

3.5.3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดคือ ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) บริเวณวัดโคกมะยม และ อ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ (ริมรั้วพื้นที่โครงการ) จำนวน 2 สถานี 7 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน โดยดำเนินการตรวจวัด ระหว่าง วันที่ 23-30 กันยายน 2566 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.3-1 และตารางที่ 3.5.3-2 สำหรับ L90 หรือระดับเสียงพื้นฐานได้ บันทึกเป็นฐานข้อมูลไว้แสดงไว้ดังภาคผนวก ข-3 และสรุปได้ดังต่อไปนี้

1) สถานีวัดโคกมะยม

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณสถานีวัดโคกมะยม พบว่า ผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) 7 วันต่อเนื่อง มีค่าระหว่าง 57.7-64.3 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าระหว่าง 84.3-101.2 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) มีค่าระหว่าง 43.8-69.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งภาพถ่ายบริเวณที่ตรวจวัดแสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.3-1

2) สถานีอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ (ริมรั้วพื้นที่โครงการ)

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดสถานีอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) 7 วันต่อเนื่อง มีค่าอยู่ระหว่าง 62.0-66.7 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าระหว่าง 79.2-88.4 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) มีค่าระหว่าง 59.3-69.2 เดซิเบล (เอ) ภาพถ่ายบริเวณที่ตรวจวัดแสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.3-1



สถานีตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม



สถานีตรวจวัดระดับเสียงบริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ

ภาพถ่ายที่ 3.5.3-1 จุดตรวจวัดระดับเสียงระดับเสียงโดยทั่วไปของโครงการ

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งกำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบล (เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไประหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 บริเวณวัดโคกมะยม และบริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ ซึ่งผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.3-3 และรูปที่ 3.5.3-1 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่มาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ยกเว้น ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณวัดโคกมะยม ระหว่างวันที่ 6-10 กันยายน 2564 และวันที่ 24-26 กันยายน 2565 เนื่องจากขณะที่มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม มีการจัดกิจกรรมงานศพ และมีการใช้เครื่องขยายเสียงบางช่วงเวลาในการจัดกิจกรรมงานศพ จึงทำให้ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.5.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณวัดโคกมะยมของ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2566 ระหว่างวันที่ 23-30 กันยายน 2566

วันที่-เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด เดซิเบล (เอ)																		มาตรฐาน ^{1/2/}			
	23-24 ก.ย. 66			24-25 ก.ย. 66			25-26 ก.ย. 66			26-27 ก.ย. 66			27-28 ก.ย. 66			28-29 ก.ย. 66				29-30 ก.ย. 66		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90		Leq	Lmax	L90
09:00-10:00	70.0	84.3	62.5	58.6	99.8	45.0	60.7	101.2	46.2	56.4	83.1	48.8	60.1	100.0	49.0	53.7	70.9	51.5	58.6	80.1	52.5	
10:00-11:00	68.8	84.5	57.3	52.2	82.8	44.5	52.8	75.9	46.0	50.8	71.5	47.9	51.0	70.7	47.6	58.0	75.0	53.0	64.6	76.9	55.9	
11:00-12:00	64.6	80.1	46.1	49.5	81.7	44.4	50.0	75.2	45.7	53.0	73.5	49.1	59.2	74.6	49.2	57.6	74.5	51.4	59.7	80.7	49.9	
12:00-13:00	57.9	70.0	48.4	49.6	76.1	43.8	49.1	69.0	46.8	52.3	70.3	49.5	62.8	88.8	50.1	52.8	70.0	49.9	54.7	74.7	48.1	
13:00-14:00	67.5	80.0	54.4	51.4	72.3	46.5	48.0	63.8	46.3	52.5	72.4	47.9	54.4	78.4	49.4	55.0	75.0	50.8	59.6	81.0	51.9	
14:00-15:00	66.8	79.1	51.8	50.4	72.0	44.8	54.1	74.7	46.7	57.3	76.5	55.3	60.8	79.7	49.5	54.1	75.7	49.7	54.9	82.1	51.3	
15:00-16:00	59.7	80.4	53.8	54.0	76.0	47.1	53.2	73.8	47.3	54.9	77.3	49.7	66.0	86.6	55.8	54.3	74.7	50.0	51.1	74.5	48.3	
16:00-17:00	62.4	76.9	54.9	51.6	80.1	46.1	52.6	74.3	47.7	69.2	84.7	51.4	63.6	86.6	51.6	55.7	84.9	49.8	54.0	77.2	49.5	
17:00-18:00	53.4	74.4	48.3	58.4	93.3	47.2	55.0	79.0	51.2	54.2	80.0	51.1	57.0	73.3	53.0	54.8	76.5	51.9	63.0	84.8	53.0	
18:00-19:00	54.8	86.3	48.0	53.8	84.6	47.4	53.9	77.7	50.2	52.9	74.2	50.1	69.6	84.8	54.0	54.4	75.1	50.5	67.8	77.5	56.4	
19:00-20:00	54.7	78.8	52.0	53.0	72.1	50.3	54.3	77.1	51.1	55.7	73.0	53.8	63.4	78.8	59.4	55.4	73.4	53.8	60.4	74.7	58.3	
20:00-21:00	53.9	74.8	52.8	54.2	70.6	53.2	53.5	66.0	51.3	64.9	75.1	56.9	62.6	81.4	60.2	56.7	75.5	54.4	60.9	73.8	59.9	
21:00-22:00	58.4	70.3	53.8	54.6	71.0	53.3	56.8	72.5	53.6	58.8	75.0	56.3	63.1	78.2	62.0	57.3	68.5	54.6	60.3	82.8	58.4	
22:00-23:00	60.4	66.0	59.7	56.5	78.9	53.7	55.5	67.6	51.0	56.3	69.6	55.8	60.8	70.9	59.5	54.7	66.2	53.2	58.9	70.6	57.1	
23:00-24:00	60.2	70.5	59.4	58.2	68.3	55.4	58.6	68.6	50.7	62.3	71.0	56.6	58.8	66.9	56.7	55.7	63.9	55.0	57.5	71.4	56.1	
24:00-01:00	63.1	71.6	56.6	55.7	66.0	53.7	62.4	80.3	50.5	65.4	75.1	60.3	59.4	65.8	58.3	55.3	69.7	54.2	56.9	78.4	54.7	
01:00-02:00	69.5	72.7	68.9	54.2	71.5	51.2	73.2	88.6	58.0	63.7	72.5	57.3	58.3	70.2	56.3	54.6	64.7	53.7	54.4	69.6	53.5	
02:00-03:00	66.8	72.6	60.5	61.7	66.6	58.4	58.4	84.4	54.9	65.6	72.6	57.1	58.5	72.7	54.3	55.5	66.6	53.9	55.5	67.8	54.4	
03:00-04:00	65.8	80.2	63.4	63.0	69.9	62.7	62.0	73.1	57.3	67.5	76.0	58.4	57.1	67.7	54.7	58.1	78.9	56.1	62.8	69.4	54.8	
04:00-05:00	66.2	71.9	64.9	63.7	73.9	61.9	62.2	79.6	56.8	59.1	75.5	57.1	58.9	80.1	56.0	62.3	75.9	56.7	62.7	80.5	59.0	
05:00-06:00	63.7	74.0	56.3	63.8	75.7	54.2	60.9	74.9	57.9	59.1	77.6	53.9	60.8	71.1	55.5	63.6	70.5	59.1	64.1	79.4	58.1	
06:00-07:00	53.1	71.4	47.8	54.9	73.8	50.7	56.9	73.1	54.2	54.7	75.7	50.5	56.5	72.5	53.4	57.9	77.3	52.5	56.7	78.1	51.8	
07:00-08:00	50.8	70.4	47.0	58.1	78.2	54.0	58.2	77.0	54.0	58.9	77.3	53.5	60.1	77.3	55.9	62.6	78.4	57.3	56.8	76.3	51.6	
08:00-09:00	55.0	92.1	45.6	50.1	66.1	46.7	54.9	69.9	51.0	54.0	77.3	50.2	54.9	71.7	51.5	58.9	76.3	50.9	53.9	84.4	49.5	
Leq 24 hrs	64.3	-	-	57.8	-	-	61.5	-	-	61.7	-	-	61.8	-	-	57.7	-	-	60.6	-	70	
L90	-	45.6	-	-	-	43.8	-	-	45.7	-	-	47.9	-	-	47.6	-	-	49.7	-	48.1	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lmax	-	92.1	-	-	99.8	-	-	101.2	-	-	84.3	-	-	100.0	-	-	84.9	-	-	84.8	-	
																					115	

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ตารางที่ 3.5.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการของ บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2566 ระหว่างวันที่ 23-30 กันยายน 2566

วันที่-เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด เดซิเบล (เอ)																		มาตรฐาน 1/2/			
	23-24 ก.ย. 66			24-25 ก.ย. 66			25-26 ก.ย. 66			26-27 ก.ย. 66			27-28 ก.ย. 66			28-29 ก.ย. 66				29-30 ก.ย. 66		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90		Leq	Lmax	L90
09:00-10:00	60.3	77.5	60.0	59.8	76.3	59.5	64.5	72.3	64.2	64.8	78.6	64.5	65.1	79.2	64.5	65.2	88.4	64.6	64.8	69.1	64.6	
10:00-11:00	60.4	70.3	60.1	59.8	65.7	59.4	64.1	71.3	63.9	64.9	79.2	64.5	66.2	69.4	65.8	66.6	76.6	64.6	64.2	69.9	64.0	
11:00-12:00	60.7	77.0	60.2	59.6	70.0	59.3	64.2	72.7	64.0	64.6	67.7	64.5	66.2	77.1	65.9	65.0	69.5	64.3	64.7	85.9	64.1	
12:00-13:00	60.5	67.6	60.1	59.6	64.3	59.3	64.0	71.3	63.8	64.4	75.0	64.1	73.4	84.3	65.8	64.5	69.3	64.1	64.1	71.4	63.8	
13:00-14:00	60.6	69.8	60.3	59.5	67.4	59.3	64.2	73.3	64.0	64.1	67.7	63.9	65.7	68.5	65.6	64.8	69.1	64.4	64.5	73.5	64.1	
14:00-15:00	60.8	69.9	60.5	59.6	67.0	59.3	64.1	69.4	63.8	64.4	69.6	64.1	65.7	71.0	65.5	65.1	69.5	64.6	64.8	77.6	64.3	
15:00-16:00	60.7	70.2	60.2	59.9	69.3	59.6	64.1	69.6	63.8	64.3	68.1	64.1	67.5	76.3	65.7	64.8	72.9	64.4	64.7	71.3	64.5	
16:00-17:00	60.6	71.0	60.3	60.0	67.8	59.7	64.2	70.1	64.0	64.3	69.2	64.1	66.4	74.4	66.2	64.7	71.0	64.4	64.7	73.8	64.4	
17:00-18:00	60.7	67.4	60.5	60.5	71.1	59.9	64.5	72.5	64.1	64.2	72.9	63.8	66.5	73.9	65.7	64.9	68.9	64.5	64.8	71.6	64.1	
18:00-19:00	68.2	76.3	62.6	68.5	75.5	65.9	69.9	76.3	67.8	69.3	75.1	67.4	71.2	80.6	69.2	69.6	76.9	66.3	71.1	79.8	68.3	
19:00-20:00	63.5	71.4	61.1	62.0	68.0	60.9	64.9	71.1	64.0	64.6	70.4	64.0	69.0	81.9	66.1	65.3	70.6	64.5	67.4	79.8	66.5	
20:00-21:00	61.1	66.1	60.8	60.8	66.4	60.5	64.1	66.4	63.9	64.2	68.2	64.0	65.9	71.8	65.5	64.6	76.1	64.3	66.2	69.4	66.1	
21:00-22:00	60.6	63.6	60.4	60.8	64.6	60.4	64.6	67.1	64.2	64.5	66.7	64.1	65.6	71.7	65.4	64.5	67.6	64.2	66.0	73.2	65.9	
22:00-23:00	60.8	64.1	60.3	60.4	75.4	60.0	65.3	69.4	64.2	66.2	69.4	65.8	63.8	77.1	62.9	64.8	67.6	64.6	66.0	71.0	65.9	
23:00-24:00	60.5	63.9	60.2	60.1	68.8	60.0	64.8	67.7	64.0	65.2	69.3	64.2	62.6	69.9	62.4	64.5	67.1	64.2	65.4	68.4	64.8	
24:00-01:00	60.9	65.8	60.6	60.3	63.3	60.1	64.2	67.8	64.0	64.1	66.0	63.9	62.4	71.4	62.0	64.1	66.1	64.0	64.5	66.5	64.4	
01:00-02:00	60.8	64.7	60.7	60.3	65.3	60.1	70.2	80.9	64.1	64.0	66.2	63.9	62.5	77.8	62.1	64.3	68.0	64.1	64.5	66.5	64.3	
02:00-03:00	61.1	64.1	60.9	60.5	65.3	60.3	67.4	76.3	65.3	64.1	67.5	63.9	62.5	69.9	62.2	64.2	67.0	64.1	64.3	66.6	64.2	
03:00-04:00	61.3	71.9	60.9	60.7	71.8	60.1	65.3	70.0	65.1	64.2	66.5	64.0	61.9	66.6	61.8	64.2	66.8	64.1	64.3	66.7	64.2	
04:00-05:00	61.7	70.8	61.0	61.7	69.7	60.8	65.2	69.0	65.1	65.3	70.6	64.4	63.4	72.1	62.0	64.6	68.4	64.3	64.9	69.3	64.5	
05:00-06:00	64.8	72.6	63.1	66.8	75.1	64.0	68.2	73.8	65.9	68.0	75.9	65.9	67.7	76.0	65.2	66.0	72.0	65.2	67.2	73.8	66.0	
06:00-07:00	63.4	71.1	60.3	64.5	75.0	61.6	67.4	77.8	64.6	66.2	77.3	64.3	65.9	75.5	61.6	65.8	72.8	64.1	66.1	72.6	64.2	
07:00-08:00	60.5	79.4	60.1	64.5	68.9	63.2	64.9	72.4	64.6	64.5	77.5	64.2	62.9	75.1	61.4	64.2	73.0	64.1	64.2	72.0	64.2	
08:00-09:00	60.3	77.1	59.9	64.8	79.5	64.2	66.1	71.5	64.8	64.8	74.3	64.3	66.5	76.0	64.8	64.6	76.9	64.0	64.5	74.3	64.2	
Leq 24 hrs	62.0	-	-	62.3	-	-	65.9	-	-	65.2	-	-	66.7	-	-	65.2	-	-	65.7	-	-	
L90	-	-	59.9	-	-	59.3	-	-	63.8	-	-	63.8	-	-	61.4	-	-	64.0	-	-	63.8	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lmax	-	79.4	-	-	79.5	-	-	80.9	-	-	79.2	-	-	84.3	-	-	88.4	-	-	85.9	-	
																					115	

ที่มา : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ตารางที่ 3.5.3-3 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่ทำการตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))			
		วัดโคกมะยม		บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ	
		Leq 24 hrs	Lmax	Leq 24 hrs	Lmax
2564	15-16 มี.ค. 64	64.9	84.9	63.4	77.6
	16-17 มี.ค. 64	65.2	87.6	63.4	73.3
	17-18 มี.ค. 64	63.7	84.7	64.1	80.4
	18-19 มี.ค. 64	63.1	83.6	62.4	72.0
	19-20 มี.ค. 64	65.0	84.8	63.6	69.7
	20-21 มี.ค. 64	64.8	85.1	65.9	82.7
	21-22 มี.ค. 64	58.6	80.5	63.4	74.2
	6-7 ก.ย. 64	78.4*	108.4	63.9	70.0
	7-8 ก.ย. 64	79.2*	103.9	64.7	78.8
	8-9 ก.ย. 64	77.6*	101.9	64.8	81.3
	9-10 ก.ย. 64	79.5*	101.5	63.4	82.4
	10-11 ก.ย. 64	67.6	99.3	64.4	62.2
	11-12 ก.ย. 64	65.9	87.4	64.0	71.8
	12-13 ก.ย. 64	63.4	84.9	64.1	73.7
2565	7-8 มี.ค. 65	61.7	89.9	65.1	100.6
	8-9 มี.ค. 65	63.4	84.9	64.9	75.0
	9-10 มี.ค. 65	63.7	95.2	65.0	84.7
	10-11 มี.ค. 65	61.3	83.4	64.5	81.1
	11-12 มี.ค. 65	60.6	81.7	63.0	83.0
	12-13 มี.ค. 65	55.6	88.4	63.2	80.0
	13-14 มี.ค. 65	61.3	94.2	59.6	78.3
	19-20 ก.ย. 65	62.8	84.5	65.6	76.1
	20-21 ก.ย. 65	62.6	84.2	65.0	88.9
	21-22 ก.ย. 65	61.4	83.0	65.7	82.3
	22-23 ก.ย. 65	62.8	85.9	63.3	74.3
	23-24 ก.ย. 65	58.2	87.4	63.4	72.1
	24-25 ก.ย. 65	76.2*	97.1	61.0	82.6
	25-26 ก.ย. 65	77.5*	101.2	60.6	91.6
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	115	70	115

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

หมายเหตุ : * เนื่องจากขณะที่มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม มีการจัดกิจกรรมงานศพ และมีการใช้เครื่องขยายเสียงบางช่วงเวลาในการจัดกิจกรรมงานศพ จึงทำให้ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.5.3-3 (ต่อ)

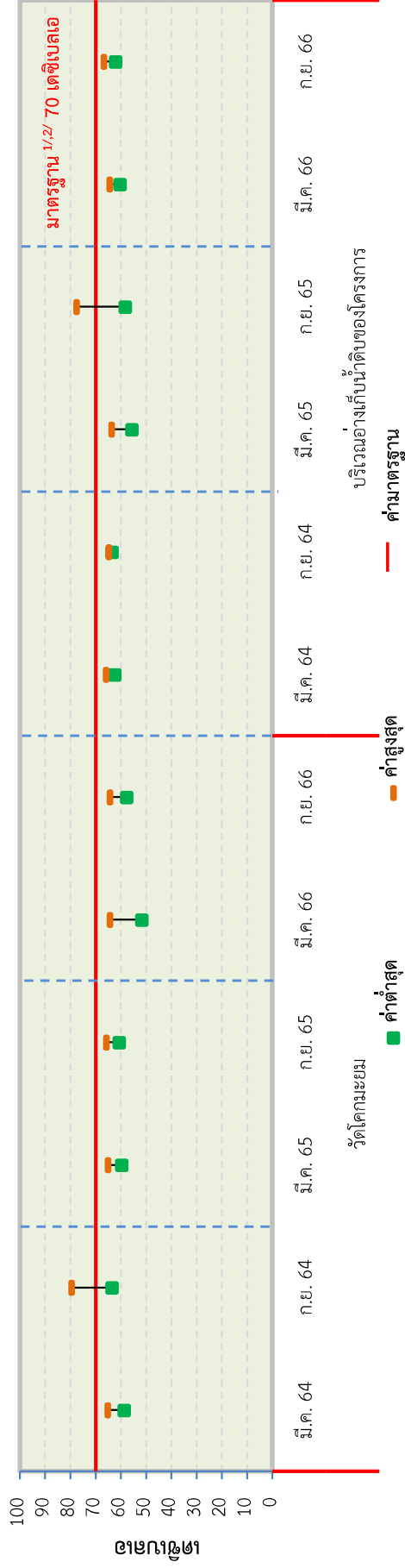
วันที่ทำการตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))			
		วัดโคกมะยม		บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ	
		Leq 24 hrs	Lmax	Leq 24 hrs	Lmax
2566	20-21 มี.ค. 66	53.3	80.1	63.5	82.5
	21-22 มี.ค. 66	55.9	103.6	63.3	83.4
	22-23 มี.ค. 66	55.9	94.1	64.4	84.1
	23-24 มี.ค. 66	51.7	79.3	63.4	81.5
	24-25 มี.ค. 66	54.3	93.6	62.3	79.8
	25-26 มี.ค. 66	56.0	82.8	60.3	77.6
	26-27 มี.ค. 66	64.3	88.2	60.6	79.0
	23-24 ก.ย. 66	64.3	92.1	62.0	79.4
	24-25 ก.ย. 66	57.8	99.8	62.3	79.5
	25-26 ก.ย. 66	61.5	101.2	65.9	80.9
	26-27 ก.ย. 66	61.7	84.3	65.2	79.2
	27-28 ก.ย. 66	61.8	100.0	66.7	84.3
	28-29 ก.ย. 66	57.7	84.9	65.2	88.4
	29-30 ก.ย. 66	60.6	84.8	65.7	85.9
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	115	70	115

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

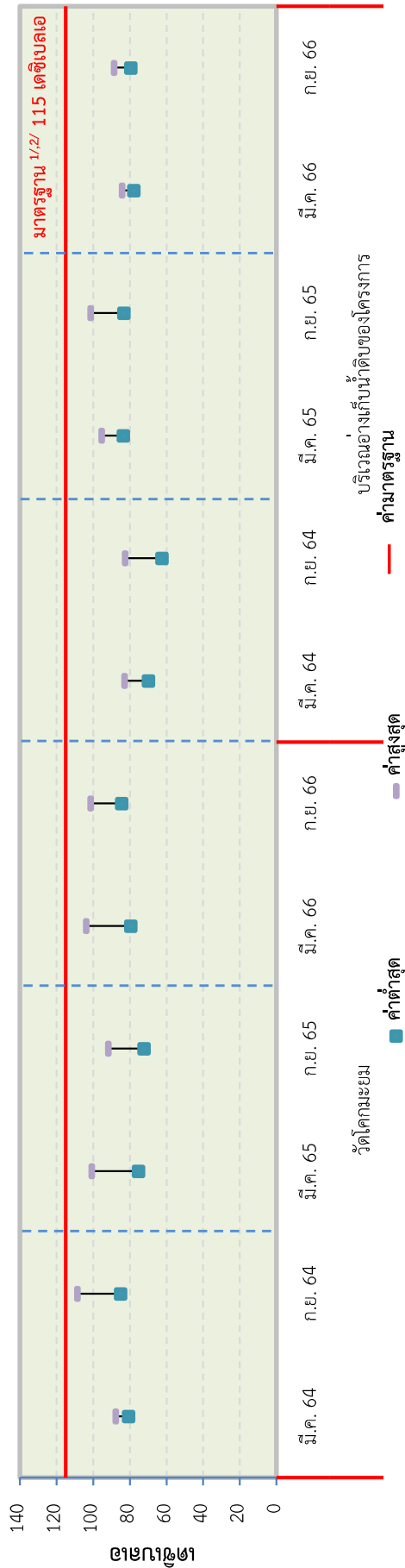
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

หมายเหตุ : * เนื่องจากขณะที่มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดโคกมะยม มีการจัดกิจกรรมงานศพ และมีการใช้เครื่องขยายเสียงบางช่วงเวลาในการจัดกิจกรรมงานศพ จึงทำให้ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

Leq 24 hr บริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



Lmax บริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



3.5.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัด Leq 8 ชั่วโมง ในสถานที่ที่มีระดับเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบลเอ ทุก 3 เดือน ได้แก่ บริเวณ Water Treatment plant, Chiller room, Air Compressor, Water injection pump, และ Gas turbine generator หรือปรับเปลี่ยนตามผลการจัดทำ Noise Contour map

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr) จำนวน 32 สถานี (Phase 1 จำนวน 11 สถานี, Phase 2 จำนวน 7 สถานี, Phase 3 จำนวน 8 สถานี และ Phase 4 จำนวน 6 สถานี) โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 โครงการดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 4-7 กันยายน 2566 และวันที่ 12-15 ธันวาคม 2566 ภาพถ่ายบริเวณที่ดำเนินการตรวจวัด แสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.4-1 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.4-2 และตารางที่ 3.5.4-3

ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 พบว่า ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) มีค่าอยู่ระหว่าง 76.2-84.9 เดซิเบล (เอ) และค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ระหว่าง 79.6-102.5 เดซิเบล (เอ) เมื่อนำค่าระดับความดังเสียงในสถานที่ตรวจวัดได้ดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดเกณฑ์ค่ามาตรฐานของระดับความดังเสียงเฉลี่ย Leq 8 hr ไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด ไม่เกิน 140 เดซิเบล (เอ) พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่า มีค่าไม่แตกต่างกันมากนัก ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานที่กำหนด ผลการตรวจวัดแสดงได้ดังตารางที่ 3.5.4-4

การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของ Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 แสดงดังรูปที่ 3.5.4-1 ถึง รูปที่ 3.5.4-3



De-NOx CTG #1
(Phase 1)



Chiller Room
(Phase 1)



Water Plant
(Phase 1)



Air Compressor
(Phase 1)



Oil Cooler STG
(Phase 1)



Cooling Tower
(Phase 1)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 บริเวณที่ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



Gas Compressor
(Phase 1)



Gas turbine generator#1
(Phase 1)



De-NOx CTG #2
(Phase 1)



Gas turbine generator#2
(Phase 1)



Chemical Feed pump
(Phase 1)



Air Compressor
(Phase 2)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Chemical Feed Pump
(Phase 2)



Gas Turbine Generator#3
(Phase 2)



De-NOx CTG #3
(Phase 2)



Chiller Room
(Phase 2)



Water Plant
(Phase 2)



Cooling Tower
(Phase 2)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Chemical Feed Pump
(Phase 3)



Gas Compressor
(Phase 3)



De-NOx CTG #4
(Phase 3)



Chiller Room
(Phase 3)



Water Plant
(Phase 3)



Air Compressor
(Phase 3)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Gas turbine generator#4
(Phase 3)



Cooling Tower
(Phase 3)



Air Compressor
(Phase 4)



Chemical Feed Pump
(Phase 4)



De-NOx CTG#5
(Phase 4)



Cooling Tower
(Phase 4)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)



Gas turbine generator #5
(Phase 4)



Oil Cooler STG
(Phase 4)

ภาพถ่ายที่ 3.5.4-1 (ต่อ)

ตารางที่ 3.5.4-1 รายละเอียดการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
โรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

วันที่	สถานที่ที่ตรวจวัด
ระหว่างวันที่ 4-7 กันยายน 2566 และวันที่ 12-15 ธันวาคม 2566	Phase 1 1. De-NOx Water pump CTG #1 2. De-NOx Water pump CTG #2 3. Gas turbine generator#1 4. Gas turbine generator#2 5. Chiller Room 6. Water Plant 7. Air Compressor 8. Oil Cooler STG 9. Cooling Tower 10. Gas Compressor 11. Chemical Feed Pump
	Phase 2 12. De-NOx Water pump CTG #3 13. Chiller Room 14. Air Compressor 15. Chemical Feed Pump 16. Cooling Tower 17. Gas turbine generator#3 18. Water Plant
	Phase 3 19. De-NOx Water pump CTG #4 20. Chiller Room 21. Water Plant 22. Air Compressor 23. Chemical Feed Pump 24. Cooling Tower 25. Gas Compressor 26. Gas turbine generator#4
	Phase 4 27. De-Nox Water pump CTG#5 28. Air Compressor STG 2 29. Oil Cooler STG 30. Chemical Feed Pump 31. Cooling Tower 32. Gas turbine generator#5

ตารางที่ 3.5.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ (Leq-8 hr)
บริเวณ Phase 1 – 4 ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 4-7 กันยายน 2566

สถานที่ตรวจวัด	Leq 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	Lmax (เดซิเบล(เอ))
Phase 1		
1. Air Compressor	83.9	94.4
2. Oil Cooler STG#1	80.7	83.8
3. Chemical Feed Pump	82.1	85.4
4. Water Plant	81.3	90.3
5. De-NO _x Water pump CTG#1	83.7	88.5
6. Chiller Room	80.8	85.4
7. De-NO _x Water pump CTG#2	81.7	85.2
8. Cooling Tower	83.2	88.4
9. Gas Compressor	83.5	88.7
10. Gas turbine generator#1	81.1	82.7
11. Gas turbine generator#2	82.8	86.9
Phase 2		
12. De-NO _x Water pump CTG #3	79.8	82.1
13. Chiller Room	83.8	88.0
14. Water Plant	77.6	84.6
15. Air Compressor	76.8	93.7
16. Chemical Feed Pump	77.4	81.6
17. Cooling Tower	81.8	90.9
18. Gas turbine generator#3	82.9	85.5
Phase 3		
19. De-NO _x Water pump CTG #4	80.7	82.8
20. Chiller Room	82.5	84.9
21. Water Plant	81.2	84.2
22. Air Compressor	77.3	93.0
23. Chemical Feed Pump	80.7	89.9
24. Cooling Tower	79.5	88.5
25. Gas Compressor	82.7	84.8
26. Gas turbine generator#4	79.1	94.4
Phase 4		
27. De-Nox Water pump CTG#5	82.4	84.4
28. Air Compressor STG 2	84.9	99.8
29. Oil Cooler STG#2	84.0	88.1
30. Chemical Feed Pump	79.2	88.0
31. Cooling Tower	81.5	85.7
32. Gas turbine generator#5	77.3	83.3
มาตรฐาน^{1/2/}	90	140

หมายเหตุ - ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ตารางที่ 3.5.4-3

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ (Leq-8 hr)

บริเวณ Phase 1 – 4 ของ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 12-15 ธันวาคม 2566

สถานที่ตรวจวัด	Leq 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	Lmax (เดซิเบล(เอ))
Phase 1		
1. Air Compressor	82.7	95.9
2. Oil Cooler STG#1	81.8	89.5
3. Chemical Feed Pump	80.1	93.9
4. Water Plant	80.6	90.6
5. De-NO _x Water pump CTG#1	78.0	85.2
6. Chiller Room	80.2	89.0
7. De-NO _x Water pump CTG#2	79.9	88.5
8. Cooling Tower	83.5	84.1
9. Gas Compressor	82.0	87.3
10. Gas turbine generator#1	82.2	87.5
11. Gas turbine generator#2	81.4	93.2
Phase 2		
12. De-NO _x Water pump CTG #3	82.1	83.4
13. Chiller Room	83.3	88.5
14. Water Plant	77.7	86.8
15. Air Compressor	76.2	94.2
16. Chemical Feed Pump	78.0	82.9
17. Cooling Tower	80.4	91.6
18. Gas turbine generator#3	79.5	81.9
Phase 3		
19. De-NO _x Water pump CTG #4	82.3	84.8
20. Chiller Room	81.5	82.5
21. Water Plant	79.7	86.1
22. Air Compressor	77.4	92.4
23. Chemical Feed Pump	80.8	84.8
24. Cooling Tower	80.1	84.0
25. Gas Compressor	82.3	83.3
26. Gas turbine generator#4	79.2	94.5
Phase 4		
27. De-Nox Water pump CTG#5	78.2	79.6
28. Air Compressor STG 2	83.9	102.5
29. Oil Cooler STG#2	82.2	86.7
30. Chemical Feed Pump	80.2	89.9
31. Cooling Tower	81.2	83.3
32. Gas turbine generator#5	77.3	83.3
มาตรฐาน^{1,2/}	90	140

หมายเหตุ - ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ตารางที่ 3.5.4-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในสถานที่ทำงาน บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))											
	29 มี.ค.-1 เม.ย. 64	8-10 มี.ย. 64	14-17 ก.ย. 64	21-24 ธ.ค.64	15-18 มี.ค. 65	21-24 มี.ย. 65	6-8 ก.ย. 65	6-8 ธ.ค. 65	3-9 มี.ค.66	6-9 มี.ย.66	4-7 ก.ย. 66	12-15 ธ.ค.66
Phase 1												
Air Compressor	84.4	82.4	83.9	95.1	82.8	83.7	84.1	83.2	83.2	83.6	83.9	82.7
Oil Cooler STG#1	79.9	81.5	79.1	83.4	80.6	80.9	81.0	81.8	80.8	82.7	80.7	81.8
Chemical Feed Pump	79.5	83.2	82.3	85.6	81.8	80.1	79.5	81.2	84.1	84.3	82.1	80.1
Water Plant	81.7	80.8	80.6	95.6	82.3	80.9	80.5	81.7	82.6	81.5	81.3	80.6
De-NO _x Water pump CTG#1	84.2	83.9	84.0	96.5	84.7	81.9	84.6	81.1	82.8	82.7	83.7	78.0
Chiller Room	82.5	83.2	82.5	88.2	79.4	80.8	79.4	80.4	80.3	78.5	80.8	80.2
De-NO _x Water pumpCTG#2	83.8	82.7	78.6	92.2	82.2	82.7	82.9	82.3	81.7	82.3	81.7	79.9
Cooling Tower	82.2	84.1	83.2	84.1	82.2	84.4	83.6	83.3	83.2	84.1	83.2	83.5
Gas Compressor	83.8	83.0	82.1	84.7	82.7	82.5	81.5	82.6	82.2	83.3	83.5	82.0
Gas turbine generator#1	81.3	81.7	81.1	97.5	79.7	82.4	83.8	82.1	82.6	81.7	81.1	82.2
Gas turbine generator#2	82.4	83.1	82.8	113	83.0	83.0	83.7	81.0	83.2	83.6	82.8	81.4
Phase 2												
De-NO _x Water pump CTG#3	84.9	81.2	80.8	82.0	83.9	82.8	82.3	81.6	82.4	81.3	79.8	82.1
Chiller Room	83.1	83.7	83.9	86.4	82.5	83.8	83.2	83.3	84.3	82.1	83.8	83.3
Water Plant	77.1	78.1	77.7	87.3	78.5	77.0	80.3	79.7	77.8	78.8	77.6	77.7
Air Compressor	81.7	80.4	79.2	93.2	78.2	78.8	81.1	77.5	76.9	76.4	76.8	76.2
Chemical Feed Pump	78.8	78.0	79.1	82.6	78.9	78.9	76.7	79.0	78.6	79.2	77.4	78.0
Cooling Tower	83.5	83.5	84.5	94.9	82.2	83.0	82.2	83.7	81.6	82.9	81.8	80.4
Gas turbine generator#3	82.9	80.7	79.9	83.4	80.8	81.5	82.2	79.2	81.7	82.1	82.9	79.5
Phase 3												
De-NO _x Water pump CTG#4	80.5	83.5	82.6	83.9	81.5	74.4	82.7	82.1	82.8	81.6	80.7	82.3
Chiller Room	83.5	84.6	82.4	92.1	83.1	81.8	80.2	81.5	83.2	82.0	82.5	81.5
Water Plant	78.0	79.9	79.3	87.8	77.7	79.3	78.6	79.2	81.1	79.9	81.2	79.7
Air Compressor	76.2	80.9	77.7	86.6	75.7	82.7	79.0	78.6	77.6	77.0	77.3	77.4
Chemical Feed Pump	79.8	81.4	80.4	79.4	80.9	82.4	79.9	81.9	81.5	80.4	80.7	80.8
Cooling Tower	77.3	82.3	83.2	86.8	81.1	80.4	84.2	82.1	80.4	78.1	79.5	80.1
Gas Compressor	82.3	83.1	80.6	77.0	82.0	83.7	82.0	82.2	81.4	81.2	82.7	82.3
Gas turbine generator#4	77.5	80.5	79.2	86.1	77.9	82.7	79.9	78.6	80.2	77.1	79.1	79.2
มาตรฐาน 1/2/	90											

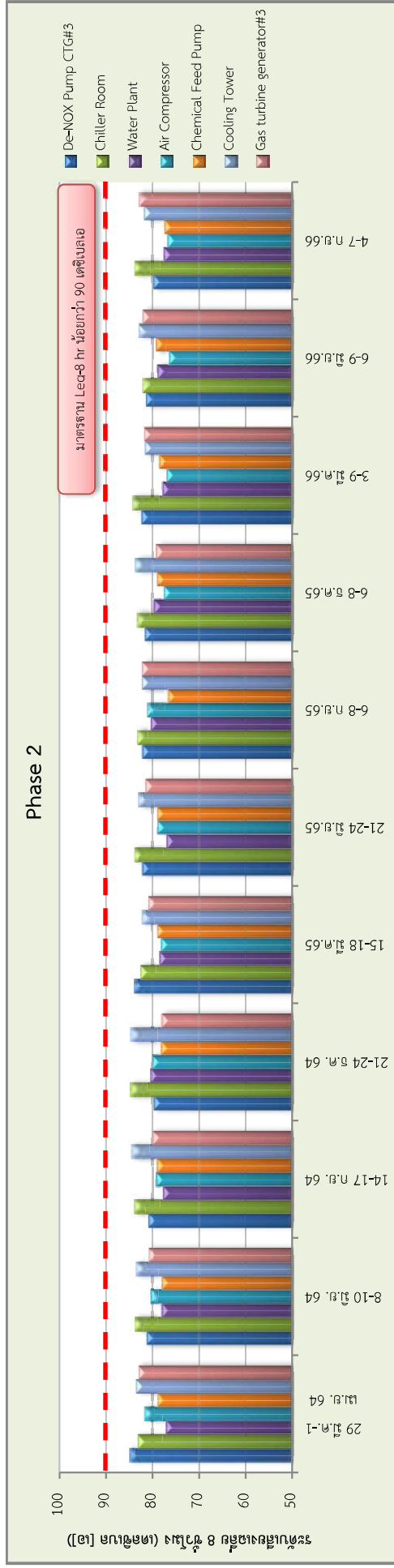
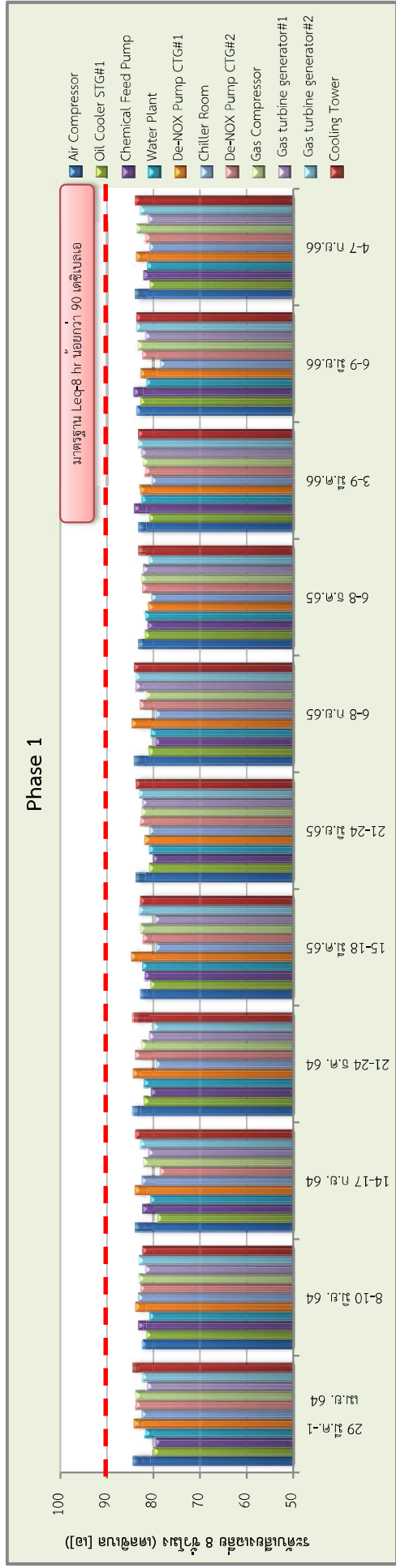
ตารางที่ 3.5.4-4 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	ผลตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))											
	29 มี.ค.-1 เม.ย. 64	8-10 มิ.ย. 64	14-17 ก.ย. 64	21-24 ธ.ค.64	15-18 มี.ค. 65	21-24 มิ.ย. 65	6-8 ก.ย. 65	6-8 ธ.ค. 65	3-9 มี.ค.66	6-9 มิ.ย.66	4-7 ก.ย. 66	12-15 ธ.ค.66
Phase 4												
De-Nox Water pump CTG#5	82.8	83.2	82.3	80.4	82.4	77.3	81.0	80.4	82.1	81.7	82.4	78.2
Air Compressor STG 2	80.7	78.5	82.6	83.0	83.2	79.6	84.2	80.5	82.7	83.8	84.9	83.9
Oil Cooler STG#2	82.9	83.2	81.1	73.1	83.6	84.6	84.0	82.4	82.9	82.5	84.0	82.2
Chemical Feed Pump	80.6	81.1	75.4	72.6	79.3	76.9	80.1	79.6	80.5	79.2	79.2	80.2
Cooling Tower	82.0	81.7	82.9	81.2	82.9	82.3	81.6	81.2	82.1	82.6	81.5	81.2
Gas turbine generator #5	75.6	78.4	79.0	77.0	76.9	81.2	79.5	77.4	78.2	77.4	77.3	77.3
Phase 5												
Air compressor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blower Feed Pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chemical Feed Pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Water Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทางขึ้น Gas Turbine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มาตรฐาน ^{1/2/}	90											

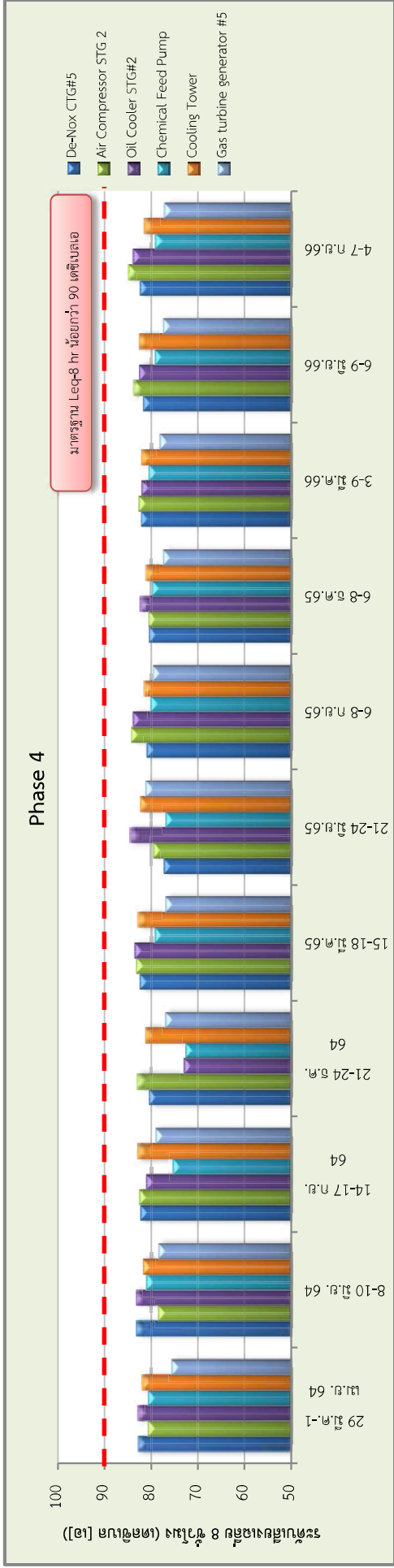
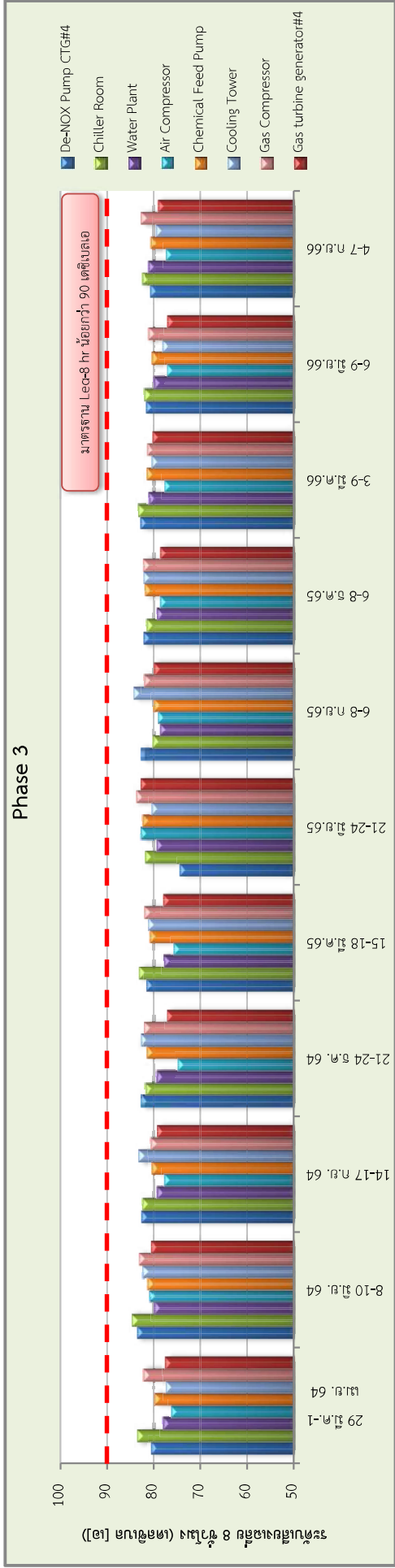
หมายเหตุ: - ในช่วงระหว่างเดือนมีนาคม 2564 ถึง มิถุนายน 2566 หน่วยการผลิตที่ 5 (Phase5) หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3.5.4-1 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของ Phase 1 และ Phase 2 ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.5.4-2 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของ Phase 3 และ Phase 4 ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.5.5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม เดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหลของน้ำ พีเอช อุณหภูมิ ของแข็งละลายทั้งหมด น้ำมันและไขมัน คลอรีนอิสระ สังกะสี และทองแดง โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำ บริเวณที่รับน้ำเสียข้างป้อมยาม (Phase I) และบ่อรวมรับน้ำโครงการส่วนขยาย (Phase II) โดยได้มอบหมายให้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 ภาพถ่ายสถานีตรวจวัดแสดงไว้ดังภาพถ่ายที่ 3.5.5-1 ซึ่งผลการตรวจวัดแสดงได้ดังตารางที่ 3.5.5-1

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามมาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 และตามประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559



ที่รับน้ำเสียข้างป้อมยาม (Phase I)



ที่รวบรวมรับน้ำโครงการส่วนขยาย (Phase II)

ภาพถ่ายที่ 3.5.5-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดที่รับน้ำเสียข้างบ่อมยาม และ บ่อรวมรับน้ำเสียโครงการส่วนขยายของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ แสดงได้ดังตารางที่ 3.5.5-2 และตารางที่ 3.5.5-3 ซึ่งการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดที่รับน้ำเสียข้างบ่อมยาม และบ่อรวมรับน้ำเสียโครงการส่วนขยาย แสดงได้ดังรูปที่ 3.5.5-1 และรูปที่ 3.5.5-2

ตารางที่ 3.5.5-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณที่รับน้ำเสียข้างบ่อมยาม
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		ที่รับน้ำเสียข้างป้อมยาม							
วันที่เก็บตัวอย่าง	-	11 ก.ค. 66	8 ส.ค. 66	5 ก.ย. 66	3 ต.ค. 66	2 พ.ย. 66	7 ธ.ค. 66	-	-
พีเอช	-	7.0	7.6	7.7	7.8	8.00	7.6	5.5-9.0	6-9
อุณหภูมิ	°C	31.1	30.5	32.2	31.5	29.94	33.5	≧40	≧40
ของแข็งละลายทั้งหมด(TDS)	mg/l	892	992	1,232	1,271	1225	1047	≧3,000	≧3,000
น้ำมันและไขมัน (FOG)	mg/l	<1	<1	<1	<1	<1	<1	≧10	≧5
คลอรีนอิสระ (Cl ₂)	mg/l	0.2	0.01	0.09	<0.01	0.14	0.03	≧1	≧1
สังกะสี (Zn)	mg/l	<0.02	<0.02	0.03	<0.02	<0.02	<0.02	≧5	≧5
ทองแดง (Cu)	mg/l	<0.01	<0.01	<0.01	0.04	0.02	<0.01	≧2	≧2
การนำไฟฟ้า	us/cm	1,373	1,616	1,620	1,732	1,212	1,357	-	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

ตารางที่ 3.5.5-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณท่อน้ำเสียโครงการส่วนขยาย
ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

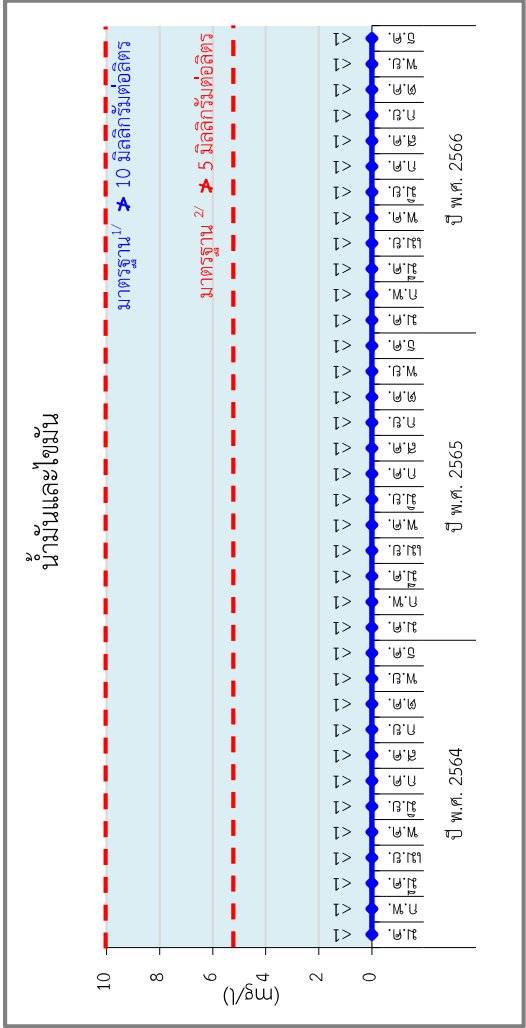
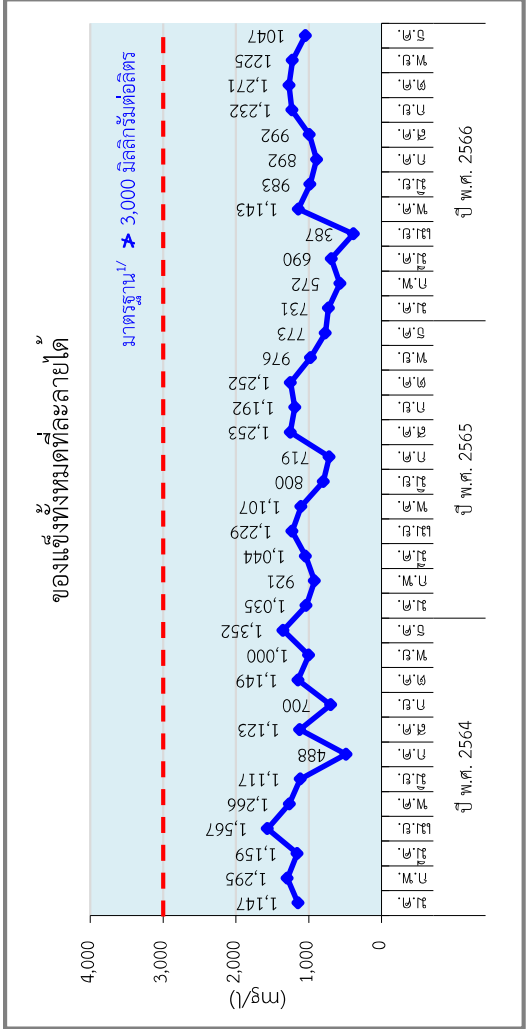
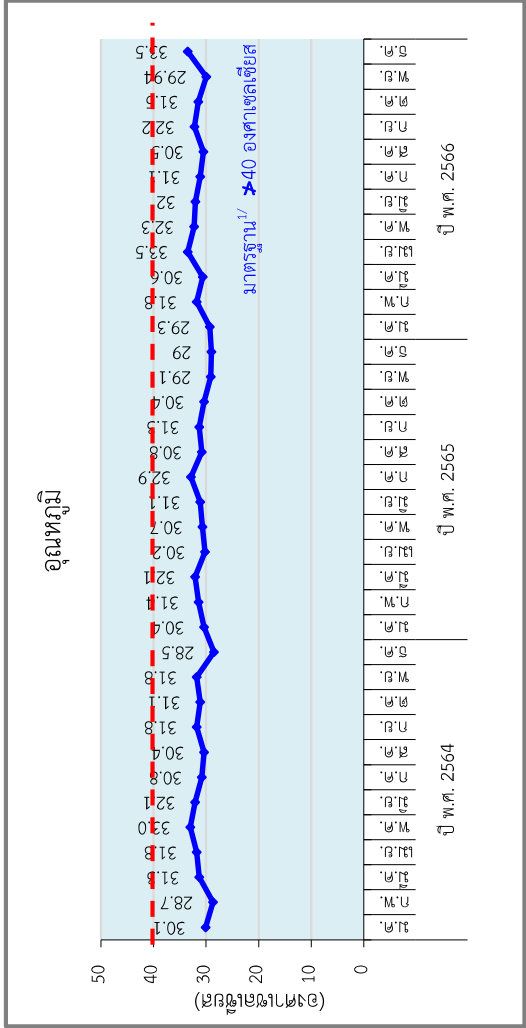
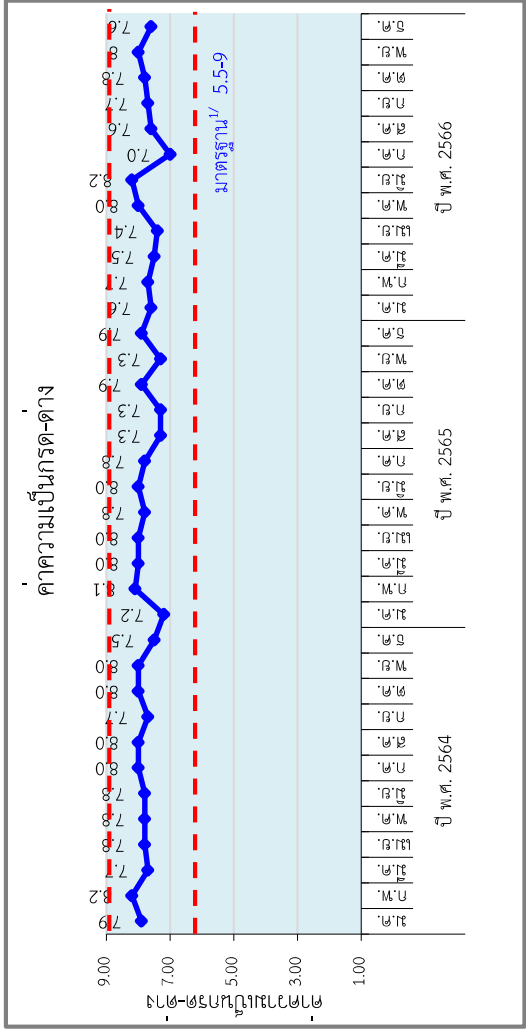
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		ท่อน้ำเสียโครงการส่วนขยาย							
วันที่เก็บตัวอย่าง	-	11 ก.ค. 66	8 ส.ค. 66	5 ก.ย. 66	3 ต.ค. 66	2 พ.ย. 66	7 ธ.ค. 66	-	-
พีเอช	-	7.4	7.7	8.2	7.6	7.80	7.7	5.5-9.0	6-9
อุณหภูมิ	°C	29.9	31.5	33.6	30.9	31.2	29.8	≧40	≧40
ของแข็งละลายทั้งหมด(TDS)	mg/l	302	407	857	322	298	404	≧3,000	≧3,000
น้ำมันและไขมัน (FOG)	mg/l	<1	<1	<1	<1	<1	<1	≧10	≧5
คลอรีนอิสระ (Cl ₂)	mg/l	0.02	0.02	0.18	<0.01	0.11	0.06	≧1	≧1
สังกะสี (Zn)	mg/l	<0.02	<0.02	0.03	<0.02	<0.02	<0.02	≧5	≧5
ทองแดง (Cu)	mg/l	<0.01	<0.01	<0.01	0.02	<0.01	<0.01	≧2	≧2
การนำไฟฟ้า	us/cm	416	544	1,394	478	611	661	-	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

ตารางที่ 3.5.5-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากท่อรับน้ำเสียข้างป้อมยาม
บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์							
	พีเอช	อุณหภูมิ (°C)	ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) (mg/l)	น้ำมันและไขมัน (FOG) (mg/l)	คลอรีนอิสระ (Cl ₂) (mg/l)	สังกะสี (Zn) (mg/l)	ทองแดง (Cu) (mg/l)	การนำไฟฟ้า (us/cm)
7 ม.ค.64	7.9	30.1	1,147	<1	0.16	<0.02	<0.01	1,844
11 ก.พ.64	8.2	28.7	1,295	<1	0.07	<0.02	0.01	1,723
10 มี.ค. 64	7.7	31.3	1,159	<1	0.09	<0.02	<0.01	1,566
2 เม.ย. 64	7.8	31.8	1,567	<1	0.18	<0.02	<0.01	2,111
12 พ.ค. 64	7.8	33.0	1,266	<1	0.23	<0.02	0.02	1,678
4 มิ.ย. 64	7.8	32.1	1,117	<1	0.06	<0.02	<0.01	1,351
2 ก.ค. 64	8.0	30.8	488	<1	0.05	<0.02	<0.01	1,581
4 ส.ค. 64	8.0	30.4	1,123	<1	0.15	<0.02	0.01	1,943
1 ก.ย. 64	7.7	31.8	700	<1	0.02	<0.02	<0.01	1,077
7 ต.ค. 64	8.0	31.1	1,149	<1	0.02	<0.02	0.03	1,327
3 พ.ย. 64	8.0	31.8	1,000	<1	0.11	<0.02	0.05	1,257
8 ธ.ค. 64	7.5	28.5	1,352	<1	0.19	<0.02	0.05	1,797
17 ม.ค. 65	7.2	30.4	1,035	<1	0.09	<0.02	0.03	1,304
4 ก.พ. 65	8.1	31.4	921	<1	0.14	0.67	<0.01	1,368
3 มี.ค. 65	8.0	32.1	1,044	<1	0.02	<0.02	<0.01	1,395
4 เม.ย. 65	8.0	30.2	1,229	<1	0.09	<0.02	<0.01	1,645
9 พ.ค. 65	7.8	30.7	1,107	<1	0.2	<0.02	0.02	1,465
8 มิ.ย. 65	8.0	31.1	800	<1	0.03	<0.02	<0.01	1,190
3 พ.ย. 65	7.3	29.1	976	<1	0.3	<0.02	<0.01	1,383
6 ธ.ค. 65	7.9	29.0	773	<1	0.13	<0.02	<0.01	1,098
4 ม.ค. 66	7.6	29.3	731	<1	0.07	<0.02	<0.01	1,018
1 ก.พ. 66	7.7	31.8	572	<1	0.04	0.02	<0.01	967
2 มี.ค. 66	7.5	30.6	690	<1	0.16	<0.02	<0.01	1,072
18 เม.ย. 66	7.4	33.5	387	<1	0.11	0.02	0.01	585
10 พ.ค. 66	8.0	32.3	1,143	<1	0.08	<0.02	0.02	1,296
6 มิ.ย. 66	8.2	32.0	983	<1	<0.01	0.08	0.02	1,769
11 ก.ค. 66	7.0	31.1	892	<1	0.20	<0.02	<0.01	1,373
8 ส.ค. 66	7.6	30.5	992	<1	0.01	<0.02	<0.01	1,616
5 ก.ย. 66	7.7	32.2	1,232	<1	0.09	0.03	<0.01	1,620
3 ต.ค. 66	7.8	31.5	1,271	<1	<0.01	<0.02	0.04	1,732
2 พ.ย. 66	8.0	29.94	1225	<1	0.14	<0.02	0.02	1,212
7 ธ.ค. 66	7.6	33.5	1047	<1	0.03	<0.02	<0.01	1,357
มาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	✗40	✗3,000	✗10	✗1	✗5.0	✗2.0	-
มาตรฐาน ^{2/}	6.0-9.0	✗40	✗3,000	✗5	✗1	✗5.0	✗2.0	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

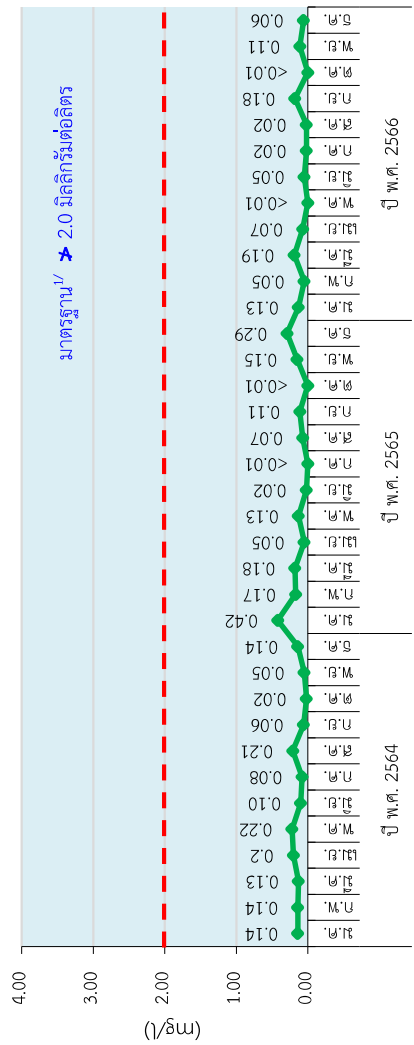


**ตารางที่ 3.5.5-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากท่อรวมรับน้ำเสียโครงการส่วนขยาย
บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566**

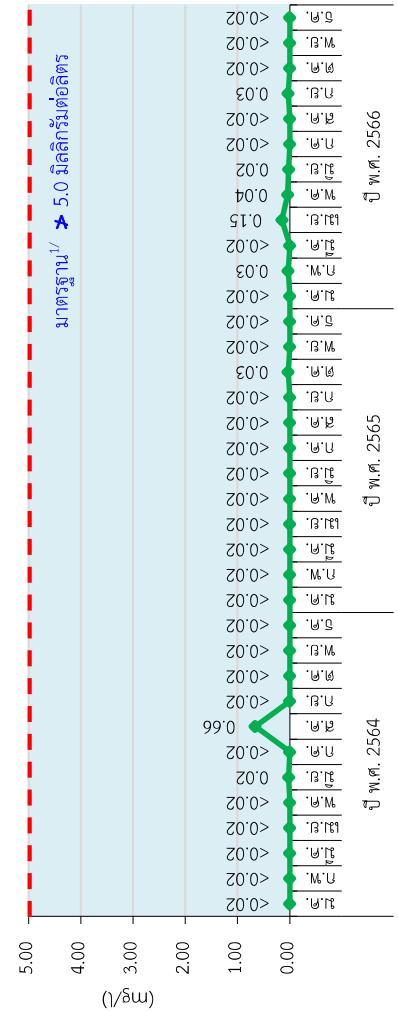
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์							
	พีเอช	อุณหภูมิ(°C)	ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) (mg/l)	น้ำมันและไขมัน (FOG) (mg/l)	คลอรีนอิสระ (Cl ₂) (mg/l)	สังกะสี (Zn) (mg/l)	ทองแดง (Cu) (mg/l)	การนำไฟฟ้า (us/cm)
7 ม.ค.64	8.5	27.8	283	<1	0.14	<0.02	<0.01	739
11 ก.พ.64	8.7	26.5	357	<1	0.14	<0.02	<0.01	587
10 มี.ค. 64	8.0	30.7	281	<1	0.13	<0.02	<0.01	662
2 เม.ย. 64	8.6	32.5	351	<1	0.2	<0.02	<0.01	612
12 พ.ค. 64	8.9	33.8	501	<1	0.22	<0.02	0.02	828
4 มิ.ย. 64	8.5	31.3	664	<1	0.1	0.02	<0.01	868
2 ก.ค. 64	8.3	29.9	1,027	<1	0.08	<0.02	<0.01	878
4 ส.ค. 64	8.0	30.4	550	<1	0.21	0.66	<0.01	578
1 ก.ย. 64	7.6	31.8	443	<1	0.06	<0.02	<0.01	873
7 ต.ค. 64	8.0	29.0	443	<1	0.02	<0.02	0.02	612
3 พ.ย. 64	8.5	27.5	342	<1	0.05	<0.02	0.03	602
8 ธ.ค. 64	7.8	24.1	370	<1	0.14	<0.02	0.03	582
17 ม.ค. 65	7.1	27.9	314	<1	0.42	<0.02	0.01	442
4 ก.พ. 65	8.5	29.9	362	<1	0.17	<0.02	<0.01	694
3 มี.ค. 65	8.3	29.6	445	<1	0.18	<0.02	<0.01	616
4 เม.ย. 65	8.2	24.1	385	<1	0.05	<0.02	<0.01	604
9 พ.ค. 65	8.3	31.1	415	<1	0.13	<0.02	0.02	568
8 มิ.ย. 65	8.0	28.9	514	<1	0.02	<0.02	<0.01	1,088
3 พ.ย. 65	8.0	27.8	300	<1	0.15	<0.02	<0.01	430
6 ธ.ค. 65	7.2	25.7	364	<1	0.29	<0.02	<0.01	537
4 ม.ค. 66	8.0	25.2	443	<1	0.13	<0.02	<0.01	612
1 ก.พ. 66	8.3	23.6	322	<1	0.05	0.03	<0.01	544
2 มี.ค. 66	8.4	26.7	300	<1	0.19	<0.02	<0.01	453
18 เม.ย. 66	8.1	30.2	271	<1	0.07	0.15	<0.01	430
10 พ.ค. 66	8.0	27.7	292	<1	<0.01	0.04	<0.01	436
6 มิ.ย. 66	8.0	34.0	684	<1	0.05	0.02	<0.01	1,304
11 ก.ค. 66	7.4	29.9	302	<1	0.02	<0.02	<0.01	416
8 ส.ค. 66	7.7	31.5	407	<1	0.02	<0.02	<0.01	544
5 ก.ย. 66	8.2	33.6	857	<1	0.18	0.03	<0.01	1,394
3 ต.ค. 66	7.6	30.9	322	<1	<0.01	<0.02	0.02	478
2 พ.ย. 66	7.80	31.2	298	<1	0.11	<0.02	<0.01	611
7 ธ.ค. 66	7.7	29.8	404	<1	0.06	<0.02	<0.01	661
มาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≧40	≧3,000	≧10	≧1	≧5.0	≧2.0	-
มาตรฐาน ^{2/}	6.0-9.0	≧40	≧3,000	≧5	≧1	≧5.0	≧2.0	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559
^{2/} มาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตาม
ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 (เห็นชอบครั้งล่าสุด)

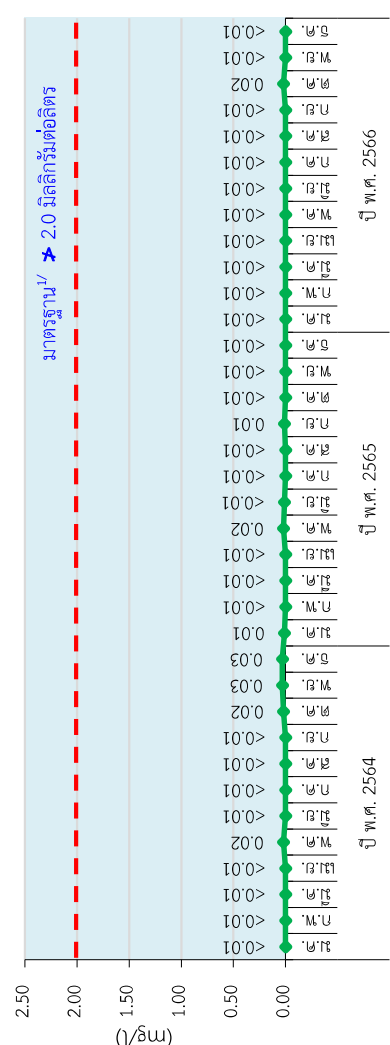
คลอรีนอิสระ



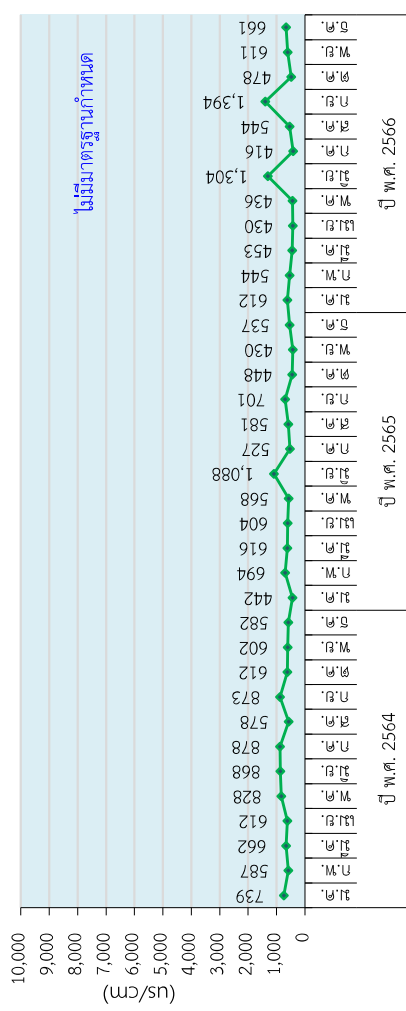
สังกะสี



ทองแดง



การนำไฟฟ้า



3.5.6 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมได้กำหนดให้โครงการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้แก่ การตรวจวัดความร้อน และความเข้มแสง รวมถึงการจัดให้มีการตรวจร่างกายพนักงาน ปีละ 1 ครั้งเป็นประจำทุกปี การบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับการทำงานและโครงการ การรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยและการตรวจสุขภาพประจำปี การฝึกซ้อมตามผังปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการและสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง การรายงานสถิติอุบัติเหตุ และการรวบรวมสถิติข้อร้องเรียนและผลการตรวจสอบแก้ไขประจำปี โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการกำหนดดังต่อไปนี้

3.5.6.1 ความร้อน (Heat Stress)

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) วิธีตรวจวัด กระเปาะเปียก กระเปาะแห้ง แบล็กโกลบ โดยให้ตรวจวัดจำนวน 2 จุดบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Hall) หน่วยที่ 1 และหน่วยที่ 2 ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดค่าระดับความร้อนในสถานที่ทำงานเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2566 บริเวณ Steam Turbine Generator 1 มีค่าเท่ากับ 34.0 องศาเซลเซียส และ Steam Turbine Generator 2 มีค่าเท่ากับ 31.6 องศาเซลเซียส ผลตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.5.6.1-1 และภาพถ่ายที่ 3.5.6.1-1

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ได้กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 พบว่า ระดับความร้อนที่ส่งผลกระทบต่อคนงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



Steam Turbine Generator 1



Steam Turbine Generator 2

ภาพถ่ายที่ 3.5.6.1-1 บริเวณสถานีตรวจวัดความร้อน

**ตารางที่ 3.5.6.1-1 ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (Heat Stress) ในสถานที่ทำงาน
ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด**

วันที่ตรวจวัด	เวลา	สถานี*	ผลการตรวจวัด (°C)
23 มีนาคม 2566	14:28-16:28 น.	Steam Turbine Generator 1	34.0
23 มีนาคม 2566	14:38-16:38 น.	Steam Turbine Generator 2	31.6
มาตรฐาน ^{1,2/}		งานเบา	ไม่มากกว่า 34.0

หมายเหตุ : * บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานทำงานประจำ

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

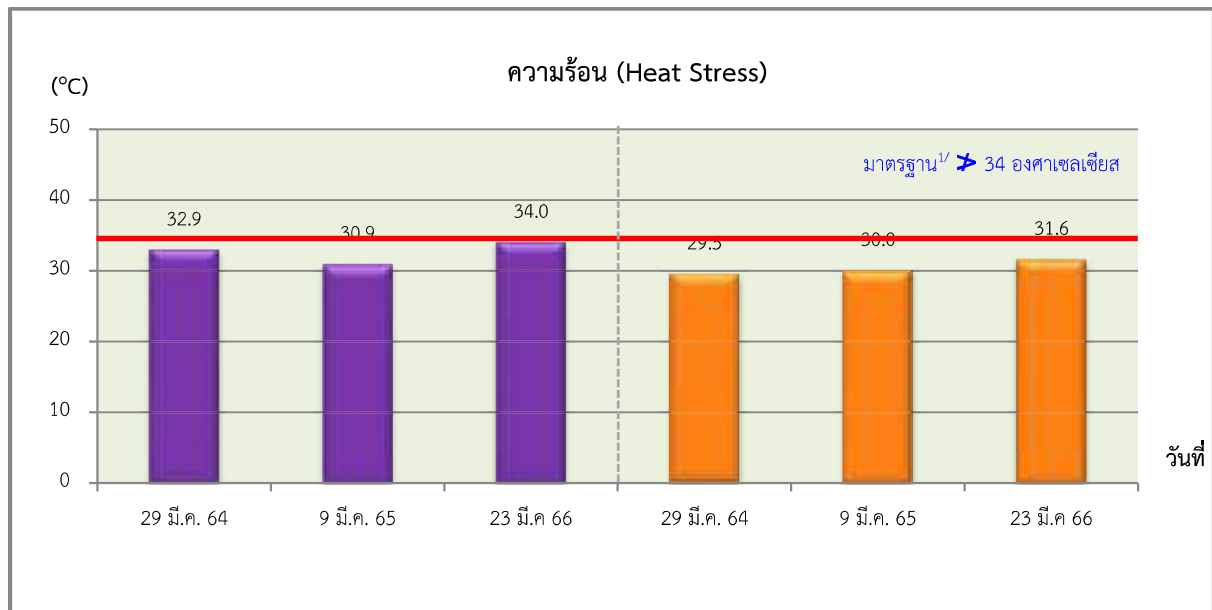
การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความร้อน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 มีข้อมูลแสดงดัง
ตารางที่ 3.5.6.1-2 และการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความร้อน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังรูปที่ 3.5.6.1-2

**ตารางที่ 3.5.6.1-2 ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (Heat Stress)
ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566**

สถานีเก็บตัวอย่าง*	ปี พ.ศ.	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด (°C)
Steam Turbine Generator 1	2564	29 มี.ค. 64	32.9
	2565	9 มี.ค. 65	30.9
	2566	23 มี.ค. 66	34.0
Steam Turbine Generator 2	2564	29 มี.ค. 64	29.5
	2565	9 มี.ค. 65	30.0
	2566	23 มี.ค. 66	31.6
มาตรฐาน ^{1,2/}		งานเบา	ไม่มากกว่า 34.0

หมายเหตุ : * บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานทำงานประจำ

ที่มา : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3.5.6.1-2 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (Heat Stress)
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.5.6.2 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน (Light Intensity)

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2566 บริเวณสถานที่ทำงานของ Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 สำหรับผลการตรวจวัดแสดงไว้ดังตารางที่ 3.5.6.2-1

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.5.6.3 ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour)

มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้ว่า ภายหลังโครงการเพิ่มกำลังการผลิตหรือกรณีที่ติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง มากกว่า 80 เดซิเบลเอ กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise contour map กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 2,161 จุด พบว่า ค่าระดับความดังเสียงอยู่ในช่วง 55.7-94.5 dB (A) สำหรับแผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงและแผนที่เส้นระดับความดังของเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) แสดงไว้ดังเอกสารแนบ 11

ตารางที่ 3.5.6.2-1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (Light Intensity) วันที่ 23 มีนาคม 2566

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 1				
1.Chiller Room	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	201	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
2.Gas Compressor	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	647	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
3.GSU 1	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	285	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
4.GSU 2	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	716	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
5.De-NOx GTG 1	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	213	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
6.De-NOx GTG 2	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	207	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
7.Water Plant	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	368	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
8.HRSG 1 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	416	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
9.HRSG 2 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง ดูมิเตอร์ วาล์ว	216	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
10.Control Room	ห้องควบคุม / ห้องคอมพิวเตอร์	666	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตหรือ การปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
10.1 ค่าเฉลี่ย		609	100	
11.2 ค่าต่ำสุด	ห้องควบคุมสวิตซ์ เครื่อง	886	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตหรือ การปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
11.Switch Gear Room		747	100	
11.1 ค่าเฉลี่ย				
11.2 ค่าต่ำสุด				

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 1 (ต่อ)				
12. ออฟฟิศ (ทางเดิน)	ทางเดิน	55	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
12.1 ค่าเฉลี่ย				
12.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
13. ทางเดินระหว่าง HRSG 1 และ HRSG 2	ทางเดิน	57	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
13.1 ค่าเฉลี่ย				
13.2 ค่าต่ำสุด		55	25	
14. ระบบบำบัดน้ำ (ทางเดิน)	ทางเดิน	54	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
14.1 ค่าเฉลี่ย				
14.2 ค่าต่ำสุด		52	25	
15. ทางเดินหน้า Sub Station	ทางเดิน	51	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
15.1 ค่าเฉลี่ย				
15.2 ค่าต่ำสุด		35	25	
16. ทางเดิน GTG 1	ทางเดิน	53	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
16.1 ค่าเฉลี่ย				
16.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
17. ทางเดินระหว่างเฟส 1 และเฟส 2	ทางเดิน	53	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
17.1 ค่าเฉลี่ย				
17.2 ค่าต่ำสุด		51	25	
18. Boiler Feed Pump	ตรวจสอบเครื่อง ตูมิเตอร์ วาล์ว	202	200-300	งานหยาบ; งานที่ชิ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
19. ทางเดิน GTG 2	ทางเดิน	57	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
19.1 ค่าเฉลี่ย				
19.2 ค่าต่ำสุด		53	25	
20. ออฟฟิศ ROJ (ทางเดิน)	ทางเดิน	56	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
20.1 ค่าเฉลี่ย				
20.2 ค่าต่ำสุด		53	25	
21. ออฟฟิศใหม่ (ทางเดิน)	ทางเดิน	140	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
21.1 ค่าเฉลี่ย				
21.2 ค่าต่ำสุด		55	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 2				
22. Chiller Room	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	200	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
23. HRS G 3 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	214	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
24. Water Plant	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	200	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
25. De-NOx GTG 3	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	207	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
26. Boiler Feed Pump	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	205	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
27. GSU 3	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	201	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
28. LCR	ควบคุมสวิตช์	545	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
28.1 ค่าเฉลี่ย		432	100	
28.2 ค่าต่ำสุด				
29. Switch Gear Room	ห้องควบคุมสวิตช์เครื่อง	297	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
29.1 ค่าเฉลี่ย		215	100	
29.2 ค่าต่ำสุด				
30. ทางเดิน ระหว่าง LCR กับ GTG	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอก อาคาร
30.1 ค่าเฉลี่ย		74	50	
30.2 ค่าต่ำสุด		54	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 3				
31. Chiller Room	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	205	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
32. Gas Compressor	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	224	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
33. GSU 4	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	200	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
34. De-NOx GTG 4	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	203	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
35. Boiler Feed Pump	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	213	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
36. Water Plant	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	411	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
37. HRSG 4 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง ตู้มิเตอร์ วาล์ว	537	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้ อย่างชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
38. LCR	ควบคุมสวิตช์	544	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
38.1 ค่าเฉลี่ย		401	100	
38.2 ค่าต่ำสุด				
39. Switch Gear Room	ห้องควบคุมสวิตช์เครื่อง	365	200	บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต หรือการปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
39.1 ค่าเฉลี่ย		241	100	
39.2 ค่าต่ำสุด				
40. ทางเดินด้านซ้าย	ทางเดิน	53	50	บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอก อาคาร
40.1 ค่าเฉลี่ย		50	25	
40.2 ค่าต่ำสุด				

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 3 (ต่อ)				
41. ทางเดินระหว่าง Water Plant และ Gas Compressor	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
41.1 ค่าเฉลี่ย		53	50	
41.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
42. ทางเดินหน้า Sub Station	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
42.1 ค่าเฉลี่ย		64	50	
42.2 ค่าต่ำสุด		58	25	
43. ทางเดิน Cooling Tower	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
43.1 ค่าเฉลี่ย		54	50	
43.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
44. ทางเดินด้านขวา	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
44.1 ค่าเฉลี่ย		53	50	
44.2 ค่าต่ำสุด		50	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 3.5.6.2-1 ต่อ

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (ลักษณะ)	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะงาน ^{1/}
Phase 4				
45. Gas Compressor	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	213	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
46. GSU 5	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	203	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
47. De-NOx GTG 5	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	206	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
48. HRSG 5 จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	ตรวจสอบเครื่อง คูมิเตอร์ วาล์ว	915	200-300	งานหยาบ; งานที่ขึ้นงานขนาดใหญ่สามารถมองเห็นได้อย่าง ชัดเจน มีความแตกต่างของสีชัดเจน
49. Switch Gear Room	ห้องควบคุมสวิตช์เครื่อง			บริเวณพื้นที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตหรือ การปฏิบัติงาน; ห้องควบคุม
49.1 ค่าเฉลี่ย		370	200	
49.2 ค่าต่ำสุด		347	100	
50. ทางเดินด้านซ้าย	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
50.1 ค่าเฉลี่ย		73	50	
50.2 ค่าต่ำสุด		52	25	
51. ทางเดินหน้า Sub Station	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
51.1 ค่าเฉลี่ย		72	50	
51.2 ค่าต่ำสุด		51	25	
52. ทางเดิน Cooling Tower	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
52.1 ค่าเฉลี่ย		140	50	
52.2 ค่าต่ำสุด		62	25	
53. ทางเดิน STG#2	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
53.1 ค่าเฉลี่ย		63	50	
53.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
54. ทางเดิน Water Plant	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
54.1 ค่าเฉลี่ย		54	50	
54.2 ค่าต่ำสุด		50	25	
55. ทางเดิน GTG#5	ทางเดิน			บริเวณพื้นที่ทั่วไปที่มีการสัญจรของบุคคล/ ยานพาหนะในภาวะปกติ; ทางเดินภายนอกอาคาร
55.1 ค่าเฉลี่ย		60	50	
55.2 ค่าต่ำสุด		50	25	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

3.5.6.4 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน โดยแบ่งเป็น การตรวจสอบสภาพ โดยทั่วไปสำหรับพนักงานทุกคน ตรวจสอบเอกสารเฝ้าระวังสำหรับพนักงานทุกคน ตรวจสอบการได้ยินสำหรับพนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ

โดยให้ดำเนินการตรวจวัดก่อนเข้าทำงานจำนวน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง และตรวจวัดสายตาและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งในปี 2566 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1 มีนาคม ถึง 30 เมษายน 2566 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 27

3.5.6.5 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการนำเสนอข้อมูลบันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง

โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวข้องกับการรั่วไหลของก๊าซ ซึ่งรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 34

3.5.6.6 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสอบภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการนำเสนอข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยและข้อมูลสุขภาพ ปีละ 1 ครั้ง

ในปี 2566 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1 มีนาคม ถึง 30 เมษายน 2566 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 27 สำหรับข้อมูลอุบัติเหตุและการบาดเจ็บ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ ซึ่งรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 34

3.5.6.7 ฝึกซ้อมตามผังปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ ชุมชนและสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง

มาตรการกำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามผังปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ ชุมชน และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็น ครั้งที่ 1 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล และครั้งที่ 2 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างที่มดับเพลิงของโครงการร่วมกับองค์การบริหารส่วนตำบลอโยธยา ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 โครงการได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2566 และซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟระหว่างที่มดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนอนุญาต เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 รายละเอียดการซ้อมแผนฉุกเฉิน ดังเอกสารแนบ 37

3.5.6.8 รายงานอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้มีการนำเสนอข้อมูลรายงานอุบัติเหตุ ประกอบด้วย สาเหตุ จำนวนคนเจ็บ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา ปีละ 1 ครั้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ ซึ่งรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 34

3.5.6.9 รวบรวมสถิติข้อร้องเรียนและผลการตรวจสอบแก้ไข

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมสถิติข้อร้องเรียน และผลการตรวจสอบแก้ไข ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งประกอบด้วย ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุหรือสภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหา

ที่ผ่านมาถึงปัจจุบันโครงการยังไม่มีเรื่องร้องเรียนเกิดขึ้น กรณีมีเรื่องร้องเรียนเกิดขึ้นโครงการจะดำเนินการรวบรวมข้อมูลและผลการตรวจสอบแก้ไข และรายงานให้ทาง สผ. ทราบ

3.5.6.10 รวบรวมสถิติสาธารณสุขและภาวะสุขภาพ

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในด้านสาธารณสุขได้กำหนดให้มีการติดตามข้อมูลภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานพยาบาล เช่น โรงพยาบาล หรือสถานอนามัย ฯลฯ ที่อยู่ใกล้เคียงในระยะ 5 ก.ม. โดยได้ทำการรวบรวมข้อมูลสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย 10 กลุ่มโรค (298 กลุ่มโรค)

การติดตามสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย 10 กลุ่มโรค (298 กลุ่มโรค) ในชุมชนใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ อำเภอยุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในรัศมี 5 กม. ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 จากสถานอนามัยตำบล 7 แห่ง และ 1 คลินิกชุมชน รวมทั้งสิ้น 8 แห่ง ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองสวนพลู โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลข้าวเม่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลอุทัย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลธนู โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคานหาม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านช้าง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลสามเรือน และคลินิกชุมชนสามเรือน โดยพบว่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคานหาม มีจำนวนผู้ป่วยมาใช้บริการมากที่สุด เท่ากับ 5,517 ราย รองลงมาคือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านช้าง จำนวน 3,622 ราย และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลข้าวเม่า จำนวน 2,802 ราย ตามลำดับ ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 3.5.6.10-1

การติดตามข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุการเจ็บป่วยจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย (298 กลุ่มโรค) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในแต่ละตำบล โดยกลุ่มโรคที่พบมากที่สุด 3 ลำดับแรก ได้แก่

1. โรคความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุ นำ จำนวน 6,678 ราย
2. การติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่น ๆ จำนวน 5,635 ราย
3. เบาหวาน จำนวน 3,576 ราย

ตารางที่ 3.5.6.10-1 สาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกจำแนกตามกลุ่มโรคที่พบบ่อย 10 กลุ่มโรค (298 กลุ่มโรค)
แยกตามโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบโครงการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

กลุ่มโรค	จำนวนผู้ป่วย (ราย) แยกตาม รพ.สต.								รวมจำนวน ผู้ป่วย (ราย) แยกตามกลุ่ม โรค
	รพ.สต. คลอง สวนพลู	รพ.สต. ข้าวเม่า	รพ.สต. อุทัย	รพ.สต. ธนู	รพ.สต. คานหาม	รพ.สต. บ้านช้าง	รพ.สต. สาม เรือน	คลินิก ชุมชน สาม เรือน	
1. ความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุ	730	853	838	262	1736	740	660	859	6,678
2. การติดเชื้อของทางเดินหายใจ ส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่น ๆ	293	688	1060	252	1119	1443	466	314	5,635
3. เบาหวาน	585	451	127	105	1024	234	424	626	3,576
4. เนื้อเยื่อผิดปกติ	156	248	199	115	367	177	236	58	1,556
5. ความผิดปกติอื่น ๆ ของฟันและ โครงสร้าง	116	186	42	14	411	125	22	75	991
6. โรคอื่น ๆ ของผิวหนังและเนื้อเยื่อ ใต้ผิวหนัง	126	-	79	-	158	255	208	34	860
7. คออักเสบเฉียบพลันและต่อม ทอนซิลอักเสบเฉียบพลัน	35	98	110	12	272	162	-	31	720
8. โรคอื่น ๆ ของหลอดอาหาร กระเพาะและลำไส้เล็ก	53	-	-	-	254	159	153	46	665
9. ปวดท้องและปวดอุ้งเชิงกราน	-	213	87	41	-	250	-	-	591
10. อาการท้องร่วงกระเพาะและลำไส้ อักเสบ	-	65	123	40	176	77	15	75	571

ที่มา : สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (<https://hdcservice.moph.go.th/hdc/report>)
ข้อมูล ณ วันที่ 26 ตุลาคม 2566

3.5.6.11 แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชนได้กำหนดให้โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ-สังคมของครัวเรือนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนปีละ 1 ครั้ง เพื่อเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินกิจกรรมของโครงการ รวมทั้งรับทราบปัญหาความเดือดร้อนรำคาญที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ในรอบปีที่ผ่านมา เพื่อให้ผู้ประกอบการ/เจ้าของโครงการ ได้รับทราบข้อมูลที่จะนำไปปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับสภาพความเป็นอยู่ และความต้องการของประชาชนรอบพื้นที่โครงการ ทั้งนี้เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างปกติสุขระหว่างสถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง

โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ-สังคมของครัวเรือนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน เมื่อวันที่ 19-22 สิงหาคม 2566 จำนวน 520 ตัวอย่าง ซึ่งแบ่งกลุ่มตัวอย่างออกเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้ กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 55 ตัวอย่าง กลุ่มตัวแทนครัวเรือน จำนวน 419 ตัวอย่าง และกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน จำนวน 46 ตัวอย่าง โดยรายงานผลการสำรวจสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน แสดงไว้ดังเอกสารแนบ 28

3.6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566 สรุปได้ดังตารางที่ 3.6-1

ตารางที่ 3.6-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)
ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2566 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	• HRSG # 1 (CTG#1)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 2.33 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 86.20 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 39.80 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRSG # 2 (CTG#2)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.60 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 85.95 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 19.44 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRSG # 3 (CTG#3)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 1.09 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 89.30 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 55.59 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRSG # 4 (CTG#4)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 2.38 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 83.14 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 35.17 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• HRSG # 5 (CTG#5)	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 2.26 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 42.61 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 287.32 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• Auxiliary Boiler	- TSP - SO ₂ - NO _x - CO	2 ครั้ง/ปี	- TSP (at O ₂ 7%) = 5.62 mg/m ³ - SO ₂ (at O ₂ 7%) = N.D. (<1.0 ppm) - NO _x (at O ₂ 7%) = 54.77 ppm - CO (at O ₂ 7%) = 28.6 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 3.6-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (สภาพภูมิอากาศ)	• วัดคานหาม	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมสงบคิดเป็นร้อยละ 77.98 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ (S) คิดเป็นร้อยละ 7.15 และเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNW) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-2.2 เมตรต่อวินาที	-
	• วัดโคกมะยม	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) คิดเป็นร้อยละ 19.65 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-3.1 เมตรต่อวินาที และเป็นลมสงบคิดเป็นร้อยละ 48.81	-
	• บ้านข้าวเม่า	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) คิดเป็นร้อยละ 13.70 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-5.4 เมตรต่อวินาที และเป็นลมสงบคิดเป็นร้อยละ 23.21	-
	• อ่างเก็บน้ำดิบ ของโครงการ	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) คิดเป็นร้อยละ 17.85 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.9-4.9 เมตรต่อวินาที และเป็นลมสงบคิดเป็นร้อยละ 7.14	-

ตารางที่ 3.6-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	• วัดคานหาม	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.050-0.066 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.028-0.043 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.039 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.002 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• วัดโคกมะยม	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.055-0.089 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.025-0.046 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.008-0.071 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.002-0.003 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• บ้านข้าวเม่า	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.061-0.083 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.029-0.048 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.033 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.004 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.002-0.003 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	• อ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ (1 hr) - SO ₂ (24 hr) - O ₃ (1 hr.)	2 ครั้ง/ปี	- TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.054-0.079 mg/m ³ - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.028-0.055 mg/m ³ - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.006-0.016 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) 0.001-0.008 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.001-0.004 ppm - O ₃ (เฉลี่ย 24 ชม.) 0.006-0.009 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
3. ระดับเสียงโดยทั่วไป	• วัดโคกมะยม	- Leq (24 hr) - Lmax - L90	2 ครั้ง / ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 57.7-64.3 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 84.3-101.2 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 43.8-69.9 dB(A)	- ผลการตรวจวัด Leq (24 hr) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	• อ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ	- Leq (24 hr) - Lmax - L90	2 ครั้ง / ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 62.0-66.7 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 79.2-88.4 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 59.3-69.2 dB(A)	- ผลการตรวจวัด Leq (24 hr) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	• ภายในกระบวนการผลิต 32 สถานี	- Leq (8 hr) - Lmax	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 76.9-84.3 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 80.7-95.7 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
			- ครั้งที่ 1 - ครั้งที่ 2	- มีค่าอยู่ในช่วง 76.4-84.3 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 78.7-97.7 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.6-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำทิ้ง	<ul style="list-style-type: none"> ท่อรับน้ำเสียข้างบ่อหมายม (Phase 1) 	<ul style="list-style-type: none"> - pH - Temp. - TDS - FOG - Free Cl₂ - Zn - Cu - Conductivity 	เดือนละ 1 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> - มีค่าอยู่ในช่วง 7.0-8.0 - มีค่าอยู่ในช่วง 29.94-33.5 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 892-1,271 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.16 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.02-0.2 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.04 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1,212,585-1,732 us/cm 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	<ul style="list-style-type: none"> บ่อรวบรวมน้ำเสียส่วนขยาย (Phase 2) 	<ul style="list-style-type: none"> - pH - Temp. - TDS - FOG - Free Cl₂ - Zn - Cu - Conductivity 	เดือนละ 1 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> - มีค่าอยู่ในช่วง 7.4-8.2 - มีค่าอยู่ในช่วง 29.8-33.6 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 298-857 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.18 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.02-0.03 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.02 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 416-1,394 us/cm 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย					
6.1 ความร้อน	<ul style="list-style-type: none"> Steam Turbine Generator 1 	- WBGT (°C)	1 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 34.0 °C	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	<ul style="list-style-type: none"> Steam Turbine Generator 2 	- WBGT (°C)	1 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 31.6 °C	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
6.2 ความเข้มแสง	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่กระบวนการผลิต 	- Light Intensity	1 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 35-915 Lux	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
6.3. Noise Contour	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่กระบวนการผลิต 	- Leq (2-5 min)	-	- มีค่าอยู่ในช่วง 55.7-94.5 dB(A)	<ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามมาตรการเรียบร้อยแล้ว ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565