุ	:	ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566 ตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
	-	= ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
	*	= ไม่สามารถวัดค่าอัตราการไหลได้ เนื่องจากปริมาณน้ำที่ปล่อยค้อยข้างน้อยมีปริมาณน้ำน้อย
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

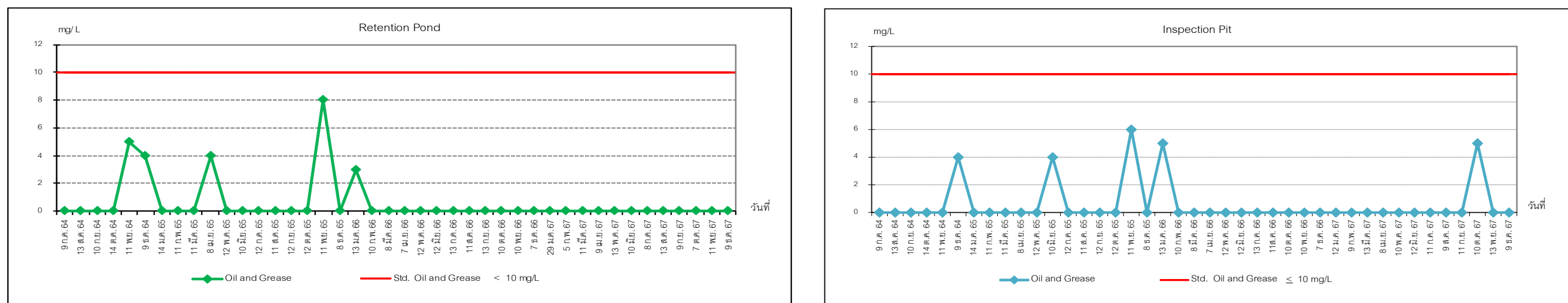
# กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

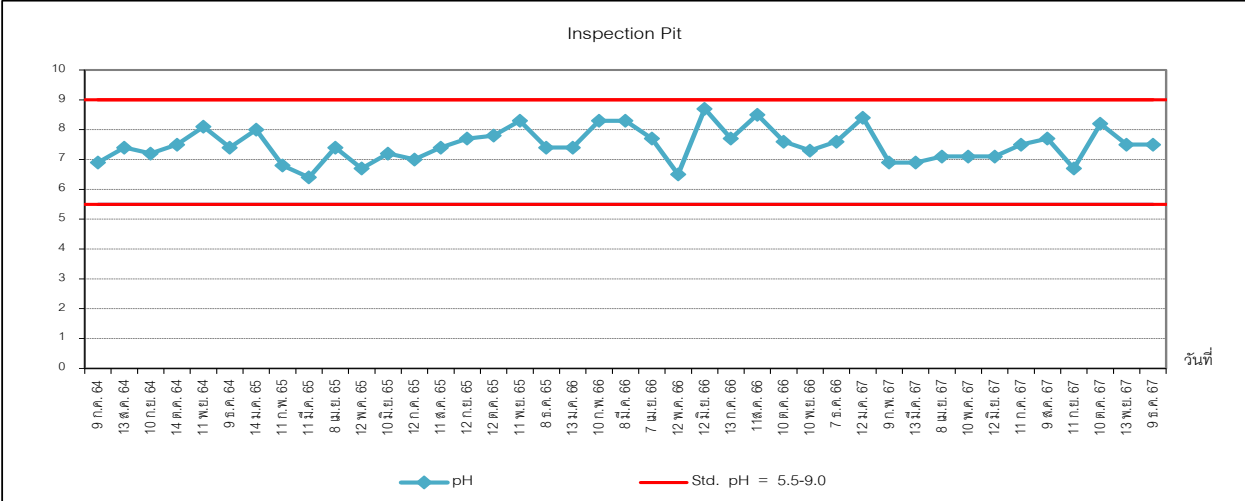
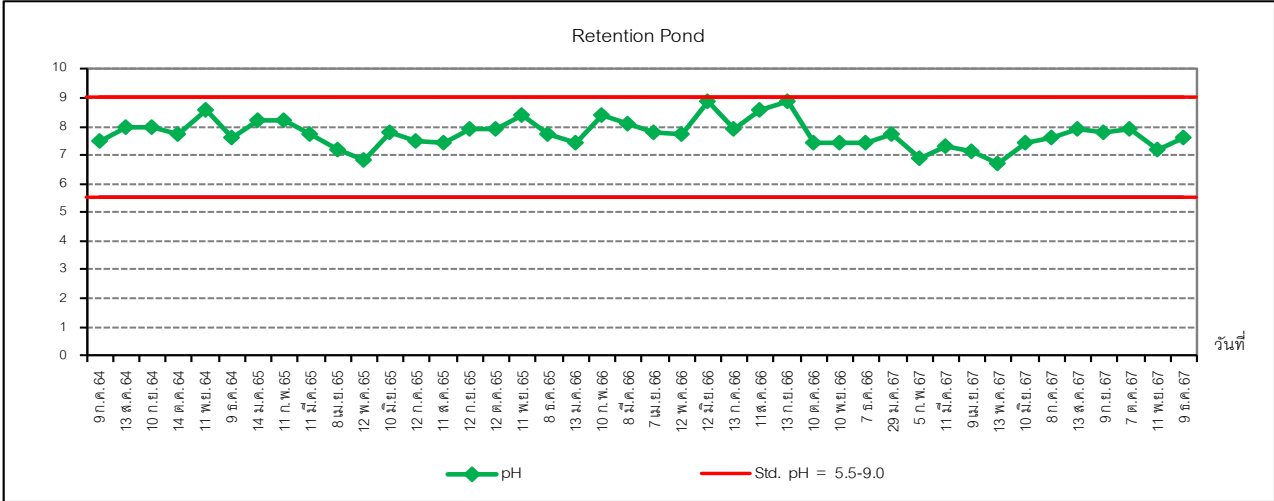


ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง

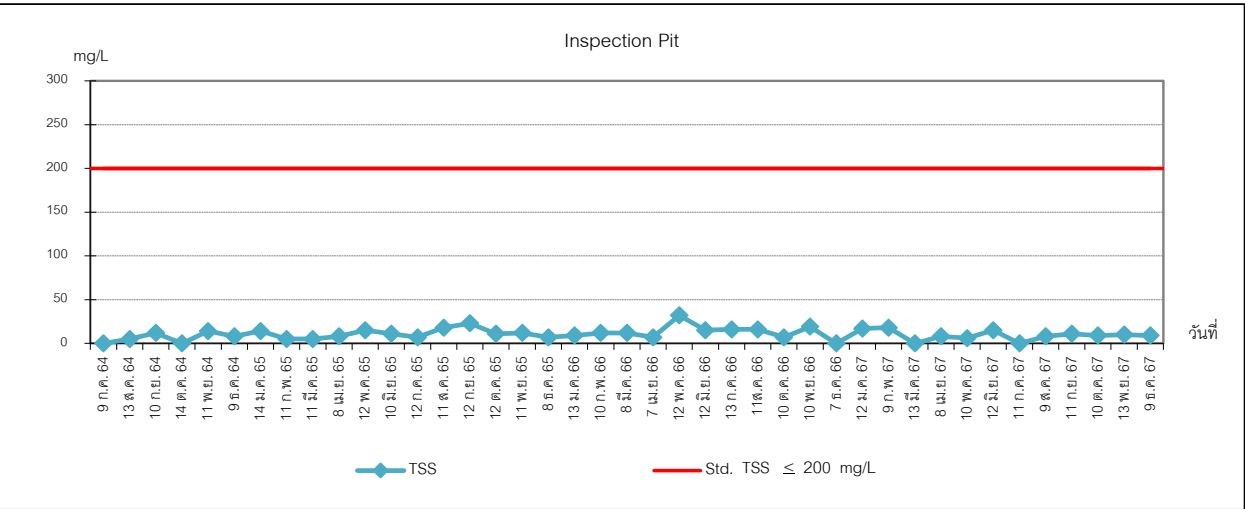
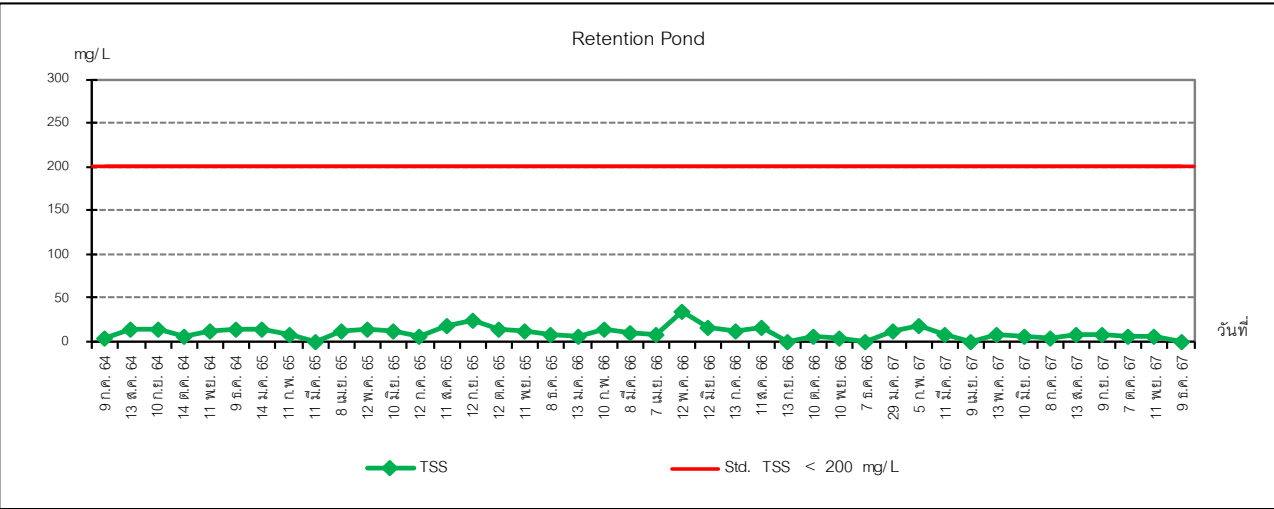


ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

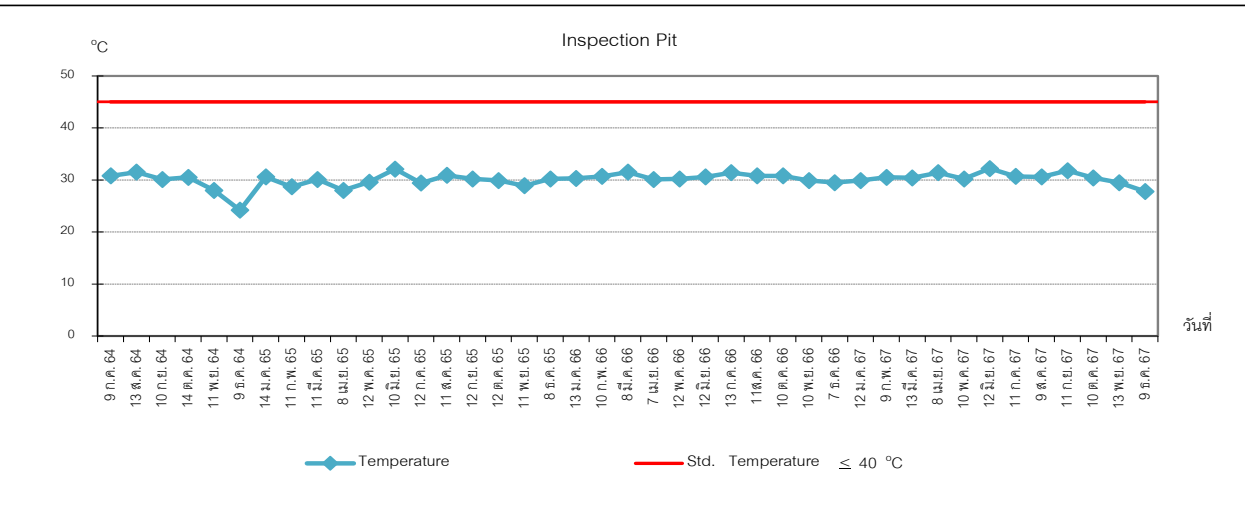
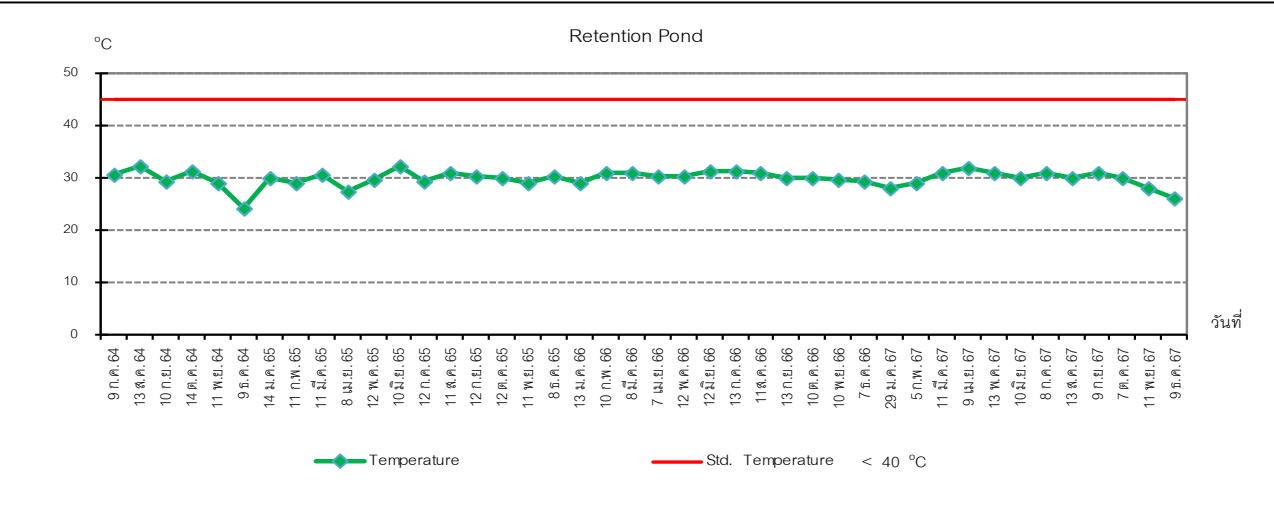
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

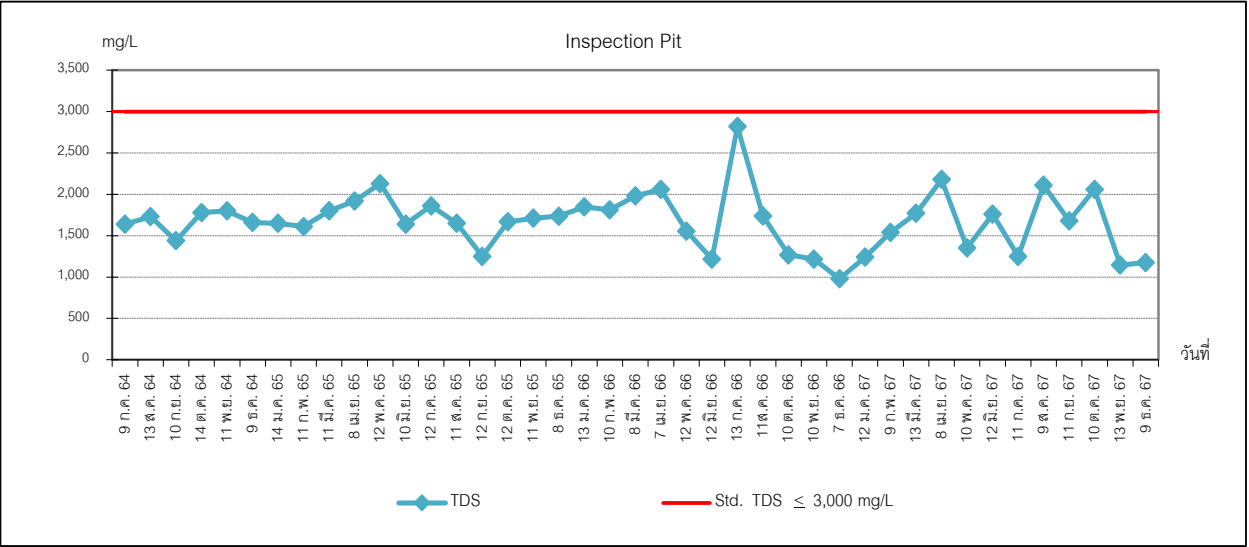
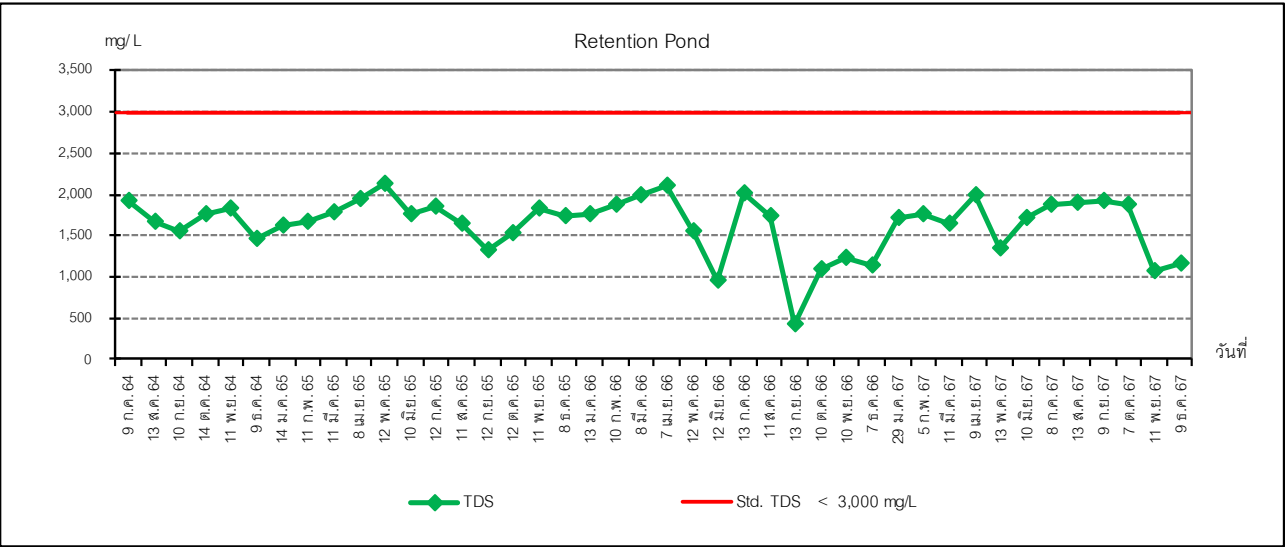


ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง

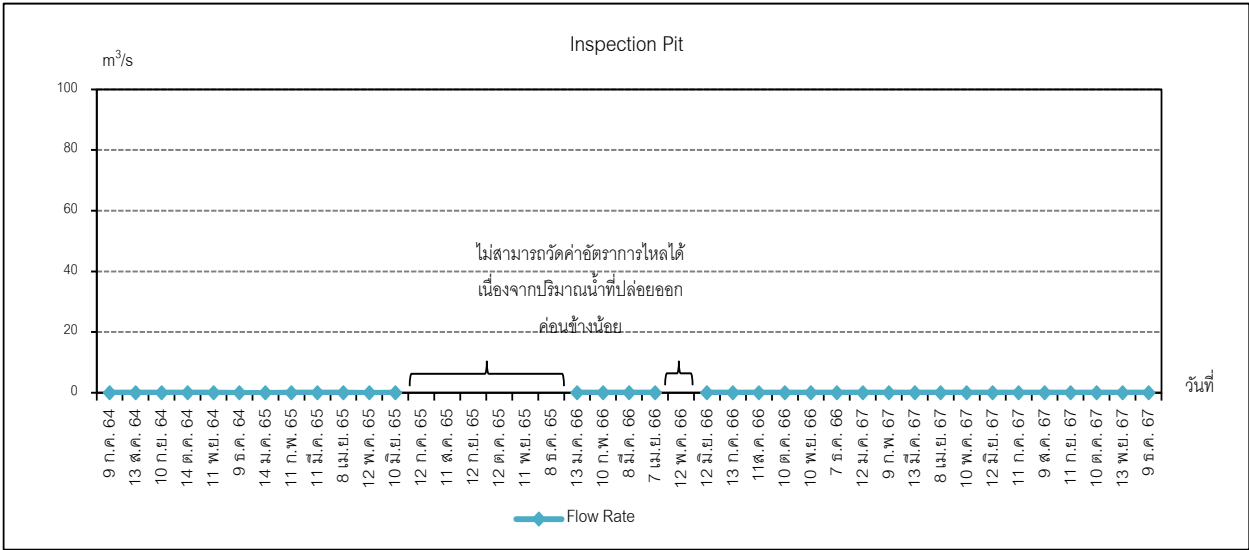
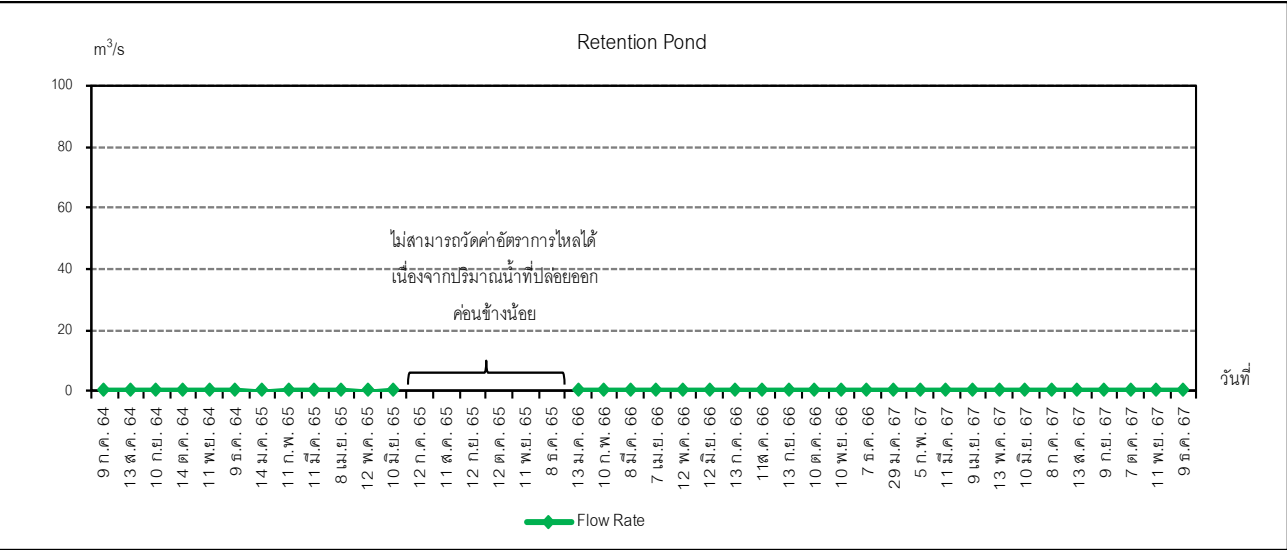


ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Flow Rate ในน้ำทิ้ง

### 3.4.1.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และบริเวณบ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

- บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Total Suspended Solids, Total Dissolved Solids, Temperature มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา รายการทดสอบ Chlorine (Free) และ pH (on site) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา และรายการทดสอบ Oil and Grease และ Flow rate มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
  - บริเวณบ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection pit)) พบว่า รายการทดสอบ pH (on site), Temperature, Total Suspended Solids และ Total Dissolved Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา และรายการทดสอบ Oil and Grease, Chlorine (Free) และ Flow rate มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
- ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนดทุกประการ

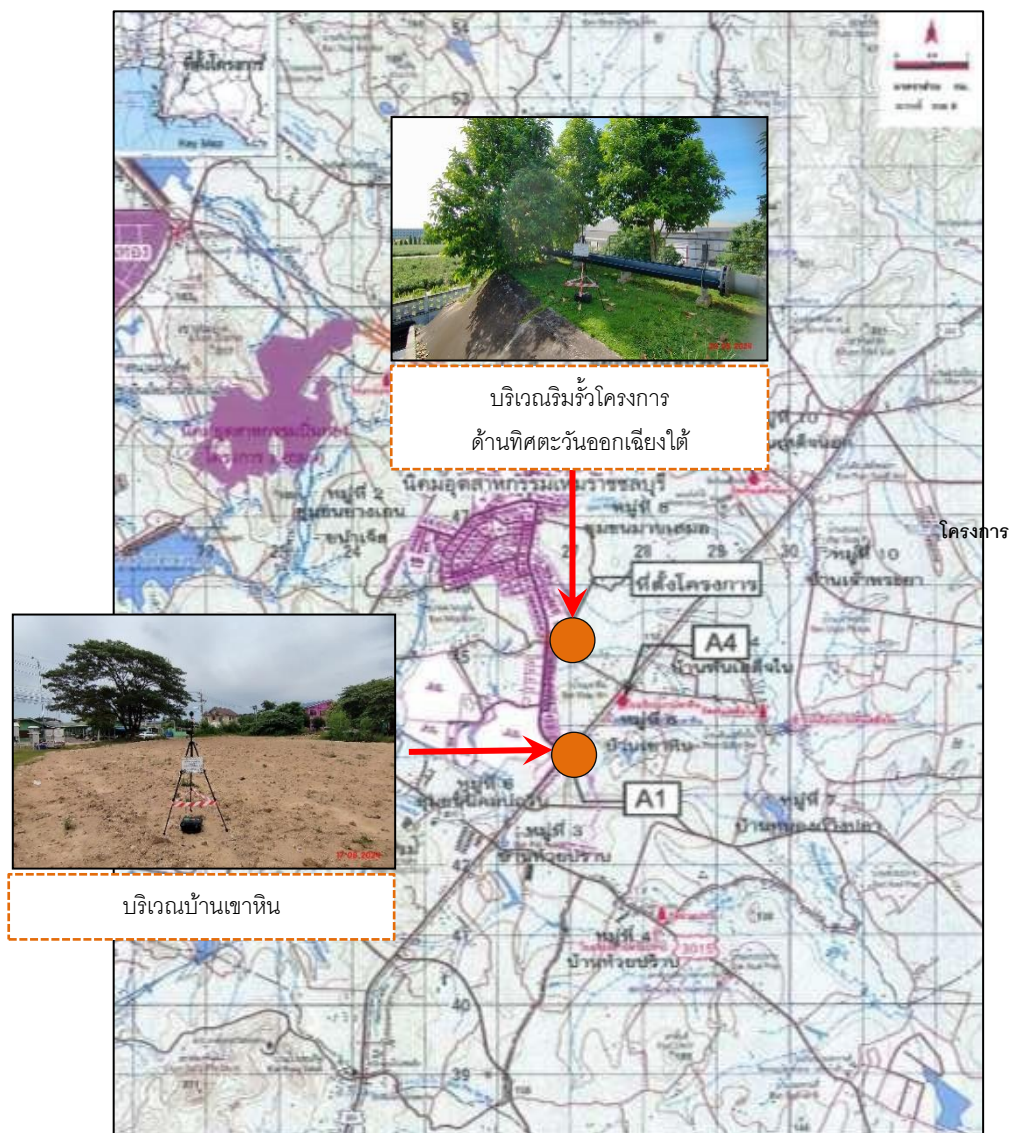


### 3.5 การตรวจวัดระดับเสียง

#### 3.5.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ และบริเวณบ้านเขาหิน แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.22 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและความถี่ของเสียงที่แหล่งกำเนิด แสดงดังรูปที่ 3.5-3.6

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.22 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.5 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้



รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านเขาหิน

### 3.5.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานโดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.16



### ตารางที่ 3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
2	ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ 90 ( $L_{90}$ ) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

#### 3.3.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ และ บริเวณบ้านเขาหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.17

### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 072700E, 1445185N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301638 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A)] 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ [dB(A)]							
	17-18 ส.ค. 67		18-19 ส.ค. 67		19-20 ส.ค. 67		20-21 ส.ค. 67	
	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>
09:00 – 10:00	51.3	45.1	49.9	44.7	50.4	45.8	51.9	47.0
10:00 – 11:00	51.5	45.5	54.9	43.7	49.5	44.8	49.0	44.1
11:00 – 12:00	51.6	45.7	53.3	44.2	50.7	45.1	52.7	44.3
12:00 – 13:00	50.5	45.4	54.0	43.9	53.8	44.6	51.2	44.2
13:00 – 14:00	49.3	45.6	63.7	59.6	49.4	45.1	52.2	44.9
14:00 – 15:00	65.8	64.4	64.5	63.6	48.8	43.9	53.6	48.0
15:00 – 16:00	64.6	64.1	56.0	54.6	51.5	44.6	53.2	46.4
16:00 – 17:00	57.0	55.8	53.9	50.0	51.5	45.4	51.9	45.5
17:00 – 18:00	58.0	52.9	55.2	49.0	54.8	47.7	58.0	46.8
18:00 – 19:00	57.2	51.6	55.4	49.5	55.9	48.4	53.4	47.6
19:00 – 20:00	56.2	51.3	56.5	51.4	54.2	47.2	53.1	46.5
20:00 – 21:00	54.3	50.8	53.0	48.2	53.3	47.5	54.1	48.4
21:00 – 22:00	53.7	46.8	56.6	48.9	50.5	46.8	58.0	49.3
22:00 – 23:00	51.5	46.1	51.8	50.1	49.4	45.2	53.2	49.3
23:00 – 00:00	48.8	46.4	54.8	49.9	47.5	44.9	51.6	49.1
00:00 – 01:00	48.6	45.8	57.7	50.1	46.2	44.2	49.6	48.8
01:00 – 02:00	48.4	46.1	56.8	50.0	47.9	43.8	49.0	48.5
02:00 – 03:00	48.7	45.6	53.1	49.7	47.0	44.4	48.8	48.4
03:00 – 04:00	48.4	45.9	48.1	45.3	46.3	43.6	43.7	42.2
04:00 – 05:00	48.0	46.1	46.4	44.6	47.2	45.0	43.4	41.4
05:00 – 06:00	52.1	47.4	50.3	46.7	50.5	47.5	48.7	43.7
06:00 – 07:00	53.4	48.2	54.8	48.9	51.8	47.7	51.9	45.8
07:00 – 08:00	53.8	46.4	56.8	48.4	56.2	46.9	55.9	46.8
08:00 – 09:00	53.3	45.9	55.1	46.3	56.9	48.8	53.8	46.7
L <sub>eq</sub> 24 hr.	56.7	-	56.8	-	52.0	-	53.0	-
L <sub>dn</sub>	59.2	-	61.2	-	56.1	-	57.2	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	48.0-65.8	45.1-64.4	46.4-64.5	43.7-63.6	46.2-56.9	43.6-48.8	43.4-58.0	41.4-49.3
มาตรฐาน (L <sub>eq</sub> 24 hr.)	70 <sup>1/</sup>							

### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567(ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 072700E, 1445185N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301638 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A)] 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ [dB(A)] (ต่อ)					
	21-22 ส.ค. 67		22-23 ส.ค. 67		23-24 ส.ค. 67	
	$L_{eq}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{90}$
09:00 – 10:00	52.4	45.7	51.6	45.7	50.1	45.5
10:00 – 11:00	50.2	43.9	51.5	44.6	47.8	43.9
11:00 – 12:00	49.5	44.1	49.9	44.8	50.1	45.4
12:00 – 13:00	51.0	43.9	53.1	48.4	52.1	46.3
13:00 – 14:00	49.0	44.7	49.1	44.9	55.7	48.0
14:00 – 15:00	52.0	46.7	53.5	45.1	53.4	49.7
15:00 – 16:00	53.6	51.1	54.1	46.6	54.4	45.9
16:00 – 17:00	51.4	44.2	51.8	45.4	51.2	45.4
17:00 – 18:00	53.9	46.0	54.8	45.5	54.9	47.4
18:00 – 19:00	54.4	46.1	53.4	46.9	54.9	48.7
19:00 – 20:00	52.9	46.0	54.8	48.1	54.8	50.3
20:00 – 21:00	54.6	46.3	54.6	50.9	54.3	50.1
21:00 – 22:00	52.9	49.0	52.5	50.0	57.2	49.6
22:00 – 23:00	50.1	48.0	51.9	49.3	52.1	49.6
23:00 – 00:00	48.8	44.7	50.6	45.7	52.0	49.8
00:00 – 01:00	46.0	43.3	47.1	44.3	49.8	48.8
01:00 – 02:00	43.4	42.3	50.8	43.1	47.9	46.1
02:00 – 03:00	44.1	42.6	46.0	42.6	49.3	45.9
03:00 – 04:00	44.4	42.1	44.3	43.3	47.9	45.4
04:00 – 05:00	45.7	43.4	46.9	44.0	48.7	45.9
05:00 – 06:00	48.5	43.9	49.8	46.1	50.5	47.3
06:00 – 07:00	52.2	46.7	53.4	49.1	52.0	48.2
07:00 – 08:00	55.7	47.6	56.4	48.1	57.5	48.1
08:00 – 09:00	54.6	47.6	53.7	48.5	54.0	46.8
$L_{eq}$ 24 hr.	51.7	-	52.4	-	53.1	-
$L_{dn}$	55.6	-	57.0	-	57.5	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	43.4-55.7	42.1-51.1	44.3-56.4	42.6-50.9	47.8-57.5	43.9-50.3
มาตรฐาน ( $L_{eq}$ 24 hr.)	70 <sup>11</sup>					



### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567(ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301039 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน [dB(A)]							
	17-18 ส.ค. 67		18-19 ส.ค. 67		19-20 ส.ค. 67		20-21 ส.ค. 67	
	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>90</sub>
10:00 – 11:00	48.8	46.9	47.0	43.0	47.3	44.7	45.8	43.0
11:00 – 12:00	48.7	46.2	47.3	43.0	46.8	43.8	46.4	42.7
12:00 – 13:00	50.0	46.4	47.7	43.7	48.4	44.3	47.3	42.6
13:00 – 14:00	48.5	46.7	65.2	60.6	48.2	44.2	48.9	43.3
14:00 – 15:00	68.1	65.6	56.2	49.1	46.4	43.9	53.1	49.0
15:00 – 16:00	50.1	47.0	50.4	46.5	46.4	43.7	48.8	45.8
16:00 – 17:00	51.8	48.7	52.1	46.7	48.1	45.5	56.7	45.3
17:00 – 18:00	53.1	49.7	51.0	47.1	51.8	47.8	51.5	46.8
18:00 – 19:00	51.9	48.2	53.4	50.4	53.3	48.2	50.4	47.7
19:00 – 20:00	53.2	51.1	54.2	51.4	51.4	48.4	49.8	47.3
20:00 – 21:00	59.5	53.5	60.3	49.9	51.3	47.4	50.5	47.3
21:00 – 22:00	60.7	52.9	64.5	49.2	50.6	46.5	48.6	45.9
22:00 – 23:00	58.2	52.4	65.2	48.9	49.3	46.1	47.4	46.1
23:00 – 00:00	58.3	51.9	64.7	48.9	49.4	45.7	47.9	46.0
00:00 – 01:00	62.2	54.5	65.7	47.6	49.8	45.7	46.8	45.8
01:00 – 02:00	64.7	56.3	67.6	46.3	53.4	46.3	47.2	45.8
02:00 – 03:00	65.9	62.5	71.5	51.6	57.0	49.8	46.1	45.3
03:00 – 04:00	64.5	59.4	72.7	49.7	58.2	48.6	46.6	45.1
04:00 – 05:00	60.3	58.7	72.4	63.4	61.9	58.1	46.9	44.7
05:00 – 06:00	57.5	55.8	68.4	45.4	60.0	53.3	49.6	45.0
06:00 – 07:00	51.3	46.9	52.6	48.7	51.8	48.1	50.1	46.8
07:00 – 08:00	51.1	46.9	53.2	48.5	52.6	47.2	51.9	46.2
08:00 – 09:00	49.9	45.8	50.8	46.4	48.3	44.1	48.3	44.8
09:00 – 10:00	48.4	44.3	47.3	45.2	45.9	42.9	46.8	43.6
L <sub>eq</sub> 24 hr.	60.1	-	65.3	-	53.8	-	49.8	-
L <sub>dn</sub>	68.1	-	74.9	-	62.7	-	54.8	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	48.4-68.1	44.3-65.6	47.0-72.7	43.0-63.4	45.9-61.9	42.9-58.1	45.8-56.7	42.6-49.0
มาตรฐาน (L <sub>eq</sub> 24 hr.)	70 <sup>2/</sup>							

### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567(ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301039 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A)] 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน [dB(A)] (ต่อ)					
	21-22 ส.ค. 67		22-23 ส.ค. 67		23-24 ส.ค. 67	
	$L_{eq}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{90}$
10:00 – 11:00	46.1	43.4	46.9	44.2	46.7	44.1
11:00 – 12:00	46.9	43.3	47.9	45.1	49.0	45.6
12:00 – 13:00	48.3	43.0	56.9	51.5	51.5	47.4
13:00 – 14:00	45.9	43.6	47.8	44.8	49.1	45.4
14:00 – 15:00	47.3	43.3	53.2	45.3	49.2	46.4
15:00 – 16:00	46.4	43.3	51.1	47.4	48.7	46.0
16:00 – 17:00	47.9	44.6	49.3	46.1	49.9	46.4
17:00 – 18:00	50.4	46.3	51.9	45.6	50.8	46.3
18:00 – 19:00	50.0	46.0	50.2	45.6	51.5	46.0
19:00 – 20:00	50.4	46.9	50.5	47.2	50.8	47.3
20:00 – 21:00	48.9	46.2	50.4	47.7	51.0	47.2
21:00 – 22:00	47.8	45.1	48.1	46.1	49.5	46.0
22:00 – 23:00	46.5	44.5	48.8	46.0	48.8	45.6
23:00 – 00:00	51.1	44.6	47.4	45.4	47.4	45.7
00:00 – 01:00	46.0	44.8	46.1	44.9	46.6	45.3
01:00 – 02:00	45.2	44.3	46.2	45.2	46.6	45.4
02:00 – 03:00	45.2	44.3	46.1	45.2	46.5	45.6
03:00 – 04:00	45.8	44.3	46.7	45.6	46.6	45.4
04:00 – 05:00	48.4	44.2	47.1	45.2	48.2	46.3
05:00 – 06:00	48.6	44.4	49.8	45.7	50.3	47.1
06:00 – 07:00	50.0	46.4	51.9	47.9	51.1	47.6
07:00 – 08:00	52.4	46.8	52.2	47.0	52.5	46.6
08:00 – 09:00	50.4	45.1	49.8	45.2	49.4	45.3
09:00 – 10:00	46.6	44.2	47.9	44.8	47.8	44.1
$L_{eq}$ 24 hr.	48.5	-	50.3	-	49.5	-
$L_{dn}$	54.5	-	55.2	-	55.0	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	45.2-52.4	43.0-46.9	46.1-56.9	44.2-51.5	46.5-52.5	44.1-47.6
มาตรฐาน ( $L_{eq}$ 24 hr.)	70 <sup>2/</sup>					

มาตรฐาน	: 1/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน 2/ = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2



ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567  
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

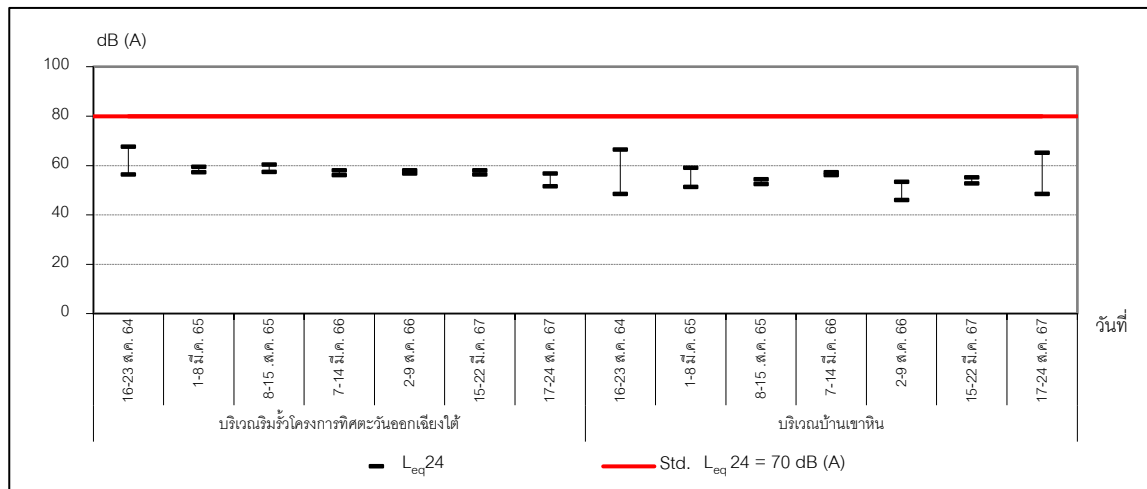
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	รัศมีโครงการ ด้านทิศตะวันออก เฉียงใต้ <sup>1/</sup>	บ้านเขาหิน <sup>2/</sup>	มาตรฐาน <sup>1/,2/</sup>
L <sub>eq</sub> 24 hr.	dB(A)	16-23 ส.ค. 64	56.4-67.7	48.6-66.5	70
		1-8 มี.ค. 65	57.3-59.6	51.4-59.2	
		8-15 ส.ค. 65	57.5-60.5	52.6-54.5	
		7-14 มี.ค. 66	56.2-58.1	56.2-57.3	
		2-9 ส.ค. 66	56.8-58.2	53.5-46.1	
		15-22 มี.ค. 67	56.5-58.2	52.8-55.3	
		17-24 ส.ค. 67	51.7-56.8	48.5-65.3	
L <sub>90</sub>	dB(A)	16-23 ส.ค. 64	48.2-54.3	44.9-56.5	-
		1-8 มี.ค. 65	48.8-53.6	44.7-51.2	
		8-15 ส.ค. 65	49.1-52.9	44.8-47.5	
		7-14 มี.ค. 66	50.3-52.0	44.7-54.1	
		2-9 ส.ค. 66	49.7-51.3	54.8-47.3	
		15-22 มี.ค. 67	45.2-61.3	46.8-56.2	
		17-24 ส.ค. 67	41.4-64.4	42.6-65.6	
L <sub>dn</sub>	dB(A)	16-23 ส.ค. 64	-	-	-
		1-8 มี.ค. 65	-	-	
		8-15 ส.ค. 65	-	-	
		7-14 มี.ค. 66	-	-	
		2-9 ส.ค. 66	-	-	
		15-22 มี.ค. 67	61.0-62.3	57.7-59.2	
		17-24 ส.ค. 67	55.6-61.2	54.5-74.9	

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบ  
 กิจการโรงงาน

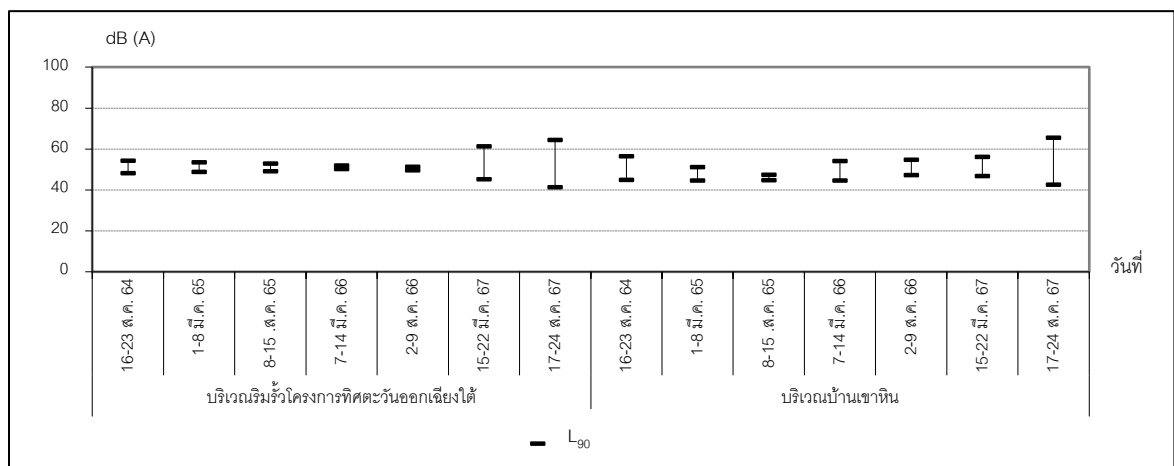
<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป



## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ( $L_{eq 24}$  hr.)



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )

### 3.5.1.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ในระหว่างวันที่ 17-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ และบริเวณบ้านเขาหิน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และบริเวณบ้านเขาหิน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปส่วนระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย
- บริเวณบ้านเขาหิน ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) และระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย

### 3.6 กากของเสีย

มาตรการกำหนดให้บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน

#### 3.6.1 ปริมาณกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ทางโครงการได้ทำการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.19

ตารางที่ 3.19 สรุปชนิดและปริมาณของเสียที่ส่งกำจัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

ชนิด	ปริมาณ (ตัน)						
	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	รวม
- ขยะมูลฝอย	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	-	5.04
- ขุดหลอดไฟ	-	-	-	-	-	-	-
- ขุดแอร์	-	-	-	-	-	-	-
- เศษเหล็ก	-	-	-	0.55	-	-	0.55
- ขวดแก้ว	-	-	-	0.25	-	-	0.25
- ขวดพลาสติก	-	-	-	-	-	-	-
- กระป๋องอลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- ถังพลาสติก	-	-	-	-	-	-	-
- สายไฟอลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- สายไฟทองแดง	-	-	-	-	-	-	-
- แบตเตอรี่	-	-	-	-	-	-	-
- ทองแดงติดอลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- อลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- สแตนเลส	-	-	-	-	-	-	-
ขยะไม่อันตราย							
- Used raw water filter	-	-	-	-	0.01	-	0.01
- Dust filter/ตัวกรองอากาศ	0.128	-	-	-	-	-	0.128
- Wooden Scrap	-	-	-	-	-	-	-
- Resin	-	-	-	-	-	-	-
- Insulation	-	0.1757	-	-	-	-	0.1757
- กระดาษไม้ใช้แล้ว	-	-	-	0.25	-	-	0.25
- บรรจุภัณฑ์ที่เป็นไม้ใช้แล้ว	-	-	-	-	-	-	-
- เศษเหล็กจากการตะไบ การเจียร การกลึง	-	-	-	-	-	-	-
- ขยะทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-



ตารางที่ 3.19 สรุปชนิดและปริมาณของเสียที่ส่งกำจัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 (ต่อ)

ชนิด	ปริมาณ (ตัน)						
	ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	รวม
ขยะอันตราย							
- Fluorescent lamp/หลอดไฟเสื่อมสภาพ	-	-	-	-	-	-	-
- Contaminated Fabric/เศษผ้าปนเปื้อน	0.56	-	-	0.26	-	-	0.82
- Empty spray can/กระป๋องสเปรย์เปล่า	-	-	-	0.016	-	-	0.016
- ภาชนะเปล่าปนเปื้อน	-	-	-	0.04	-	-	0.04
- น้ำมันใช้แล้ว	-	-	-	-	-	-	-
- Silica gel	0.012	-	-	-	-	-	0.012
- ตลับหมึก	-	-	-	-	-	-	-
- Electronic Waste	-	-	-	-	-	-	-
- ไขกรอง Lube oil	-	-	-	-	-	-	-
- Waste water sludge กากตะกอนจาก ระบบบำบัด	7.95	-	-	8.11	-	10.44	26.50
- Stationery waste	-	-	-	-	-	-	-
- Lab Waste (COD)	-	-	-	-	-	-	-
- ภาชนะปนเปื้อน ขนาด 20 ลิตร, 200 ลิตร	-	-	-	-	-	-	-
- สารเคมีเสื่อมสภาพ (Expired chemical)	-	0.713	0.670	-	-	-	1.383

### 3.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

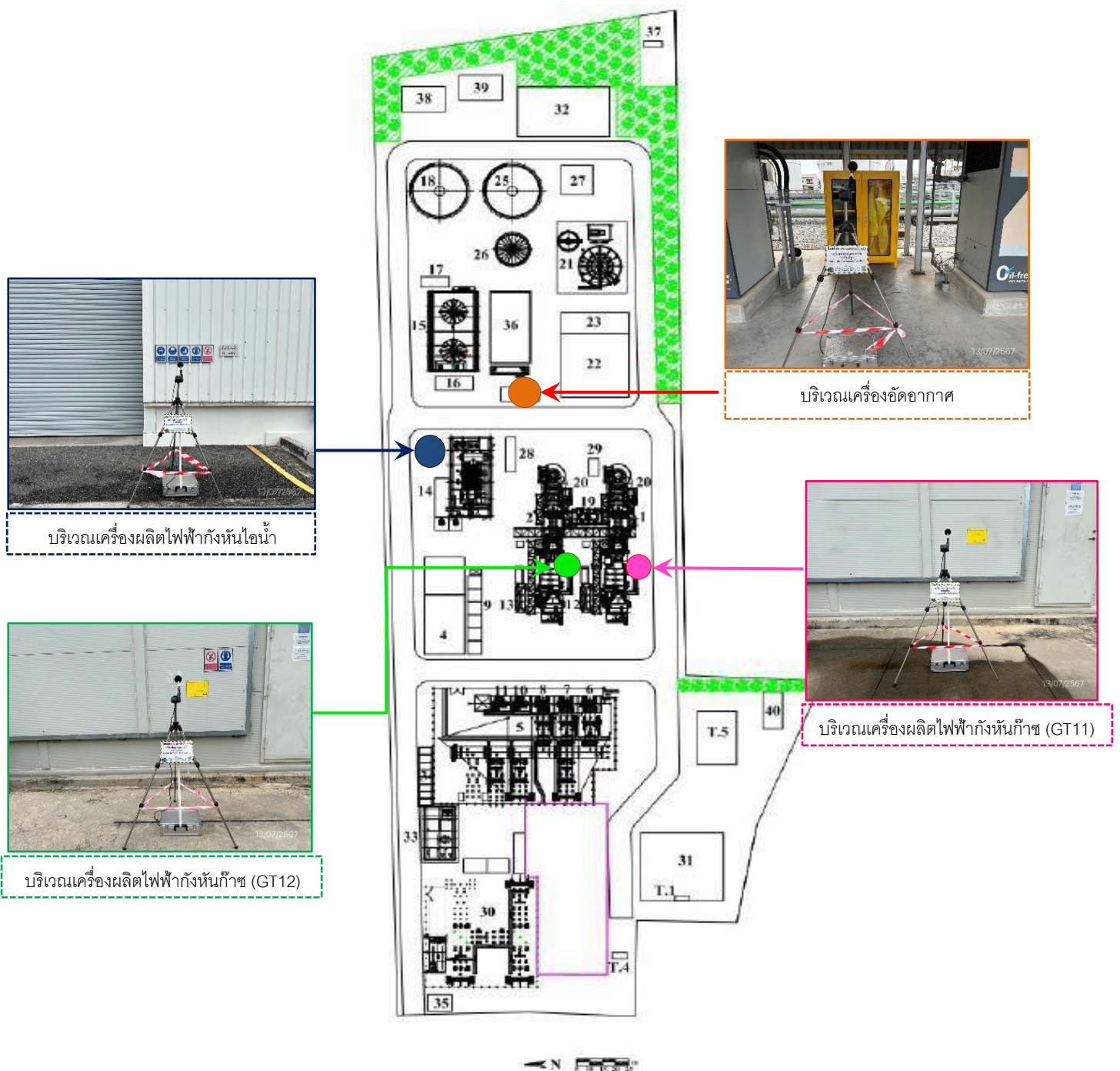
#### 3.7.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน ได้แก่ตรวจร่างกายทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเลือด, เอกซเรย์ปอด, สมรรถภาพการได้ยิน และสมรรถภาพการมองเห็น กับพนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสอบสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง สำหรับประจำปี พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 3-31 ตุลาคม พ.ศ.2567 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดผลตรวจสอบสุขภาพพนักงานแสดงดังภาคผนวก ค.3

#### การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.25 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.7-3.10

## แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.25 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



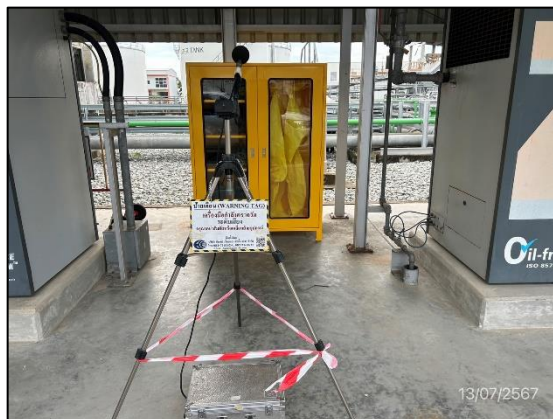
## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11)



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12)

### 3.7.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจกรรมที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 8 hr., $L_{max}$ )	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr.) และเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

### 3.7.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 และ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.21 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.22

### ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322744 และ 00322756

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) [dB(A)]							
13 ก.ค. 67				4 ต.ค. 67			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:25-09:25	73	73	77	08:40-09:40	70	70	75
09:25-10:25	73	73	79	09:40-10:40	70	70	73
10:25-11:25	73	73	77	10:40-11:40	69	69	72
11:25-12:25	72	72	77	11:40-12:40	70	70	74
12:25-13:25	71	71	76	12:40-13:40	70	70	74
13:25-14:25	73	73	79	13:40-14:40	71	71	75
14:25-15:25	73	73	78	14:40-15:40	71	71	76
15:25-16:25	73	73	76	15:40-16:40	71	71	75
L <sub>eq</sub> 8 hr.	72	72	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	70	70	-
L <sub>max</sub>	-	-	79	L <sub>max</sub>	-	-	76
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00222594 และ 00322745

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
13 ก.ค. 67				4 ต.ค. 67			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:15-09:15	69	69	73	08:25-09:25	71	71	73
09:15-10:15	68	68	77	09:25-10:25	70	70	72
10:15-11:15	68	68	87	10:25-11:25	70	70	73
11:15-12:15	68	68	78	11:25-12:25	71	71	72
12:15-13:15	69	69	76	12:25-13:25	71	71	73
13:15-14:15	68	68	78	13:25-14:25	71	71	73
14:15-15:15	67	67	81	14:25-15:25	71	71	76
15:15-16:15	67	67	77	15:25-16:25	71	71	72
L <sub>eq</sub> 8 hr.	68	68	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	70	70	-
L <sub>max</sub>	-	-	87	L <sub>max</sub>	-	-	76
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>



### ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0722678 UTM 1486462

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322751 และ 00322744

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
13 ก.ค. 67				4 ต.ค. 67			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:10-09:10	77	77	83	08:20-09:20	75	75	81
09:10-10:10	79	79	86	09:20-10:20	75	75	79
10:10-11:10	78	78	84	10:20-11:20	74	74	79
11:10-12:10	77	77	83	11:20-12:20	75	75	82
12:10-13:10	75	75	82	12:20-13:20	77	77	83
13:10-14:10	77	77	83	13:20-14:20	75	75	80
14:10-15:10	77	77	83	14:20-15:20	75	75	82
15:10-16:10	77	77	83	15:20-16:20	75	75	80
L <sub>eq</sub> 8 hr.	77	77	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	75	75	-
L <sub>max</sub>	-	-	86	L <sub>max</sub>	-	-	83
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322752 และ 00322751

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) [dB(A)]							
13 ก.ค. 67				4 ต.ค. 67			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:20-09:20	80	80	87	08:35-09:35	77	77	83
09:20-10:20	79	79	85	09:35-10:35	76	76	80
10:20-11:20	78	78	84	10:35-11:35	75	75	81
11:20-12:20	78	78	86	11:35-12:35	76	76	82
12:20-13:20	77	77	85	12:35-13:35	76	76	84
13:20-14:20	78	78	84	13:45-14:35	77	77	86
14:20-15:20	78	78	85	14:35-15:35	77	77	84
15:20-16:20	78	78	84	15:35-16:35	76	76	80
L <sub>eq</sub> 8 hr.	78	78	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	76	76	-
L <sub>max</sub>	-	-	87	L <sub>max</sub>	-	-	86
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้

ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

<sup>3/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ

ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวพรณภา พงศ์เพชร และนางสาวศิวิดา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

และวิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]													
	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11)			บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ			บริเวณเครื่องอัดอากาศ			บริเวณ Chiller			บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12)	
	L <sub>eq</sub> 8 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>eq</sub> 8 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>eq</sub> 8 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>eq</sub> 8 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>eq</sub> 8 hr.	L <sub>max</sub>
ก.ค.-ก.ย. 64	69.9	69.9	74.4	73.7	73.7	90.2	74.7	74.7	81.9	76.1	76.1	94.0	-	-
ต.ค.-ธ.ค. 64	75.7	75.7	89.9	74.2	74.2	111.0	88.0	74.2	74.2	68.7	68.7	95.5	-	-
ม.ค.-มี.ค. 65	71.5	71.5	85.0	76.1	76.1	109.3	77.1	77.1	89.3	74.4	74.4	97	-	-
เม.ย.-มิ.ย. 65	76.3	76.3	82.3	69.4	69.4	91.3	74.3	74.3	86.3	79.6	79.6	91.4	-	-
ก.ค.-ก.ย. 65	68.5	68.5	86.8	70.4	70.4	86.9	71.2	71.2	88.0	77.5	77.5	93.5	-	-
ต.ค.-ธ.ค. 65	74.8	74.8	78.7	70.4	70.4	87.7	80.7	80.7	89.3	70.2	70.2	81.5	-	-
ม.ค.-มี.ค. 66	71.0	71.0	83.1	71.2	71.2	75.7	74.6	74.6	84.9	66.3	66.3	80.2	-	-
เม.ย.-มิ.ย. 66	77.3	77.3	84.5	70.8	70.8	77.2	76.4	76.4	93.5	74.6	74.6	93.5	-	-
ก.ค.-ก.ย. 66	71.0	71.0	82.5	71.2	71.2	82.8	76.0	76.0	85.4	69.9	69.9	93.6	-	-
ต.ค.-ธ.ค. 66	75.7	75.7	99.8	70.2	70.2	95.8	80.4	80.4	109.4	71.9	71.9	93.2	-	-
29, 31 ม.ค. 67	70	70	75	69	69	77	74	74	86	62	62	73	-	-
22 เม.ย. 67	-	-	-	69	69	76	75	75	84	63	63	82	76	76
13 ก.ค. 67	72	72	79	68	68	87	77	77	86	-	-	-	78	78
4 ต.ค. 67	70	70	76	70	70	76	75	75	83	-	-	-	76	76
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> ,115 <sup>3/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> ,115 <sup>3/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> ,115 <sup>3/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> ,115 <sup>3/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

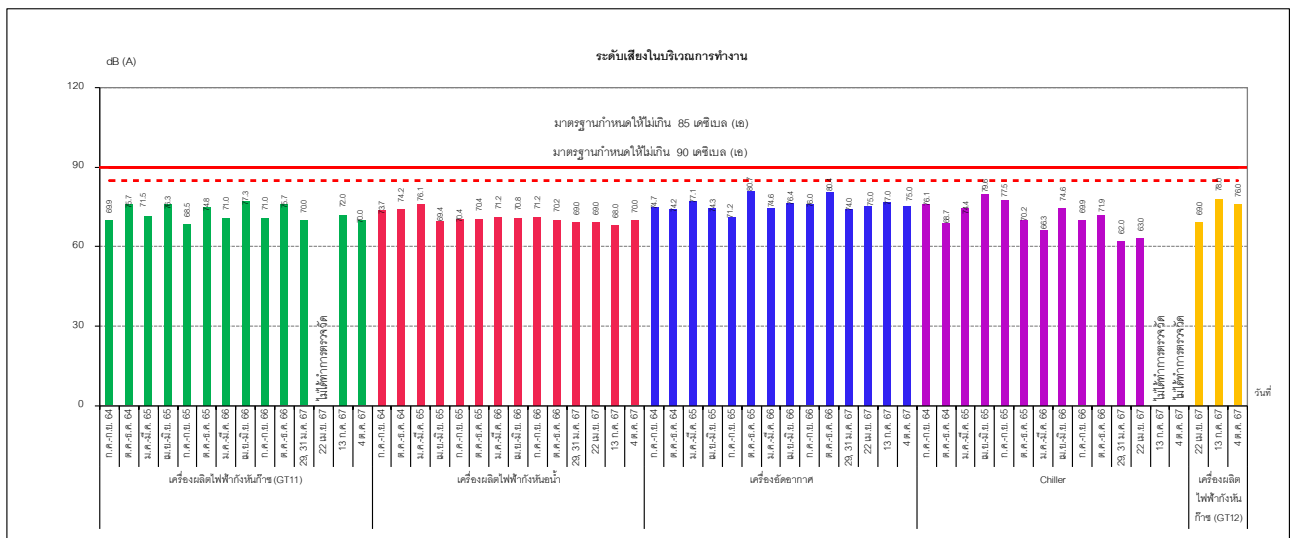
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

<sup>3/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ

ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ( $L_{eq}$  8 hr.)

### 3.7.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 และ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  8 hr.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  8 hr.) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



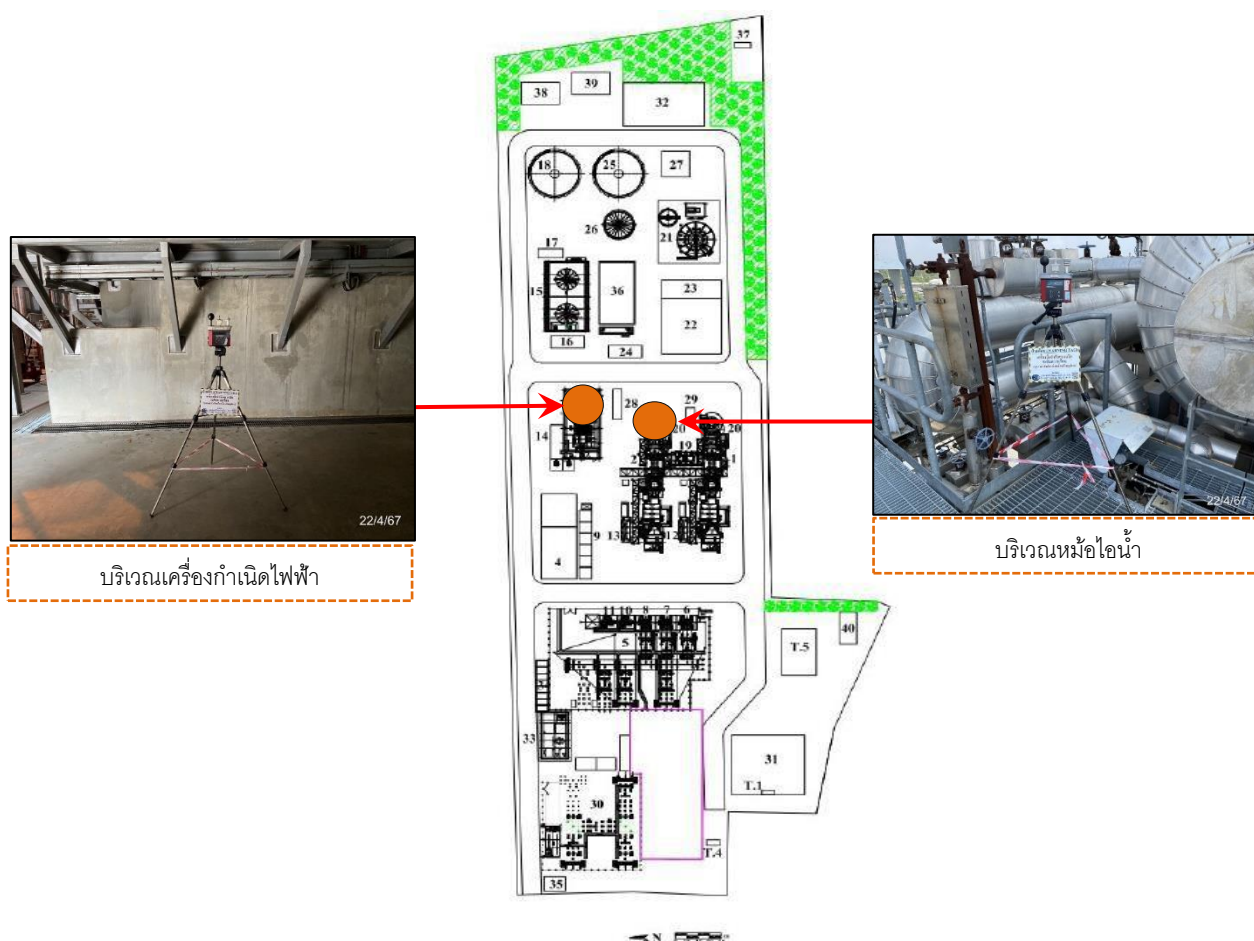
### 3.7.2 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour map)

โครงการจัดทำแผนที่ระดับความดังของเสียง (Noise Contour map) บริเวณพื้นที่โครงการหลังเปิดดำเนินการครั้งแรกเมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2564 และครบกำหนด 3 ปี ตามมาตรการกำหนด ในปี พ.ศ.2567 แต่เนื่องจากเป็นมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 4) ซึ่งได้รับความเห็นชอบเมื่อเดือน ตุลาคม พ.ศ 2567 และจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์แล้วเสร็จ เมื่อเดือน พฤศจิกายน พ.ศ 2567 โครงการจึงยังไม่ได้ดำเนินการในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ 2567 อย่างไรก็ตาม โครงการได้วางแผนดำเนินการจัดทำ Noise Contour map ในปี พ.ศ.2568 และจะรายงานผลการดำเนินการในครั้งถัดไป รายละเอียดดังภาคผนวก ข.8

### 3.7.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบลิวเอสเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.27 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.11-3.12

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหม้อไอน้ำ



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

### 3.7.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และ โกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

### 3.7.3.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ในวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ.2567 และ 4 ตุลาคม พ.ศ.2567 แสดงดังตารางที่ 3.24 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.25

### ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

วันที่ตรวจวัด	ผู้ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	เวลาตรวจวัด (นาทีก)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย (°C))	มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup> (°C)
					NWB	GT	DB	WBGT		
13 ก.ค. 67	คุณธนชัย ศรีจวน (คนที่ 1)	หม้อไอน้ำ	ตรวจสอบเกจวาล์ว	45	27.8	46.9	34.5	32.3	26.1	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอรื	75	20.9	26.1	25.4	22.4		
13 ก.ค. 67	คุณพัชรราโชติ แสงแก้ว (คนที่ 2)	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	45	27.7	37.8	37.3	30.7	25.5	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอรื	75	20.9	26.1	25.4	22.4		
4 ต.ค. 67	คุณธนชัย ศรีจวน (คนที่ 1)	หม้อไอน้ำ	ตรวจสอบเกจวาล์ว	45	31.1	40.2	36.1	33.4	27.1	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอรื	75	22.4	25.6	25.2	23.3		
4 ต.ค. 67	คุณปรานิน พานิช (คนที่ 2)	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	45	26.7	32.7	32.5	28.5	25.3	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอรื	75	22.4	25.6	25.2	23.3		

: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

<sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน  
เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวพรนภา พงศ์เพชร และนางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009

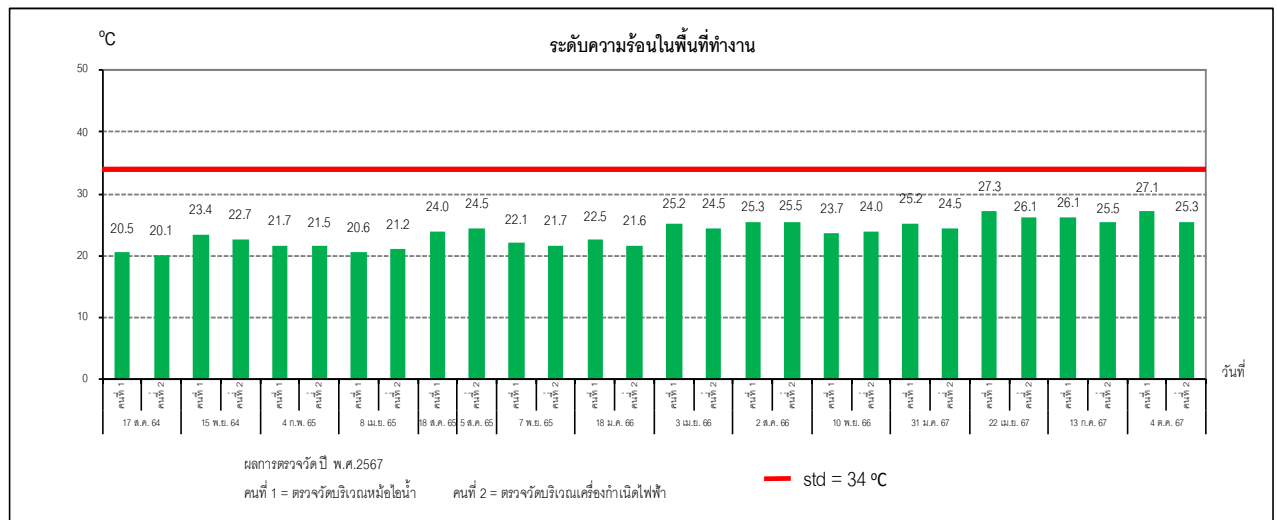
เบอร์โทรศัพท์ : 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

**ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567**  
**เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา**

วันที่ตรวจวัด	ผู้ปฏิบัติงาน	ผลการตรวจวัด WBGT เฉลี่ย (°C)	มาตรฐาน (°C) <sup>1/, 2/</sup>
17 ส.ค. 64	คนที่ 1 : คุณวุฒิพงษ์ พูลสุข	20.5	34.0
	คนที่ 2 : คุณรณชัย ศรีจวน	20.1	34.0
15 พ.ย. 64	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรรค์	23.4	34.0
	คนที่ 2 : คุณชนพพัชร ยศวิปานธนันต์	22.7	34.0
4 ก.พ. 65	คนที่ 1 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	21.7	34.0
	คนที่ 2 : คุณนธิ์ เจ้าเรืองวัฒนากุล	21.5	34.0
8 เม.ย. 65	คนที่ 1 : คุณปพนพัชร ยศวิปานธนันต์	20.6	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	21.2	34.0
18 ส.ค. 65	คนที่ 1 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	24.0	34.0
5 ส.ค. 65	คนที่ 2 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	24.5	34.0
4 พ.ย. 65	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรรค์	22.1	34.0
	คนที่ 2 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	21.7	34.0
18 ม.ค. 66	คนที่ 1 : คุณปธานิน พานิช	22.5	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	21.6	34.0
3 เม.ย. 66	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรรค์	25.2	34.0
	คนที่ 2 : คุณปพนพัชร ยศวิปานธนันต์	24.5	34.0
2 ส.ค. 66	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรรค์	25.3	34.0
	คนที่ 2 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	25.5	34.0
10 พ.ย. 66	คนที่ 1 : คุณณัฐพงษ์ พันธุ์มาก	23.7	34.0
	คนที่ 2 : คุณนธิ์ เจ้าเรืองวัฒนากุล	24.0	34.0
31 ม.ค. 67	คนที่ 1 : คุณปพนพัชร ยศวิปานธนันต์	25.2	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	24.5	34.0
22 เม.ย. 67	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรรค์	27.3	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	26.1	34.0
13 ก.ค. 67	คนที่ 1 : คุณรณชัย ศรีจวน	26.1	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	25.5	34.0
4 ต.ค. 67	คนที่ 1 : คุณรณชัย ศรีจวน	27.1	34.0
	คนที่ 2 : คุณปธานิน พานิช	25.3	34.0

**มาตรฐาน** : <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน  
 เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน  
<sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย  
 อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

### 3.7.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ในวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ.2567 และ 4 ตุลาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า พบว่า บริเวณหม้อไอน้ำ มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 26.1-27.1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 25.3-25.5 องศาเซลเซียส เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

### 3.7.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังภาคผนวก ข.30 และแสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 สรุปบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)
กรกฎาคม 2567	0
สิงหาคม 2567	0
กันยายน 2567	0
ตุลาคม 2567	0
พฤศจิกายน 2567	0
ธันวาคม 2567	0
รวม	0

### 3.8 สุขภาพ

โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร เช่น ระบบทางเดินหายใจ ภูมิแพ้ เป็นต้น เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนดำเนินการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในบริเวณที่อาจได้รับผลกระทบและศึกษาวิเคราะห์ชุมชนโดยรอบสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ สำหรับประจำปี พ.ศ.2567 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังภาคผนวก ค.4

### 3.9 มวลชนสัมพันธ์

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ดำเนินการเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้งได้ดำเนินการสำรวจกลุ่มตัวอย่าง ทั้งหมด 3 กลุ่ม ได้แก่

- 1) กลุ่มครัวเรือน เก็บตัวอย่างโดยอาศัยหลักความน่าจะเป็น (Probability Sampling) และใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเป็นระบบ (Systematic Random Sampling)
- 2) กลุ่มผู้นำชุมชน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
- 3) กลุ่มหน่วยงานราชการ เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)

โดยล่าสุดดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ในปี พ.ศ.2567 เมื่อระหว่างวันที่ 23-24 สิงหาคม พ.ศ.2567 จำนวน 3 กลุ่มตัวอย่าง คือ

(1) กลุ่มครัวเรือน จำนวน 414 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระดับมาก ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

(2) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 14 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นในระดับมากที่สุด ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

(3) กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 19 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระดับมากที่สุด ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับพึงพอใจมาก

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค.2