รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย)

ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

เลขที่ 7/316 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)

ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

โทรศัพท์ 0-3802-6830 โทรสาร 0-3802-6838

จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250

โทรศัพท์ 0-2760-3000 โทรสาร 0-2760-3197 www.alsglobal.com

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
เลขที่ 7/316 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 0-3802-6830 โทรสาร 0-3802-6838

จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250
โทรศัพท์ 0-2760-3000 โทรสาร 0-2760-3197 www.alsglobal.com

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย)

วันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ตั้งอยู่เลขที่ 7/316 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566
( ) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.....
( ) อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายสุพจน์	สลามเต๊ะ	.....	ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายเดช	ช้างชน	.....	ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว	.....	ผู้จัดการอาวุโส
นางศิลาวรรณ	ใจบุญ	.....	ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

ALS Laboratory Group (Thailand) Co., Ltd.

(นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง)
ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

แบบ ตต. 2

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย)

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย)
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 7/316 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

   โทรศัพท์ 0-3802-6830 โทรสาร 0-3802-6838

   Email -
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ วันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2557 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/4355

   ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2551 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/2109

   ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/5738

   ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2557 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/4355
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 25 มกราคม พ.ศ. 2566
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง			หน้า
สารบัญ			ก
สารบัญตาราง			ค
สารบัญรูป			จ
สารบัญภาพ			ฉ
บทที่ 1 บทนำ			1-1
1.1	ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน		1-1
1.2	วัตถุประสงค์		1-1
1.3	ขอบเขตของการจัดทำรายงาน		1-2
1.4	รายละเอียดโครงการ		1-2
	1.4.1	ที่ตั้งและขนาดโครงการ	1-2
	1.4.2	องค์ประกอบของหน่วยผลิตไฟฟ้า	1-2
	1.4.3	ผลิตภัณฑ์	1-4
	1.4.4	เชื้อเพลิงและสารเคมี	1-4
	1.4.5	กระบวนการผลิต	1-5
	1.4.6	ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ	1-8
	1.4.7	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-9
1.5	มลพิษและการควบคุม		1-13
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			2-1
2.1	วิธีการติดตามตรวจสอบ		2-1
2.2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ		2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			3-1
3.1	บทนำ		3-1
3.2	ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ		3-2
	3.2.1	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-2
	3.2.2	วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-5
3.3	มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ		3-8

สารบัญ (ต่อ)

บทที่ 3 (ต่อ)

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 3-10
3.4.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง 3-10
3.4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ 3-17
3.4.3 ความเร็วและทิศทางลม 3-53
3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง 3-62
3.4.5 ระดับเสียงในบรรยากาศ 3-71
3.4.6 ระดับเสียงรบกวน 3-78
3.4.7 การจัดการกากของเสีย 3-82
3.4.8 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 3-83
3.4.9 การตรวจสุขภาพของพนักงาน 3-83
3.4.10 ระดับเสียงในสถานประกอบการ 3-84
3.4.11 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ 3-93
3.4.12 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ 3-96
3.4.13 มวลชนสัมพันธ์ 3-96
3.4.14 สุขภาพอนามัยของประชาชน 3-97
3.4.15 สุนทรียภาพ 3-97

บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดดามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม 4-1

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 4-1
4.2 มาตรการติดดามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม 4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.4-1	แสดงปริมาณการใช้น้ำในโครงการ	1-8
2.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	2-2
3.2-1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	3-2
3.2-2	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-6
3.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-12
3.4-2	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-13
3.4-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-21
3.4-4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-25
3.4-5	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (GPS 47P 0731364, 1437020) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-55
3.4-6	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด (GPS 47P 0724074, 1439002) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-56
3.4-7	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี (GPS 47P 0725723, 1440249) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-57
3.4-8	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) (GPS 47P 0728521, 1438948) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-58

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.4-9	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (GPS 47P 0725768, 1434353) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-59
3.4-10	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-63
3.4-11	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-65
3.4-12	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-72
3.4-13	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-73
3.4-14	ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-79
3.4-15	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-80
3.4-16	สรุปปริมาณกากของเสียของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-82
3.4-17	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Gas Turbine Generator ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-86
3.4-18	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Air Compressor (ABPR 1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-87
3.4-19	ผลการดรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Steam Turbine (ST 10) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-88
3.4-20	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-89
3.4-21	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566	3-94
3.4-22	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-94
4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการดิดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	4-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.4-1	แสดงพื้นที่ที่ตั้งโครงการ	1-3
3.4-1	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-15
3.4-2	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-43
3.4-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-45
3.4-4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-47
3.4-5	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-49
3.4-6	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-51
3.4-7	ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-60
3.4-8	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-68
3.4-9	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-76
3.4-10	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-77
3.4-11	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-81
3.4-12	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-91
3.4-13	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-95

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
2.2-1	การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ	2-79
2.2-2	กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน	2-79
2.2-3	อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x	2-80
2.2-4	ระบบ CEMs	2-80
2.2-5	รางระบายน้ำคอนกรีต	2-80
2.2-6	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน	2-81
2.2-7	เครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ บริเวณ Water Retention Pit	2-81
2.2-8	การนำน้ำ Blow down จาก Cooling Tower กลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้	2-81
2.2-9	ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ	2-82
2.2-10	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง	2-83
2.2-11	การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลของพนักงาน	2-83
2.2-12	อาคารครอบเครื่องจักร	2-83
2.2-13	อุปกรณ์ลดเสียง (Silencer)	2-83
2.2-14	ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน	2-83
2.2-15	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	2-84
2.2-16	ป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่โครงการ	2-84
2.2-17	ระบบระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ	2-84
2.2-18	ถังขยะในพื้นที่โครงการ	2-84
2.2-19	กระดาษ Reuse	2-84
2.2-20	อาคารเก็บรวบรวมขยะ	2-84
2.2-21	พื้นที่เก็บวัตถุดิบและสารเคมี	2-85
2.2-22	ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัย	2-85
2.2-23	อุปกรณ์ดับเพลิง	2-85
2.2-24	พาหนะสำรองเพื่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2-86
2.2-25	บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร	2-86
2.2-26	รั้วตาข่าย	2-86
2.2-27	ระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรอง	2-86
2.2-28	ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack	2-86

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่		หน้า
2.2-29	อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผง	2-86
2.2-30	ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)	2-86
2.2-31	อุปกรณ์ลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร	2-87
2.2-32	การนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้แทนชุมชน และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น	2-88
2.2-33	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-88
2.2-34	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้	2-88
3.4-1	การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-11
3.4-2	การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-20
3.4-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-62
3.4-4	การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-72
3.4-5	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-85
3.4-6	การตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2565	3-93

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม ขนาด 142.1 เมกะวัตต์ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท อมตะ สตีม ซัพพลาย จำกัด ตามเอกสารใน**ภาคผนวก ก**) ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 25.08 ไร่ (40,131 ตารางเมตร) ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง และสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240 เป็นโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยก่อนดำเนินกิจการดังกล่าว บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณา และได้รับหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/2109 ลงวันที่ 14 มีนาคม 2551, เลขที่ ทส 1009.7/5738 ลงวันที่ 30 กรกฎาคม 2552 และเลขที่ ทส 1009.7/4355 ลงวันที่ 23 เมษายน 2557 (**ภาคผนวก ก**) โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและกำหนดให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เพื่อเป็นการดิดดามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในช่วงดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พร้อมทั้งเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ผ่านมา เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ

2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้น จะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้นำรายงานผลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ที่ตั้งและขนาดโครงการ

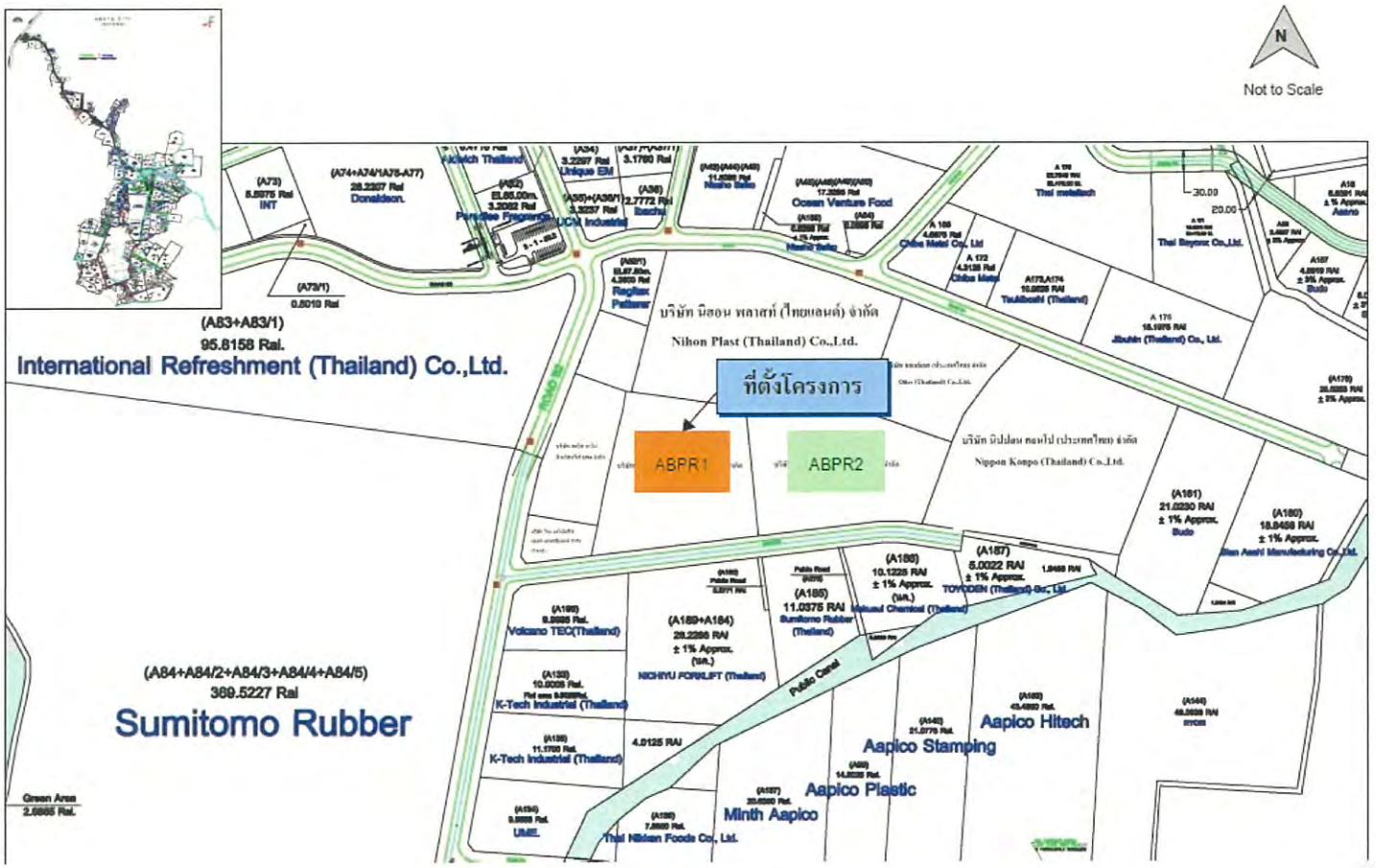
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง โดยมีบริเวณรอบพื้นที่โครงการติดต่อกับพื้นที่ต่างๆ ดังนี้ **(รูปที่ 1.4-1)**

- ทิศเหนือ ติดกับ บริษัท นิฮอน พลาสท์ (ไทยแลนด์) จำกัด
- ทิศใต้ ติดกับ ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
- ทิศตะวันออก ติดกับ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- ทิศตะวันตก ติดกับ บริษัท ไทย ออโตโมทีฟ แอนด์ แอพพลิแอนซ์ จำกัด และบริษัท เอเบิล ซาโน่ อินดัสตรีย์ 1996 จำกัด

1.4.2 องค์ประกอบของหน่วยผลิตไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโครงการ มีองค์ประกอบของหน่วยผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วย

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator : GTG) ซึ่งเป็นกังหันก๊าซอุตสาหกรรมแบบ Dry Low NOx จำนวน 2 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าเครื่องละ 50 เมกะวัตต์
- เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator : HRSG) จำนวน 2 เครื่อง
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG) ขนิด 2 ระดับความดัน จำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 42.1 เมกะวัตต์



รูปที่ 1.4-1 แสดงพื้นที่ที่ตั้งโครงการ

1.4.3 ผลิตภัณฑ์

1) พลังไฟฟ้า

โครงการสามารถผลิตพลังไฟฟ้าได้สูงสุด (Gross Power) 139.1 เมกะวัตต์ โดยมีพลังงานไฟฟ้าที่ใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการสูงสุด เท่ากับ 6.5 เมกะวัตต์ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 132.6 เมกะวัตต์

2) ไอน้ำ

เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) สามารถผลิตไอน้ำไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำความดัน 2 ระดับ ดังนี้

- ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 76.9 บาร์ อุณหภูมิ 514.5 องศาเซลเซียส โดย HRSG แต่ละเครื่อง มีอัตราการผลิตไอน้ำสูงสุดประมาณ 64.57 ตันต่อชั่วโมง

- ไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 7.65 บาร์ อุณหภูมิ 241.8 องศาเซลเซียส โดยมีอัตราการผลิตไอน้ำสูงสุดประมาณ 12.11 ตันต่อชั่วโมง

กรณีมีการผลิตไอน้ำจำหน่ายลูกค้า โครงการมีการแยกไอน้ำ ขนาดความดัน 21.01 บาร์ อุณหภูมิ 224.9 องศาเซลเซียส ออกจากวงจรไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ปริมาณสูงสุด 30 ตันต่อชั่วโมง ส่งผ่านระบบท่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำของโครงการ ได้แก่ บริษัท ซูมิโตโม รับเบอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นโรงงานผลิตยางรถยนต์ขนาดใหญ่ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ห่างจากพื้นที่โครงการประมาณ 300 เมตร

1.4.4 เชื้อเพลิงและสารเคมี

1) เชื้อเพลิง

โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทยเป็นเชื้อเพลิงหลัก ทั้งนี้ โครงการไม่มีแผนที่จะใช้เชื้อเพลิงสำรอง เนื่องจากที่ตั้งโครงการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ซึ่งมีระบบขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่มีความมั่นคงสูง ทั้งนี้ ก๊าซธรรมชาติสูงสุดเกิดขึ้นกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) อัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติเท่ากับ 1.01 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อชั่วโมง

2) สารเคมีและสารเติมแต่ง

- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ประกอบด้วย โพลีอะลูมิเนียมคลอไรด์, โซเดียมไฮโปคลอไรด์, โซเดียมไฮดรอกไซด์ และโพลีเมอร์

- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประกอบด้วย โซเดียมไฮดรอกไซด์, กรดไฮโดรคลอริก, สารป้องกันการเกิดตะกรัน, สารฆ่าเชื้อไบโอไซด์ และโซเดียมเมตาไบซัลไฟท์

- ระบบผลิตไอน้ำ ประกอบด้วย แอมมีน, ไตรโซเดียมฟอสเฟต และสารกำจัดออกซิเจน

- ระบบหล่อเย็น ประกอบด้วย โซเดียมไฮโปคลอไรด์, กรดซัลฟูริก, สารป้องกันการกัดกร่อน และสารป้องกันการเกิดตะกรัน

1.4.5 กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบการทำงานร่วมกัน 2 ระบบ คือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันก๊าซ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันไอน้ำ โดยการนำอากาศเสียที่ยังคงมีความร้อนส่งจากเครื่องกังหันก๊าซ ไปใช้ในการต้มน้ำที่เครื่องผลิตไอน้ำของเครื่องกังหันไอน้ำแล้วถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำ ทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอเพื่อขับกังหันไอน้ำที่ต่อกับเพลาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตพลังไฟฟ้าได้อีกครั้งหนึ่ง เป็นการใช้ประโยชน์ไม่ให้ความร้อนสูญเปล่าไปในบรรยากาศ

เครื่องจักร และอุปกรณ์ที่สำคัญของโครงการ สามารถสรุปได้โดยสังเขป ดังนี้

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator ; GTG)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ มีหลักการทำงานโดยการเปลี่ยนพลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติเป็นพลังไฟฟ้า ประกอบด้วยอุปกรณ์หลักที่สำคัญ 2 ส่วน คือ เครื่องกำเนิดก๊าซ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

กระบวนการผลิตที่เครื่องกำเนิดก๊าซ ซึ่งเป็นเครื่องยนต์สันดาปภายใน เริ่มต้นจากการกรองอากาศด้วยเครื่องกรองอากาศ (Air Filter) ผ่านเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) ให้มีความดันสูง และส่งต่อไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) ภายในห้องเผาไหม้มีช่องป้อนเชื้อเพลิงมีลักษณะเป็นหัวฉีดในลักษณะกระจาย (Spray) แบบ Dry Low NO_x Combustor เมื่อมีการจุดระเบิดและเชื้อเพลิงติดไฟจะเกิดปฏิกิริยาการสันดาปภายในห้องเผาไหม้ อุณหภูมิสูงประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ได้ก๊าซร้อนมีความดันและการขยายตัวสูง ส่งออกจากห้องเผาไหม้ไปขับเคลื่อนขุดใบพัดอีกขุดหนึ่งที่ตั้งอยู่บนเพลาเดียวกันกับเครื่องอัดอากาศให้หมุน เรียกว่า เครื่องกังหัน (Turbine) นำการถ่ายเทพลังงานด้วยการหมุนเป็นกระบวนการที่ต่อเนื่องไปฉุดเพลาโรเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ให้หมุนจ่ายกระแสไฟฟ้าตามปกติ ทั้งนี้ ก๊าซร้อนที่ระบายออกจากเครื่องกังหันก๊าซมีอุณหภูมิประมาณ 565 องศาเซลเซียส ซึ่งเป็นความร้อนที่สามารถส่งไปใช้เป็นแหล่งพลังงานที่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators ; HRSG)

เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นหม้อกำเนิดไอน้ำซึ่งออกแบบโดยเฉพาะสำหรับการใช้ความร้อนของก๊าซเสียจากเครื่องกังหันก๊าซ (GTG) เป็นแหล่งพลังงาน เรียกว่า Waste Heat Boiler ทั้งนี้ HRSG ที่ใช้ในโครงการเป็นแบบติดตั้งภายนอกอาคาร ขนิด Horizontal Flow สามารถผลิตไอน้ำความดัน 2 ระดับ คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรง ภายในติดตั้งขดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายขุด เป็นทางผ่านของก๊าซร้อน (Gas Duct) จากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาในหม้อไอน้ำเกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อกับก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งขดท่อภายในหม้อน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย Economizer, Evaporator และ Super Heater

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นขดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบ (Feed Water) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เติมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นขดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจาก Economizer ทางด้านล่างของตัวเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ ต้องมีการรักษาระดับน้ำในขดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมด เนื่องจากขดลวดไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้นภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวีความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอดง (Superheated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวีความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นขดท่อที่แขวนไว้ภายในหม้อน้ำ ปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Header โดยด้านหนึ่งของ Header จะยึดต่อเข้ากับหม้อต้มไอน้ำ ส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัวเมื่อท่อร้อน และส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ทั้งนี้ Super Heater แบ่งออกเป็น 2 วงจร คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 76.9 บาร์ และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 8.31 บาร์ ซึ่งจะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันเพื่อผลิตไฟฟ้า

3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generators ; STG)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 42.1 เมกะวัตต์ ติดตั้งไว้ภายในอาคาร เครื่องกังหันไอน้ำของโครงการเป็นแบบ Multi-Shaft, Combine Cylinder HP&LP ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานความร้อนจากไอน้ำให้เป็นพลังงานกล สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วน ตามระดับความดันที่ใช้ คือ High Pressure (HP) และ Low Pressure (LP)

การทำงานเริ่มจากไอน้ำความดันสูง (HP) และไอน้ำความดันต่ำ (LP) ที่ผ่านเครื่องทวีความร้อน (Super Heater) จะถูกส่งมาขับเคลื่อนกังหันไอน้ำโดยผ่าน Control Valve เพื่อควบคุมปริมาณไอน้ำ เมื่อไอน้ำผ่านกังหันจะทำให้กังหันหมุนปั่นเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อแปลงเป็นพลังไฟฟ้า ไอน้ำหลังผ่านหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจะถูกส่งมาควบแน่นที่หน่วยควบแน่น (Condenser) โดยคอนเดนเสทจากหน่วยควบแน่นจะถูกหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ ส่วนไอน้ำที่มีแรงดันและอุณหภูมิลดลงจนกลั่นตัวเป็นหยดน้ำภายในเส้นท่อ เรียกว่า น้ำคอนเดนเสท ซึ่งน้ำคอนเดนเสทที่เกิดขึ้นในเส้นท่อจากหน่วยผลิตไอน้ำและน้ำคอนเดนเสทที่เกิดขึ้นในเส้นท่อไอน้ำที่ส่งจำหน่ายกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำของโครงการทั้งหมด จะถูกรวบรวมส่งเข้าสู่ถังพักน้ำร้อน และส่งเข้าสู่ถัง Deaerator เพื่อกำจัดออกซิเจนในน้ำก่อนส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ โดยใช้เป็นน้ำชดเชยในหม้อไอน้ำ (Make up) และน้ำป้อนหม้อไอน้ำอีกครั้ง

4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

เครื่องควบแน่นของโครงการ มีจำนวน 1 เครื่อง เป็นแบบ Surface Condenser, Horizontal Single Shell ทำหน้าที่ควบแน่นไอน้ำที่ออกมาจาก STG (Steam Turbine Generator) โดยการแลกเปลี่ยนและถ่ายเทความร้อนกับน้ำเย็นที่ส่งมาจากหอหล่อเย็น (Cooling Tower) ภายในเส้นท่อ ทำให้ไอน้ำภายนอกเส้นท่อเกิดการควบแน่นกลายเป็นน้ำ และหมุนเวียนส่งกลับเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

ทั้งนี้ น้ำจากหอหล่อเย็น เมื่อผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนกับไอน้ำที่เครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น ประมาณ 8-10 องศาเซลเซียส จะถูกส่งกลับไปยังหอหล่อเย็นเพื่อแลกเปลี่ยนความร้อนกับอากาศ จากนั้นจึงหมุนเวียนกลับไปแลกเปลี่ยนความร้อนที่เครื่องควบแน่นต่อไป ระบบระบายน้ำแบบนี้ เรียกว่าระบบระบายน้ำแบบวงจรปิด (Closed Cycle System)

5) ระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

ระบบหอหล่อเย็นของโครงการ (Cooling Tower) มีโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็ก ทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้า ด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศ สวนทางกับกระแสน้ำที่จะลดอุณหภูมิ ซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง

ระบบหอหล่อเย็นของโครงการ เป็นแบบ Induce Draft Counter Flow Cooling Tower จำนวน 1 ชุด อัตราการหมุนเวียนของน้ำในระบบประมาณ 6,500 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

6) ระบบควบคุมและอุปกรณ์ (Control System and Instrument)

โครงการมีห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room : CCR) ทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางควบคุมการทำงานของอุปกรณ์และระบบต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ในส่วนของการสั่งเดินเครื่อง (Start Up) การเพิ่มและลดกำลังการผลิต (Load and Unload) การหยุดเดินเครื่อง (Shut Down) ตลอดจนทำการตรวจวัด ทดสอบการทำงานของอุปกรณ์การผลิตต่างๆ การเชื่อมโยงระบบควบคุมระหว่างโรงไฟฟ้าโดยใช้ระบบควบคุมชนิด Distributed Control System (DCS)

7) ระบบหม้อแปลงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า

หม้อแปลงไฟฟ้า เป็นอุปกรณ์ที่ใช้เปลี่ยนระดับแรงดันให้สูงขึ้นหรือต่ำลงตามต้องการโดยโครงการจะติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าชนิด Force Oil, Force Air Cooled (OFAF) ซึ่งไม่มีการใช้สาร PCB ในหม้อแปลงไฟฟ้าดังนี้

- หม้อแปลงไฟฟ้า 3 ชุด สำหรับปรับแรงดันไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจาก 11 kV ให้เพิ่มเป็น 115 kV สำหรับจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และกลุ่มลูกค้าโรงงานภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
- หม้อแปลงไฟฟ้า 2 ชุด สำหรับแปลงแรงดันไฟฟ้าจาก 115 kV เป็น 22 kV สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกลุ่มลูกค้าโรงงานภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
- Auxiliary transformer จำนวน 2 ชุด สำหรับเลี้ยงระบบต่างๆ ในโครงการ

1.4.6 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) ระบบน้ำใช้

น้ำดิบ 146.5 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ที่รับมาจากบริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด จะถูกนำเข้าสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Pre-treatment) ของโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด เพื่อผลิตน้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิตและใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 และ 2 จำกัด ประกอบด้วย

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (Clarifier)

โครงการมีระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น เป็นระบบตกตะกอน 1 ชุด สำหรับชดเชยในระบบหล่อเย็น และจะจ่ายให้ระบบน้ำที่ใช้ในโครงการ รวมกำลังการผลิตสูงสุด 585 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

(2) ระบบกรอง (Multimedia Filter)

โครงการมีระบบกรอง จำนวน 2 ชุด โดยแต่ละชุดมีความสามารถในการกรอง 92 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง น้ำกรองที่โครงการผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในส่วนต่างๆ ของโรงงาน เช่น ใช้ในอาคารสำนักงาน ใช้เป็นน้ำใช้ทั่วไปในพื้นที่ส่วนผลิต และนำไปผลิตเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) โดยปริมาณการใช้งานดังแสดงในตารางที่ 1.4-1

(3) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized)

น้ำที่ป้อนเข้าหม้อไอน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำนำไปใช้งานนั้น ต้องมีคุณสมบัติที่เหมาะสม ปัญหาที่พบบ่อยเนื่องจากคุณภาพน้ำที่ป้อนหรือน้ำในหม้อไอน้ำไม่เหมาะสมต่อการใช้งาน ดังเช่น การถ่ายเทความร้อนประสิทธิภาพต่ำลง การเพิ่มอุณหภูมิของโลหะที่เป็นพื้นผิว ถ่ายเทความร้อน ทำให้โลหะอ่อนตัวถึงขั้นอันตราย เป็นต้น โดยเกิดจากสิ่งเจือปนในน้ำ เช่น สิ่งสกปรก ฝุ่นละออง ไขมัน น้ำมัน และเกลือแร่ต่างๆ ซึ่งต้องบำบัดให้มีคุณภาพที่เหมาะสม สำหรับน้ำใช้ในหม้อไอน้ำของโครงการ ต้องผ่านระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

ตารางที่ 1.4-1 แสดงปริมาณการใช้น้ำในโครงการ

การใช้งาน	ปริมาณการใช้น้ำกรอง (ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)
น้ำชดเชยในหอหล่อเย็น (Cooling Water Makeup)	173.24
ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	32.05
น้ำใช้ทั่วไป ได้แก่ น้ำใช้ทั่วไปในสำนักงานและน้ำใช้ทั่วไปในพื้นที่ส่วนผลิต	1.0
รวม	**206.26**

2) ระบบไฟฟ้า

โครงการจะใช้ไฟฟ้าจากการผลิตของโครงการเอง แต่ในกรณีฉุกเฉินที่โครงการไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ หรือกรณีที่โครงการหยุดดำเนินการผลิตเพื่อทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ และช่วงเปิดการผลิต (Start up) ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ประมาณ 3 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าส่วนนี้โครงการจะเชื่อมต่อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในระบบสายส่ง 115 กิโลโวลต์

3) ระบบระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

ระบบระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วมภายในพื้นที่โครงการ สามารถจำแนกตามประเภทการใช้งานของพื้นที่ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) น้ำฝนที่ตกบริเวณที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน

พื้นที่ซึ่งอาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมัน ได้แก่ บริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ส่วนเครื่องจักรในการผลิตอื่นๆ ที่อาจมีการหกรั่วไหลของน้ำมันในระหว่างการซ่อมบำรุงได้ถูกติดตั้งไว้ภายในอาคารจึงปลอดภัยจากการปนเปื้อนของน้ำฝน อย่างไรก็ตามในส่วนของพื้นที่ที่ไม่สามารถอยู่ในอาคารได้ โครงการได้ติดตั้งรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U โดยรอบบริเวณพื้นที่ส่วนที่ผลิตทั้งหมด เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรกเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำก่อนระบายน้ำ ซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ซึ่งเชื่อมต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตามลำดับ โดยไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่แต่อย่างใด

(2) น้ำฝนที่ตกบนพื้นที่ทั่วไปซึ่งไม่มีการปนเปื้อน

ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน ถูกออกแบบเป็นรางระบายน้ำรูปตัวยู “U” ที่มีตะแกรงเหล็กปิดด้านบน วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โครงการโดยรอบ และเชื่อมต่อไปยังรางระบายน้ำฝนส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

1.4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการมีความมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1) การบริหารความปลอดภัย

(1) การแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(2) การแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน โดยโครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ 3 ระดับ ดังนี้

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน

(3) นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อใช้เป็นแนวทางการดำเนินงานและพัฒนาในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทให้เหมาะสมและสอดคล้องกับกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อความปลอดภัยในชีวิต และสุขภาพที่ดีของพนักงานทุกคน

(4) แผนงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด

2) การติดตามตรวจสอบ วัดผล และเฝ้าระวังการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) การตรวจความปลอดภัย

โครงการได้จัดทำโครงการสำรวจอันตรายในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยให้พนักงานทุกคนสามารถเสนอแนะลักษณะการปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงอันตรายที่พบ เพื่อนำไปสู่กระบวนการปรับปรุงเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว

(2) สภาพแวดล้อมในการทำงาน

การเฝ้าระวังและตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงอันตราย โดยทำการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน ได้แก่ ระดับความร้อน แสงสว่าง เสียง ปริมาณฝุ่นละออง เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549

(3) การตรวจสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงโดยแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

3) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอันตรายต่อสุขภาพ ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมตามลักษณะของงานและผลกระทบที่เกิดขึ้น

ทั้งนี้ โครงการได้มีการจัดทำป้ายเตือน รณรงค์ และประชาสัมพันธ์ให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญในการใช้งานอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล รวมทั้งมีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีจำนวนเพียงพอต่อพนักงาน โดยคำนึงถึงความเหมาะสมกับลักษณะการปฏิบัติงานของพนักงานในแต่ละฝ่าย

4) การจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ

(1) น้ำดื่ม ห้องน้ำ ห้องส้วม

โครงการได้จัดให้มีน้ำดื่มที่สะอาด และห้องน้ำห้องส้วมที่มีการดูแลรักษาความสะอาดให้อยู่ในสภาพที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอสำหรับพนักงานของโครงการ

(2) การปฐมพยาบาลและรักษาพยาบาล

โครงการได้จัดสวัสดิการแก่พนักงานทุกคนในการรักษาพยาบาลกับโรงพยาบาลหรือคลินิกที่ได้ระบุไว้ในบัตรรับรองสิทธิการรักษาพยาบาลของแต่ละบุคคล สำหรับการปฐมพยาบาลและรักษาอาการเบื้องต้น กรณีเกิดอุบัติเหตุเล็กน้อยหรือเจ็บไข้ได้ป่วยในช่วงเวลาทำงาน โครงการได้จัดให้มีห้องรักษาพยาบาล ยาและเวชภัณฑ์เพื่อการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ทั้งนี้ โครงการจะได้ทำความตกลงเพื่อส่งลูกจ้างหรือพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บในระหว่างปฏิบัติงานเข้ารับการรักษาพยาบาลกับสถานพยาบาลที่เปิด 24 ชั่วโมงแทนการจัดให้มีแพทย์ประจำเพื่อตรวจรักษาภายในโรงงาน

5) ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน

(1) แนวทางปฏิบัติทั่วไป

- ต้องศึกษาขั้นตอนการทำงานทั้งหมดให้รับทราบ และเข้าใจก่อนลงมือปฏิบัติ
- ต้องศึกษาวิธีการใช้เครื่องมือ หรืออุปกรณ์ ก่อนปฏิบัติงาน
- ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลตามมาตรฐานที่กำหนด
- ต้องสำรวจ ตรวจเช็ค สภาพความพร้อมต่างๆ ก่อนลงมือปฏิบัติงาน
- ต้องทำการรายงานให้หัวหน้าทราบเมื่อเกิดอุบัติเหตุ และรีบไปทำการปฐมพยาบาลโดยเร็ว
- ห้ามใช้เครื่องจักร เครื่องมือ ก่อนได้รับอนุญาตโดยเด็ดขาด
- ห้ามปฏิบัติงานโดยที่ไม่ใช่หน้าที่โดยเด็ดขาด
- ห้ามขับขี่รถจักรยานยนต์ หรือรถจักรยานในอาคารโรงงานโดยเด็ดขาด
- ห้ามดื่ม เสพ สิ่งของมึนเมา หรือพกพาเข้ามาในโรงงานโดยเด็ดขาด
- ห้ามกระทำการใดๆ ในพื้นที่อันตรายก่อนได้รับอนุญาตโดยเด็ดขาด พื้นที่อันตรายดังกล่าว ได้แก่
  - Switch Yard สถานีไฟฟ้าแรงสูง/ห้องหม้อแปลง
  - สถานีวัดและควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ
  - งานที่สูงเกิน 2 เมตร
  - งานที่อับอากาศ หมายถึง ที่ซึ่งมีทางเข้า-ออกจำกัด มีการระบายอากาศไม่เพียงพอ ได้แก่ อุโมงค์ บ่อ หลุม ท่อระบบดูดฝุ่น/ควัน แท็งก์ ที่มีลักษณะที่เป็นงานเชื่อม ตัดแก๊ส หรืองานที่ทำให้เกิดควันมากๆ
- บริเวณที่มีวัตถุไวไฟ เช่น ที่เก็บน้ำมัน สถานีก๊าซ และอาคารพัสดุ

(2) กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเฉพาะเรื่อง

- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือไฟฟ้า
- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานกับเครื่องจักร
- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือ

- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการเชื่อม ไฟฟ้า แก๊ส
- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานที่สูง
- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานที่อับอากาศ
- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานขุด

(3) ระบบการอนุญาตเข้าพื้นที่โครงการ

การเข้าพื้นที่โครงการนั้น ผู้ที่มาติดต่อจะต้องแลกบัตรทุกครั้งที่เข้าพื้นที่โครงการ โดยผู้ที่มาติดต่อต้องปฏิบัติให้ถูกต้องตามกฎเรื่องความปลอดภัย ซึ่งจะต้องสวมหมวก แว่นตา และรองเท้านิรภัยทุกครั้ง ก่อนเข้าโรงงาน

6) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

(1) การเตรียมพื้นที่รอบอาคาร โครงการได้จัดให้มีทางเข้า/ออก ที่สะดวก โดยถนนซึ่งเป็นทางเข้า/ออกของโครงการ มีความกว้างประมาณ 5-6 เมตร และสามารถเข้าถึงจุดเกิดเหตุได้อย่างสะดวกเนื่องจากโครงการได้ออกแบบให้มีถนนโดยรอบตามแนวรั้วโครงการ รวมทั้ง ออกแบบช่องเปิดเข้า /ออกอาคารตามที่กฎหมายกำหนด

(2) ระบบตรวจสอบและแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ได้แก่ อุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และกริ่งสัญญาณไฟไหม้ (Fire Alarm) โดยมีการติดตั้งในจุดต่างๆ ทั้งในบริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณพื้นที่ส่วนผลิต

(3) เครื่องดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง โครงการมีการติดตั้งระบบดับเพลิงตามชนิดและขนาดที่เหมาะสม

(4) ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง

- น้ำสำรองดับเพลิง
- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง
- เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump)
- หัวจ่ายน้ำดับเพลิงภายในอาคาร
- ตู้เก็บสายฉีดดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)
- หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Nozzles)
- หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Connection)
- อุปกรณ์ลดแรงดัน (Pressure Regulating Devices)

(5) การทดสอบระบบดับเพลิง

โครงการจะจัดให้มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น

1.5 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการ เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้ โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิงคุณภาพสูง คือ ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์และเถ้าเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้น จึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากเชื้อเพลิงเป็นหลักในปริมาณที่ต่ำด้วย นอกจากนี้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูง สามารถเผาไหม้ได้อย่างสมบูรณ์ ประกอบกับการออกแบบระบบเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูง ประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิงอย่างสมบูรณ์ ส่งผลให้ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด (UHC) และฝุ่นละอองเกิดขึ้นในปริมาณที่ต่ำด้วย ดังนั้น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมดจึงมิใช่มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากโครงการ อย่างไรก็ตาม เมื่ออุณหภูมิการเผาไหม้สูง ย่อมส่งผลให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Thermal NO_x) เกิดขึ้นสูงตามไปด้วย ดังนั้น จึงกล่าวสรุปได้ว่า มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ทั้งนี้ โครงการได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Burner สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติ

2) มลพิษทางเสียง

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์ทุกชนิด มีระดับความดังของเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากจุดกำเนิดเสียง 1 เมตร ในแนวนอนและสูงจากพื้นที่ 1.2 เมตร ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ สำหรับแหล่งเสียงดังที่สำคัญ ประกอบด้วย

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG)
- หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)
- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) และเครื่องควบแน่น (Condenser)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

ทางโครงการมีการควบคุมและป้องกันมลพิษทางเสียง ดังนี้

(1) การลดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด

- การจัดวางผังติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามหลักวิศวกรรมความปลอดภัย
- การออกแบบอาคารและระบบการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ เพื่อลดความสั่นสะเทือนอันเป็นจุดกำเนิดของเสียงดัง

- การกำหนดแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันมิให้เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง
- การติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียง เช่น Insulation บริเวณ Main Steam Line และ Hot Reheat Line

(2) การลดระดับเสียงที่ตัวนำ/ส่งผ่านเสียง

- การกำหนดให้อาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายใน อาทิเช่น GTG และ STG จะได้รับการติดตั้งอยู่ในพื้นที่ปิด จะสามารถจำกัดระดับเสียงได้ในระดับหนึ่ง
- พื้นที่ที่ระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ควรมีพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และติดตั้งป้ายสัญลักษณ์แสดงว่าเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังและพิจารณาติดตั้งกระจกกั้นเสียงสำหรับห้องควบคุมที่มีพนักงานประจำในพื้นที่ส่วนผลิต

(3) การป้องกันผู้ที่รับเสียง

การปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่โครงการในพื้นที่ส่วนการผลิตนั้นโดยทั่วไปตลอดระยะเวลาการทำงานต่อวันจะปฏิบัติอยู่เฉพาะภายในห้องควบคุม (Control Room) เป็นส่วนใหญ่ กรณีที่มีพนักงานเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เป็นครั้งคราว ทางโครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้ใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff)

3) น้ำเสียและการจัดการ

น้ำเสียที่เกิดขึ้นเนื่องจากโครงการ มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 42.94 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง โดยการจัดการน้ำเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ สามารถจำแนกตามลักษณะการบำบัดขั้นต้น ดังนี้

(1) น้ำเสียจากกิจวัตรประจำวันของพนักงาน

โครงการมีพนักงานจำนวน 30 คน คาดว่าจะมีน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากกิจวัตรประจำวันประมาณ 0.5 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ซึ่งน้ำเสียส่วนนี้จะได้รับการบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปให้มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตามลำดับ

(2) น้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน ประกอบด้วย

- น้ำเสียจากการซ่อมบำรุงหรือการล้างทำความสะอาดเครื่องจักรอุปกรณ์ และทำความสะอาดพื้นที่ประมาณ 0.5 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

- น้ำฝนที่ตกลงในบริเวณพื้นที่ผลิตทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก ประมาณ 322 ลูกบาศก์เมตร โดยกรณีที่ฝนตกในพื้นที่ดังกล่าว น้ำฝนมีโอกาสสัมผัสกับอุปกรณ์และเครื่องจักรโดยตรงอาจเกิดการชะล้างและปนเปื้อนน้ำมัน โครงการจึงได้จัดทำรางรวบรวมน้ำฝนที่อาจเกิดการปนเปื้อนน้ำมันดังกล่าวไปบำบัดเบื้องต้น

น้ำปนเปื้อนน้ำมันข้างต้นจะผ่านการบำบัดเบื้องต้นที่บ่อดักน้ำมัน (Oil Separator) ที่มีอยู่ในแต่ละบริเวณ เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ต่อไปตามลำดับ

(3) น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ประกอบด้วย น้ำเสียจากถังตกตะกอนและการล้างย้อน (Backwash) ของระบบกรองน้ำ รวมทั้ง น้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพ (Regeneration) ของระบบน้ำผลิตปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 19.6 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง จำเป็นต้องปรับค่า pH ของน้ำเสียให้เป็นกลางด้วยสารเคมี โดยดำเนินการภายในบ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Basin) ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตามลำดับ

(4) น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ

น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ และ Vent losses ปริมาณ 1.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง เป็นน้ำทิ้งที่ระบายออกเพื่อควบคุมความเข้มข้นของสิ่งเจือปนในระบบน้ำหมุนเวียน ดังนั้น จึงมีค่าปริมาณของแข็งละลายได้ (TDS) และอุณหภูมิค่อนข้างสูง โดยมีการลดอุณหภูมิน้ำและถูกส่งไปที่หอหล่อเย็น

(5) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น

น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณ 23.7 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ซึ่งมีลักษณะสมบัติที่คล้ายคลึงกับน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำแต่มีปริมาณสิ่งเจือปนประเภทสารอินทรีย์สูงกว่า โครงการมีการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นเพื่อปรับสภาพระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งก่อนระบายรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ต่อไปตามลำดับเช่นเดียวกัน

4) การจัดการมูลฝอยและกากของเสีย

วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ขยะมูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้น จากการดำเนินงานของโครงการ สามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภทหลัก คือ

(1) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำออกนอกบริเวณโรงงาน ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป จากสำนักงานและการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน โดยส่วนใหญ่เป็นประเภทเศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้และเศษอาหาร มูลฝอยดังกล่าวในส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ทางโครงการมีนโยบายในการนำกลับมาใช้ใหม่ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ ส่วนที่เหลือหลังจากการคัดแยก ณ จุดกำเนิด แล้วโครงการจะจัดหาภาชนะรองรับที่มีฝาปิดมิดชิดวางไว้ในบริเวณต่างๆ อย่างเพียงพอ โดยทุกวันจะรวบรวมขยะมูลฝอยทั้งหมดใส่ถุงพลาสติกสีดำมัดปากถุงมิดชิดและเก็บขนไปไว้บริเวณ ณ จุดเก็บขน ติดต่อหน่วยงานท้องถิ่นเข้ามาทำการเก็บขน พื้นที่โครงการอยู่ในความรับผิดชอบขององค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร หรือติดต่อหน่วยงานเอกชนที่ทางนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้เป็นผู้ว่าจ้างให้เข้ามาบริหารจัดการเป็นผู้เก็บขนไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป

(2) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือเป็นของเสียอันตราย (Non Hazardous Wastes) ได้แก่ กากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 ซึ่งต้องมีการขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนอกพื้นที่โรงงาน ทั้งนี้ ต้องไม่มีองค์ประกอบใดของกากของเสียที่เข้าข่ายเป็นของเสียอันตราย (Hazardous Waste Material) ประกอบด้วย

- วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือเป็นของเสียอันตราย ชนิดมีมูลค่า

โครงการจะทำการคัดแยกวัสดุประเภทที่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้ เช่น เศษกระดาษ เศษพลาสติก เศษไม้ เศษเหล็ก และเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง ไว้ในบริเวณอาคาร จัดเก็บของเสีย และติดต่อบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป

- วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือเป็นของเสียอันตราย ชนิดไม่มีมูลค่า

- ตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ โครงการจะรวบรวมไว้ภายในกระบะเหล็ก เพื่อรอการขนส่งไปกำจัดโดยการใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนในโรงงานปูนซีเมนต์ต่อไป

- เรซินที่เสื่อมสภาพจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ถ่านกัมมันต์ที่ใช้งานแล้ว และซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า โครงการจะรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งพื้นที่ เพื่อรอส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ มาทำการเก็บขนไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป

- ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine จะรวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของเก่านำไปกำจัดหรือนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ส่วนที่อาจจะเป็นอันตราย เช่น ไฟเบอร์กลาสจะให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป

(3) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย (Hazardous Wastes) ได้แก่ กากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ซึ่งมีองค์ประกอบหรือคุณสมบัติเข้าข่ายเป็นของเสียอันตราย (Hazardous Waste Material) ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 ซึ่งต้องมีการขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำออกนอกพื้นที่โรงงาน รวมทั้ง แจ้งรายละเอียดของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วทั้งที่ดำเนินการจัดการภายในและที่ขนออกไปกำจัดภายนอกตามแบบ รง.6 ภายใน 30 ธันวาคมของทุกปี ประกอบด้วย

- น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ น้ำมันใช้แล้วจากการล้างเครื่องจักรอุปกรณ์ งานกลึง ตะไบ และเจียร รวมทั้ง คราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน โครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตรที่มีฝาปิดมิดชิด และจัดเก็บไว้บริเวณลานถัง เพื่อติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป

- บรรจุภัณฑ์และภาชนะที่ใช้บรรจุสารเคมี วัสดุดูดซับ ถุงมือ เศษผ้า ที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน จากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักร รวมทั้งฉนวนกันความร้อนโครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตรที่มีฝาปิดมิดชิด และจัดเก็บไว้บริเวณอาคารเก็บกากของเสีย เพื่อติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ได้ดำเนินการรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ และภาพถ่าย ซึ่งใช้ประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแล้ว และบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวมาผนวกไว้รวมกับรายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 แสดงดังตารางที่ 2.2-1

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม ของบริษัท อมตะ บี.กริม. เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	-
	2. นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างซ่อมบำรุงและปรับปรุงระบบ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการจัดจ้างผู้รับเหมาซึ่งได้กำหนดไว้ในระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา ซึ่งโครงการมีกฎระเบียบให้ปฏิบัติตามก่อนเริ่มปฏิบัติงานได้มีการตรวจสอบอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข-1 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา
	3. บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดี และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	ภาคผนวก ข-2 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	4. หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาตจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด อย่างไรก็ตามหากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการจะแจ้งหน่วยงานอนุญาตจังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-
	5. ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม จะทำการแจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณาตามขั้นตอนดังกล่าว	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบการดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	6. ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต.มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	ภาคผนวก ข-3 เอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ และ ภาพที่ 2.2-1 การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ
	7. หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ยังไม่มีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลของชุมชน หากชุมชนมีข้อวิตกกังวลต่อการดำเนินโครงการ ทางโครงการได้จัดทำแผนการรับเรื่องร้องเรียนเพื่อเร่งหาสาเหตุ ดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบ รวมทั้ง ได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อวิตกกังวลของชุมชน	-	ภาคผนวก ข-4 แผนขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และ ภาพที่ 2.2-2 กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	8. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- ทางโครงการมีจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน	-	ภาคผนวก ข-5 สำเนาจดหมายนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
	9. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady Stage) พบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ	1. ควบคุมค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG Stack) ของโครงการให้เป็นไปตามค่าควบคุม ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 15 พีพีเอ็ม - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เกิน 40 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7	- โครงการมีการควบคุมค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG Stack) ของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG Stack) เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2566 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 11</u> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 14.9 ppm - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 0.5 ppm - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 0.5 mg/m^3 - ก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ (CO) มีค่าน้อยกว่า 1.0 ppm <u>ปล่อง HRSG 12</u> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 20.9 ppm - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 0.5 ppm - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 0.5 mg/m^3 - ก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ (CO) มีค่าเท่ากับ 2.1 ppm	-	ภาคผนวก ค-1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 **การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)**	2. ควบคุมค่าอัตราการระบายรวมของสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแต่ละชนิด ให้อยู่ในค่าอัตราการระบายรวมที่ทางนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จัดสรร ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 1,804.03 กิโลกรัม/วัน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 627.26 กิโลกรัม/วัน - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เกิน 639 กิโลกรัม/วัน	- โครงการมีการควบคุมค่าอัตราการระบายของสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแต่ละชนิด ให้อยู่ในค่าอัตราการระบายรวมที่ทางนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จัดสรรจากผลการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2566 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 11</u> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 106 Kg/Day - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 10.5 Kg/Day - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 4.04 Kg/Day - ก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ (CO) มีค่าน้อยกว่า 8.89 Kg/Day <u>ปล่อง HRSG 12</u> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 175 Kg/Day - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 12.1 Kg/Day - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 4.65 Kg/Day - ก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ (CO) มีค่าเท่ากับ 10.7 Kg/Day	-	ภาคผนวก ค-1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	3. จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustor สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน กรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน กรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ	-	ภาพที่ 2.2-3 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low Nox
	4. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละออง ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกซิเจนโดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 ^{o}C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ รวมทั้งมีการควบคุมคุณภาพระบบ (CEMs Quality Assurance) โดยหน่วยงานที่เชื่อถือได้อย่างสม่ำเสมอ ซึ่งมีการสอบเทียบโดยบริษัท เพทโทร-อินสตรูเมนท์ จำกัด โดยตรวจสอบครั้งล่าสุด HRSG 11 ในวันที่ 16 มิถุนายน 2566 และ HRSG 12 ในวันที่ 15 มิถุนายน 2566	-	ภาคผนวก ข-6 เอกสารสอบเทียบระบบ CEMs ภาคผนวก ข-7 บันทึกผล CEMs ภาคผนวก ข-8 แผนการเดินเครื่อง CEMs และภาพที่ 2.2-4 ระบบ CEMs

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 **การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)**	5. การตั้งค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของ CEMs โดยกำหนดระดับ Alarm ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการตั้งค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของ CEMs ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA ดังนี้ NO_x ค่า H Alarm 54.0 ppm, ค่า HH Alarm 60.0 ppm SO_2 ค่า H Alarm 14.0 ppm, ค่า HH Alarm 15.0 ppm CO ค่า H Alarm 90.0 ppm, ค่า HH Alarm 100.0 ppm TSP ค่า H Alarm 9.0 ppm, ค่า HH Alarm 10.0 ppm	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	6. กำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อตรวจสอบและควบคุมการระบายมลสารที่ระบายออกทางปล่องระบายอากาศของโครงการ โดยเฉพาะก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนมิให้สูงเกินกว่าค่าควบคุมตลอดระยะเวลาดำเนินงาน สรุปได้ดังนี้ (ก) กรณีที่ 1 ในสภาวะปกติ การใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงใน Gas Turbine ซึ่งได้ถูกออกแบบการเผาไหม้เป็นแบบ Dry Low NO_x Design ซึ่งปกติแล้วจะมีการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกินค่าควบคุม คือ ไม่สูงเกินกว่า 60 พีพีเอ็ม โครงการสามารถติดตามตรวจสอบและควบคุมการเผาไหม้ได้จาก DCS ซึ่งในปกติ Control Room Operator จะทำการตรวจสอบค่าการระบายที่ DCS (Distributed Control System) ตลอด 24 ชั่วโมง เมื่อระบบมีการแจ้งเตือน (Alarm) ที่ระดับความเข้มข้น NOx เท่ากับ 90% ของค่าควบคุม แสดงว่า มีการเปลี่ยนแปลงไปจากปกติ	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อตรวจสอบและควบคุมการระบายมลสารที่ระบายออกทางปล่องระบายอากาศของโครงการ โดยเฉพาะก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนมิให้สูงเกินกว่าค่าควบคุมตลอดระยะเวลาดำเนินงานตามระเบียบปฏิบัติ	-	ภาคผนวก ข-9 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การจัดการมลพิษทางอากาศ และวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมระบบมลภาวะทางอากาศ Emission Control

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	(ข) กรณีที่ 2 ในสภาวะที่มีการแจ้งเตือน (CEMs Alarm) กรณีที่มีการแจ้งเตือนระดับความเข้มข้น NO_x ที่ 90% ของค่าควบคุม ให้ดำเนินการดังนี้ ก)Control Room Operator ทำการตรวจสอบ Emission ที่ DCS ข)ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องว่ามีการเปลี่ยนแปลงจากสภาพการผลิตปกติหรือไม่ โดยสิ่งที่จะต้องตรวจสอบ เช่น Load ลดลงกว่าจากปกติหรือไม่ Gas Heating Value เปลี่ยนแปลงหรือไม่ ฯลฯ ถ้ามี การเปลี่ยนแปลงให้ดำเนินการแก้ไขให้กลับสู่สภาพปกติ หรือกรณีที่พบว่ามีสาเหตุมาจากคุณภาพก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ติดต่อทาง ปตท. ค)ถ้ากระบวนการผลิตไม่เปลี่ยนแปลง ให้แจ้งฝ่ายซ่อมบำรุงเพื่อตรวจเช็คอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ถ้าพบความผิดปกติ ให้ดำเนินการแก้ไขให้กลับสู่สภาพปกติ ถ้าอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องอยู่ในสภาพปกติ ให้แจ้ง Operations เพื่อตรวจติดตามต่อไป ง) ถ้ามีการตรวจสอบแล้วพบว่ายังมีการแจ้งเตือนที่ 90% ของค่าควบคุมอย่างต่อเนื่อง ให้แจ้ง Operations Manager เพื่อลด Load ตามความจำเป็นและความเหมาะสม โดยพยายามควบคุมค่า NO_x ไม่ให้เกินค่าควบคุม			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	จ)ทำการตรวจสอบโดยทำตามขั้นตอนที่ (ก)-(ง) ใหม่จนกว่าเข้าสู่ภาวะปกติ (ค) กรณีที่ 3 กรณีค่าที่ตรวจวัดมีแนวโน้มที่จะสูงเกินกว่าค่าที่ควบคุม เมื่อ Operator ดำเนินการครบถ้วนตามขั้นตอนในกรณีที่ 2 แล้ว ยังไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้และค่า NO_x ที่อ่านได้จาก CEMs มีแนวโน้มที่จะสูงเกินกว่าค่าควบคุม ให้พิจารณาดำเนินการดังนี้ ก)Shift Supervisor จะเป็นผู้แจ้ง Operator Manager และ Maintenance Manager รับทราบ ข)ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องว่ามีการเปลี่ยนแปลงจากสภาพการผลิตปกติหรือไม่ โดยสิ่งที่จะต้องตรวจสอบ เช่น Load ลดลงกว่าจากปกติหรือไม่ Gas Heating Value เปลี่ยนแปลงหรือไม่ ฯลฯ ถ้ามีการเปลี่ยนแปลงให้ดำเนินการแก้ไขให้กลับสู่สภาพปกติ หรือกรณีที่พบว่ามีสาเหตุมาจากคุณภาพก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ติดต่อทาง ปตท.			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	ค)แจ้ง Maintenance เพื่อตรวจเช็คอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ระบบ Dry Low NO_x ถ้าความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจากระบบ CEMs Fail/Error ให้ Operation และ Maintenance สอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีแก้ไข ถ้าแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider เข้ามาทำการแก้ไข ง) ถ้ามีการตรวจสอบในส่วนของกระบวนการผลิตและส่วนของ Maintenance แล้วพบว่ายังสูงอยู่ให้ทำการลด Load โดยทำการทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่าย Load ดังนี้ * ทดสอบโดยการลด Load ของ Gas Turbine แล้วดูว่า Emission ลดลงหรือไม่ * กรณีที่เดิน Load ของ Gas Turbine ต่ำแล้ว ทำให้ Emission สูงให้ทดลองเพิ่ม Load ของ Gas Turbine			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	จ) กรณีไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้ง Operations Manager และ Power Plant Manager เพื่อพิจารณา Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป			
1.2 การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง	1. โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยไม่มีการใช้เชื้อเพลิงสำรองอื่นๆ ทดแทน	- ทางโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว โดยไม่มีการใช้เชื้อเพลิงสำรองอื่นๆ ทดแทน	-	-
1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x และ CO) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ * ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ No_x CO และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ * ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ * กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อบริษัท บมจ. ปตท	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x และ CO) เกินกว่าค่าควบคุมตลอดระยะเวลาดำเนินการ	-	ภาคผนวก ข-9 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การจัดการมลพิษทางอากาศ และวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมระบบมลภาวะทางอากาศ Emission Control

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	* ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข * ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง แล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลดดังนี้ ● ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ ● กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซที่ต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ ● กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ทางโครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์และทางโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ 1 ท่าน คือ คุณเทวรรณ จิตต์เจียรนัย เลขทะเบียน 120-50-00001 เอกสารการขึ้นทะเบียนหมดอายุวันที่ 19 เมษายน 2567	-	ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	-	ภาคผนวก ข-11 อะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ
	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงาน อย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- ทางโครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปีเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และเป็นการป้องกันเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำงานของระบบ	-	ภาคผนวก ข-12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร
	5. บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 บันทึกสถิติ CEMs ไม่พบค่าสูงกว่าค่าควบคุม ทั้งนี้หากพบกรณีที่มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทางโครงการจะทำการบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขต่อไป	-	ภาคผนวก ข-7 บันทึกผล CEMs

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	1. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนในพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	-	ภาพที่ 2.2-5 รางระบายน้ำคอนกรีต และภาพที่ 2.2-6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน
	2. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	- โครงการจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมด ซึ่งใช้ร่วมกันระหว่าง บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด เนื่องจากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ไม่มีพื้นที่โรงงานอาหารหรือสำนักงานมีเพียงในเขตพื้นที่ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	-
	3. พิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	- ทางโครงการพิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ตามคุณภาพน้ำที่ได้รับการจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมฯ ซึ่งปัจจุบันโครงการมีการหมุนเวียนน้ำประมาณ 3-5 รอบ เพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	4. การใช้น้ำทิ้งหลังบำบัดที่ผ่านการใช้งานแล้ว (Recycled or Reclaimed Water) เป็นแหล่งน้ำที่เติมเข้าระบบหล่อเย็นทดแทนน้ำดิบจากแหล่งน้ำธรรมชาติ	- ทางโครงการใช้น้ำทิ้งหลังบำบัดที่ผ่านการใช้งานแล้ว ตามที่ได้รับการจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมฯ เป็นแหล่งน้ำที่เติมเข้าระบบหล่อเย็นทดแทนน้ำดิบจากแหล่งน้ำธรรมชาติ	-	-
	5. กำหนดแผนตรวจสอบคราบไขมัน-น้ำมัน ในบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Seperator) อย่างน้อย 2 ครั้งต่อสัปดาห์ เพื่อให้ระบบทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ	- โครงการได้มีการตรวจสอบคราบไขมันในบ่อ Oil Separator เป็นประจำ และบำรุงรักษาให้ระบบทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ	-	ภาคผนวก ข-13 บันทึกการตรวจสอบคราบไขมัน-น้ำมัน
	6. น้ำทิ้งทั้งหมดที่เกิดขึ้นในโครงการ รวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อตรวจสอบลักษณะสมบัติให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดลักษณะสมบัติน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียและระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ต่อไป	- น้ำทิ้งทั้งหมดที่เกิดขึ้นในโครงการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และมีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	ภาคผนวก ค-4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
	7. ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่ Water Retention Pit ก่อนที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ โดยควบคุมให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2542 เรื่องลักษณะสมบัติน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ	- ทางโครงการมีการควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่ Water Retention Pit โดยตรวจวัดคุณภาพน้ำเป็นประจำทุก 1 เดือน ก่อนที่จะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) รวมทั้งติดตั้งเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ บริเวณ Water Retention Pit โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ ได้แก่ pH, Temperature และ Conductivity	-	ภาพที่ 2.2-7 เครื่องตรวจวัดอัตโนมัติบริเวณ Water Retention Pit

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	8. พิจารณานำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- ปัจจุบันทางโครงการได้มีการนำน้ำ Blow down จาก Cooling Tower กลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้เพื่อลดปริมาณน้ำที่ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	-	ภาคผนวก ข-14 หนังสือแจ้งรับทราบการนำน้ำทิ้งบางส่วนกลับมาใช้ประโยชน์โดยการรดน้ำต้นไม้ในโครงการ และภาพที่ 2.2-8 การนำน้ำ Blow down จาก Cooling Tower กลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้
	9. จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ	- ทางโครงการมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ 1 ท่าน คือ คุณปุณยนุช อรุณเรื่อ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง	1. จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว	- ทางโครงการได้จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการแล้ว ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2564	-	ภาคผนวก ข-15 Noise Contour Map
	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- ทางโครงการจัดทำป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล ในบริเวณที่มีเครื่องจักรทำงาน เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	ภาพที่ 2.2-9 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- ทางโครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์สำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	ภาพที่ 2.2-10 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง และภาพที่ 2.2-11 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลของพนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	4. ติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และจัดให้มีแนวป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) ซึ่งมีบุคลากรปฏิบัติงานประจำในพื้นที่	- ทางโครงการมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) และฐานคอนกรีดลดแรงสั่นสะเทือน เพื่อลดระดับเสียง สำหรับเครื่องจักรที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ)	-	ภาพที่ 2.2-12 อาคารครอบเครื่องจักร ภาพที่ 2.2-13 อุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) และภาพที่ 2.2-14 ฐานคอนกรีดลดแรงสั่นสะเทือน
	5. หมั่นตรวจสอบ ดูแล ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- ทางโครงการมีการตรวจสอบดูแลเครื่องจักร โดยการใช้น้ำมันหล่อลื่นจารบีใส่เครื่องจักร เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	-	ภาคผนวก ข-12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร
	6. ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่องการหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อชุมชน ถ้าหากมีกิจกรรมดังกล่าวทางโครงการจะมีการแจ้งชุมชนให้ทราบล่วงหน้ารวมทั้งมีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียน	-	ภาพที่ 2.2-2 กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง	1. อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้มีการจัดอบรมพนักงานขับรถ รวมถึงกำหนดให้บริษัทรับจ้างช่วง มีการอบรมการขับรถอย่างปลอดภัยเพื่อลดอุบัติเหตุ	-	ภาคผนวก ข-16 คู่มือ ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และเอกสารการฝึกอบรมพนักงานขับรถ
	2. กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่การควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- ทางโครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการและมีการติดป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	-	ภาพที่ 2.2-15 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ และภาพที่ 2.2-16 ป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่โครงการ
	3. กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกตามกฎหมายกำหนด	- โครงการกำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกตามที่กฎหมายกำหนด	-	ภาคผนวก ข-17 เอกสารควบคุมน้ำหนักรถ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	4. หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการจัดให้มีการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการโดยหลีกเลี่ยงชั่วโมงเร่งด่วนเวลา 06.00 น.-09.00 น. และเวลา 16.00 น.-18.00 น. เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	-	ภาคผนวก ข-18 ข้อกำหนดการขอเข้าทำงานในพื้นที่โครงการ
	5. ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการกำหนดให้รถบรรทุกที่ผ่านเข้ามาในพื้นที่โครงการต้องได้รับการตรวจสอบสภาพตามที่กฎหมายกำหนดโดยตรวจสอบจาก พรบ. และใบต่อภาษีรถยนต์	-	ภาคผนวก ข-18 ข้อกำหนดการขอเข้าทำงานในพื้นที่โครงการ
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	- โครงการมีการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการโดยมีการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	ภาพที่ 2.2-5 รางระบายน้ำคอนกรีต และ ภาพที่ 2.2-17 ระบบระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	2. กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอโดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- ทางโครงการ จัดให้มีรางระบายน้ำแบบคอนกรีตภายในพื้นที่โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำ และการขุดลอกตะกอนสัปดาห์ละ 1 ครั้ง หากพบว่าส่งผลต่อเส้นทางระบายน้ำ	-	ภาคผนวก ข-19 เอกสารตรวจสอบการทำความสะอาดรางระบายน้ำ
	3. จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรกเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมของนิคมฯ	-	ภาพที่ 2.2-6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน
6. การจัดการกากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบมารับไปกำจัดต่อไป	- จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสท์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) มาทำการเก็บขนไปกำจัดต่อไป	-	ภาคผนวก ข-20 แบบตอบกลับการรายงานสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย และภาพที่ 2.2-18 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2. คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด เช่น กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน เศษเหล็ก แก้ว พลาสติก ติดต่อให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด บุญจอง รีไซเคิ้ล มาทำการเก็บขนไปกำจัดต่อไป ทั้งนี้ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายออกนอกบริเวณโรงงาน พ.ศ. 2561 ได้มีการกำหนดประเภทของขยะดังกล่าวให้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำออกนอกบริเวณโรงงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการนำไปใช้ประโยชน์	-	ภาพที่ 2.2-19 กระดาษ Reuse
	3. ขยะที่เหลือซึ่งไม่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้แล้ว ให้รวบรวมเพื่อรถเก็บขนมารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล	- โครงการทำการรวบรวมขยะที่เหลือซึ่งไม่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้แล้ว โดยบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และทำการเก็บขนโดยบริษัท เวสท์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS)	-	ภาคผนวก ข-20 แบบตอบกลับการรายงานสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4. น้ำมันที่เสื่อมสภาพหรือน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ การล้างเครื่องจักรอุปกรณ์และคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) และรวบรวมเก็บไว้ในถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ทางโครงการมีการส่งกำจัดน้ำมันที่เสื่อมสภาพหรือน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วที่เสื่อมสภาพจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรและเครื่องยนต์ โดยติดต่อให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด มหาชัยเอกศิริออยล์ มาทำการเก็บขนไปกำจัด	-	ภาคผนวก ข-21 เอกสารบันทึกการจัดเก็บน้ำมันหล่อลื่นเก่า
	5. บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ปริมาณกากของเสียที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ และระบุแหล่งที่ส่งกำจัด	-	ภาคผนวก ข-22 บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ และภาคผนวก ข-23 ใบกำกับการขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	6. ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547	- โครงการมีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 หนังสือแจ้งผลเลขที่ อก. 6501-8332 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 มิ.ย. 65 ถึง 22 มิ.ย.66 และหนังสือแจ้งผลเลขที่ อก.6601-8251 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 มิ.ย. 66 ถึง 22 มิ.ย.67	-	ภาคผนวก ข-24 ใบอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน
	7. จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- โครงการมีอาคารเก็บขยะเพื่อรวบรวมและให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปกำจัดต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-20 อาคารเก็บรวบรวมขยะ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก ข-25 แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
	2. จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- ทางโครงการจัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีรายละเอียด ดังนี้ - อบรมหลักสูตร “ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน (ทบทวนตามกฎหมาย)” รุ่นที่ 1 วันที่ 21 มิถุนายน 2566 และรุ่นที่ 2 วันที่ 26 มิถุนายน 2566 - อบรมหลักสูตร “ความปลอดภัยในการทำงานกับไฟฟ้า” วันที่ 22 มิถุนายน 2566	-	ภาคผนวก ข-26 เอกสารการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3. จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่ง การจัดเก็บและมาตรการความปลอดภัย ดังนี้ 1) การขนส่งและการจัดเก็บ สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุก โดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการนั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียมความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น 2) การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้ว ภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัทผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ทางโครงการมีพื้นที่เก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รวมทั้งดำเนินการตามที่มาตรการกำหนดทั้งด้านการขนส่งและการจัดเก็บ การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้แล้วและมาตรการด้านการจัดการความปลอดภัย	-	ภาพที่ 2.2-21 พื้นที่เก็บวัตถุดิบและสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3) การจัดการด้านความปลอดภัย ทางด้านการควบคุมสารเคมีหกล้นและรั่วไหลได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้ (ก) การรับสารเคมี เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัท ทางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุกว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมีอันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือนการขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขาย ถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า (ข) การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้นๆ (ค) การจัดเก็บสารเคมี ก) อาคารพัสดุต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเททางอากาศ และจัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	ข) จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ ค) รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิดตาม Chemical list ง) คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษาคุณสมบัติจาก MSDS เช่น - ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5 - ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 ^{o}F (15 ^{o}C) - ประเภทไวต่อปฏิกิริยา สามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ - ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะหนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น จ) แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out ฉ) จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01)			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	ช)ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ - สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) - เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมีและอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย - ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหย เกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) - ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด - ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	ช)ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร ฌ) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ (ง) การเคลื่อนย้ายสารเคมี เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งาน หัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้สารเคมีมีการหกรั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหกล้น รั่วไหลให้ดำเนินการตามการควบคุมการหกรั่วไหลของสารเคมีและจัดเก็บและขณะใช้งานและหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบสภาพพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งาน (จ) การใช้สารเคมี ผู้ใช้สารเคมีต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีเพื่อป้องกันอันตรายจากสารเคมีตามการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลหรือตามที่กล่าวไว้ใน MSDS			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ฉ) การแก้ไขป้องกัน การหกล้น รั่วไหลและการแก้ไขในกรณีรถบรรทุกสารเคมีคว่ำ หัวหน้าแผนกที่เกี่ยวข้องต้องปฏิบัติตามวิธีการควบคุมการหกล้นของสารเคมีที่จัดการขณะใช้งานหรือตาม MSDS			
	4. จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยโดยมีการประชุมทุกๆ เดือน	- ทางโครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อกำหนดหน้าที่ตามกฎหมายกำหนด	-	ภาคผนวก ข-27 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
	5. ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ทางโครงการมีการติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	ภาพที่ 2.2-22 ระบบตรวจสอบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัย
	6. จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ทางโครงการมีการจัดทำป้ายเตือน ในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	-	ภาพที่ 2.2-9 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	7. จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- ทางโครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอตามมาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	-	ภาคผนวก ข-28 การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA และภาพที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิง
	8. จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ทางโครงการมีการเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานและให้เหมาะสมกับประเภทงาน เช่น แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-10 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง และภาพที่ 2.2-11 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลของพนักงาน
	9. จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันท่วงที	- ทางโครงการจัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	-	ภาพที่ 2.2-24 พาหนะสำรองเพื่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10. จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ทางโครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	-	ภาคผนวก ข-29 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การขออนุญาตทำงาน (Permit to work)
	11. จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและทำการซ้อมแผนในปี พ.ศ. 2566 ดังนี้ - แผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีท่อส่งไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-30 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และ ภาคผนวก ข-31 รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	12. จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการมีการวางแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนฉุกเฉินต่างๆ ในปี พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังนี้ - แผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีท่อส่งไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-30 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และ ภาคผนวก ข-31 รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	13. กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการมีการจัดทำการตรวจสอบระบบและอุปกรณ์ไฟฟ้าในโรงงานอุตสาหกรรมเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง โดยปี 2566 มีแผนการตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลัง	-	ภาคผนวก ข-32 รายงานการตรวจสอบความปลอดภัยระบบไฟฟ้า ประจำปี 2565
	14. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	- ทางโครงการมีการตรวจสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง โดยปี 2566 มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในช่วงครึ่งปีหลัง	-	ภาคผนวก ข-33 รายงานสรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565 และแผนการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2566

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	15. กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- ทางโครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต รวมทั้งมีระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง และระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด	-	ภาคผนวก ข-34 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง และ ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด
	16. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- ทางโครงการมีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่พบอุบัติเหตุจากการทำงานของพนักงาน ทั้งนี้ทางโครงการได้จัดทำแบบฟอร์มบันทึกสถิติอุบัติเหตุ	-	ภาคผนวก ข-36 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	17. จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- ทางโครงการมีการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร และการจัดทำโครงการ Early detection for a safety workplace, โครงการ Safety awareness permit to work system, โครงการ Good Health Good Life Project และโครงการ Symbiosis Concept for Sustainable Waste Management	-	ภาคผนวก ข-37 การจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย และภาพที่ 2.2-25 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร
8. ด้านอันตรายร้ายแรง	1. ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง โดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการจัดทำแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	- ทางโครงการมีการจัดทำแผนงานการบ่งชี้อันตราย และการประเมินความเสี่ยง ตามระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยง และโอกาสด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และมีการทบทวนปีละ 1 ครั้ง หรือเมื่อเกิดอุบัติเหตุ	-	ภาคผนวก ข-38 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยง และโอกาสด้านอาชีว-อนามัยและความปลอดภัย และภาคผนวก ข-39 เอกสารการชี้บ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2. มาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ 1) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง 2) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) * สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง * ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง 3) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้องอ หรือบริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่พบการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมาตรฐาน ASME B31 G และ ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมาตรฐาน ASME 31.8 และ B 31G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ซึ่งมีการตรวจสอบครั้งล่าสุดในวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 โดยบริษัท เทสติ้ง โซลูชั่น จำกัด โดยปี 2566 มีแผนดำเนินการตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลัง	-	ภาคผนวก ข-40 รายงานการตรวจสอบสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	3. การป้องกันและลดอุบัติภัยของสถานีควบคุมบริเวณ Metering /Gate station			
	1) ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ขั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม	- โครงการมีการล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม	-	ภาพที่ 2.2-26 รั้วตาข่าย
	2) มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก	- โครงการมีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก	-	ภาพที่ 2.2-27 ระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรอง
	3) ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการมีการติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-	ภาพที่ 2.2-28 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack
	4) ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กิโลกรัม จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน	-	ภาพที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผง
	5) มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	4. การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร			
	1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น * จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า * จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น * จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า * จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	-	ภาพที่ 2.2-30 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)
	2) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ	- โครงการมีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ	-	-
	3) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	- โครงการจัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	4) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	- ทางโครงการมีการจัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	-	ภาคผนวก ข-41 แบบตอบกลับการยื่นหนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง ภาคผนวก ข-42 เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ ภาคผนวก ข-43 วิธีการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ
	5) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนดเพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- ทางโครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปีของอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	-	ภาคผนวก ข-12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5. ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ 1) ด้านวิศวกรรม * หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรการ American Society of Mechanical Engineers (ASME) * ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ * ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) * ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น * ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve) * ติดตั้งมาตรการวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) * ติดตั้งลิ้นระบายใต้หม้อไอน้ำ (Blow down Valve) * ติดตั้งฉนวนกันความร้อน * ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ * ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ * ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) * ติดตั้งมาตรการวัดอุณหภูมิปลายปล่อง * ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ	- โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการวิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบ โดยครั้งล่าสุดหม้อน้ำ หมายเลข HRSG 11 และหมายเลข HRSG 12 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566	-	ภาคผนวก ข-42 เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ และ ภาพที่ 2.2-31 อุปกรณ์ลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) ด้านการจัดการ * ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ * ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติ วิชาชีพวิศวกร * ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตรและมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกร	-	ภาคผนวก ข-44 เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	3) การดูแลหม้อไอน้ำ * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ	- ทางโครงการจัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ พร้อมด้วยวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ	-	ภาคผนวก ข-44 เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
	* แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ			
	* จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ทางโครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ	-	ภาคผนวก ข-44 เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
	* จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมต้านหม้อไอน้ำเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นคำขอความเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง	-	ภาคผนวก ข-41 แบบตอบกลับการยื่นหนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง
	* จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำการตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ	- ทางโครงการมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบโดยครั้งล่าสุดหม้อน้ำ หมายเลข HRSG 11 และหมายเลข HRSG 12 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566	-	ภาคผนวก ข-42 เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำ	- ทางโครงการมีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามที่ผู้ออกแบบกำหนด ซึ่งได้รับความเห็นชอบในการตรวจสอบหม้อไอน้ำด้วยแล้ว	-	ภาคผนวก ข-41 แบบตอบกลับการยื่นหนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง
	* จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด	- มีการจัดทำแบบการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน	-	ภาคผนวก ข-12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร
	* จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	- ทางโครงการมีการจัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	-	-
	* ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์	- ทางโครงการมีการทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์	-	-
	* ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการมีการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้สภาวะฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับการฝึกซ้อมแผนประจำปี 2566 มีแผนจะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	4) การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซม และดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ปัจจุบันทางโครงการยังไม่มีการซ่อมแซมหม้อไอน้ำ ซึ่งจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำ หรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น * มีการอบรมและซ้อมเกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง * มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำและมีการทดสอบอัดน้ำ	- ทางโครงการมีการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้สภาวะฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับการฝึกซ้อมแผนประจำปี 2566 มีแผนจะดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง - ทางโครงการมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำและมีการทดสอบอัดน้ำโดยครั้งล่าสุดหม้อน้ำ หมายเลข HRSG 11 และหมายเลข HRSG 12 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566	- -	- ภาคผนวก ข-42 เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ	1. จัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- ทางโครงการมีนโยบายในการพิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเข้าทำงานซึ่งปัจจุบันโครงการมีจำนวนพนักงานในท้องถิ่น 6 คน คิดเป็น 22.22% ของพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวก ข-45 พนักงานในท้องถิ่น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	2. จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและผลสูงสุด	- ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> * วันที่ 12-13 มกราคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมสนับสนุนงบประมาณและเข้าร่วมกิจกรรม เนื่องในวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2566 ของชุมชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษา เป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาศักยภาพของเยาวชน เพื่อพร้อมเป็นพลเมืองที่ดีมีคุณภาพสืบไป * วันที่ 14 มกราคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้ร่วมมอบทุนการศึกษาและจัดชุ้มกิจกรรมเนื่องในวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2566 ขององค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร และองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริม และสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษา เป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาศักยภาพของเยาวชน เพื่อพร้อมเป็นพลเมืองที่ดีมีคุณภาพสืบไป	-	ภาคผนวก ข-46 แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี 2566 และ ภาคผนวก ข-47 การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		* วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ และพนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรม Open House เปิดบ้านวิชาการโรงเรียนดันตรารักษ์ ประจำปีการศึกษา 2565 โดยภายในงานมีการแสดงผลงานนักเรียนระดับปฐมวัย เพื่อให้เด็กได้รับการพัฒนาให้เกิดศักยภาพสูงสุด ส่งเสริมกิจกรรมการเรียนการสอนแบบบูรณาการและจัดกิจกรรมการเรียนรู้แบบโครงงาน (Project Approach) เข้ามาช่วยส่งเสริมในเรื่องกระบวนการคิด เน้นวิธีการลงมือปฏิบัติ ซึ่งสอดคล้องกับการปฏิรูปการศึกษา การจัดงานในครั้งนี้ได้นำเสนอผลงานในรูปแบบของนิทรรศการ ประกอบด้วย โครงงาน Car land แตนมหัศจรรย์มหัศจรรย์กล่องนม โครงงาน ข.ไข่ ในเล้า โครงงาน ปลาน้อยแสนรัก โครงงาน เพลินกับ Plan และโครงงานบ้านนักวิชาการน้อย เป็นต้น <u>ด้านการดูแลชีวิตและความเป็นอยู่</u> * ตลอดเดือนมกราคม ผู้บริหารฯและเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้ามอบกระเช้าให้กับผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง ผู้อำนวยการการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) และผู้นำชุมชน ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กร/หน่วยงาน และโรงไฟฟ้า		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		* วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2566 พนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิตในโครงการ 100 ล้านซีซี ชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย ครั้งที่ 29 กับเหล่ากาชาดจังหวัดระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิตในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป อีกทั้ง ยังเป็นโอกาสอันดีที่ผู้ประกอบการโรงงาน และหน่วยงานต่างๆ ภายในนิคมฯ ได้ทำกิจกรรมเพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน * วันที่ 25 เมษายน 2566 พนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิตถวายเป็นพระราชกุศลแด่สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ในโครงการ “100 ล้านซีซี โลหิตชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย ครั้งที่ 30” (กรณีพิเศษ) กับเหล่ากาชาดจังหวัดชลบุรี ณ จุดรับบริจาคโลหิตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป อีกทั้ง ยังเป็นโอกาสอันดีที่ผู้ประกอบการโรงงาน และหน่วยงานต่างๆ ภายในนิคมฯ ได้ทำกิจกรรมเพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน <u>ด้านสิ่งแวดล้อมและชุมชน</u> * วันที่ 16 มีนาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมโครงการ Road Safety กับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และร่วมสนับสนุนการติดตั้งป้ายส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยทางถนนฯ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการรณรงค์การขับขี่ปลอดภัย		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> * ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ที่ผ่านมาทางเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมรดน้ำดำหัวขอพรผู้ใหญ่และสนับสนุนงบประมาณเนื่องในประเพณีสงกรานต์ประจำปี 2566 ของตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง, ตำบลพนานิคม อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เพื่อเป็นการอนุรักษ์วัฒนธรรมประเพณีของไทย ตลอดจนสร้างความสัมพันธ์ระหว่างหน่วยงานในท้องถิ่นรวมถึงชุมชน และผู้ประกอบการในพื้นที่ <u>ด้านศาสนา</u> * วันที่ 16 มีนาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมสนับสนุนการจัดงานประจำปีนมัสการสมเด็จองค์พระปฐมและปิดทองหลวงพ่อ ณ วัดเขาไม้แก้ว ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	3. จัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่นโดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการเพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- ทางโครงการมีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น ทุก 6 เดือน และชุมชนที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งผ่านทางคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม ของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจ	-	ภาคผนวก ข-3 เอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ
	4. การรับเรื่องร้องเรียน * ประชาสัมพันธ์การดำเนินงานเขตโครงการให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบ โดยเฉพาะขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบผ่านทางผู้นำชุมชน และกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ โดยเฉพาะขั้นตอนและช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ และได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เป็นการประชุมร่วมกับผู้แทนชุมชนเพื่อนำเสนอผลการดำเนินงาน และรับฟังความคิดเห็นของชุมชน ทุก 6 เดือน รวมทั้งได้เข้าร่วมนำเสนอผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า กับสำนักงานการนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ และชุมชนที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุก 6 เดือน ซึ่งเป็นอีกช่องทางหนึ่งในการรับฟังความคิดเห็น และสร้างความเข้าใจต่อชุมชน	-	ภาคผนวก ข-4 แผนขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และ ภาพที่ 2.2-2 กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	4. การรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ) * กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจนภายใน 7 วัน * บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี	- จัดให้มีบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน - ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน	- -	ภาคผนวก ข-4 แผนขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และ ภาพที่ 2.2-2 กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน
	5. ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	- ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการกำหนด โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีผู้ขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	6. โครงการมีนโยบายให้มีแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรมปลวกแดงของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลพินิจของกรรมการสวนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ ดังนี้ 1)โครงการและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คน ประกอบด้วย	- โครงการมีนโยบายแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด และมีแผนการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยจัดประชุมครั้งล่าสุด ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ณ ห้องประชุมชั้น 2 อาคารสำนักงาน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3, 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข-48 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการ เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	1.1) ตัวแทนภาคประชาชน จำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง หมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน 1.2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ของทุกชุมชน และผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัดและอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- ตัวแทนจากโครงการ ให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด ไม่เกิน 2 คน 2) รูปแบบการประชุม 2.1) วาระปกติ ก) การประชุมคณะกรรมการ ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด 2.2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ 3.1) กรณีการดำเนินงานปกติ ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	3.2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องมาจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ ก)กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายโดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯเข้าร่วมประชุม ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น ข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	ประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติเหตุ ภัยธรรมชาติไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมดโดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ดาม โครงการยินดีเข้าไปดูแล			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	ช่วยเหลือขดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิต ค่ารักษาพยาบาล และความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล ช) กรณีไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณาคัดแยกและแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลาง ไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจกรรมในเรื่องนั้นๆ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วน ว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหาหรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้านตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหาข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรมโดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่าย ตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	7. ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมและต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ - การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น - รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี - การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข - การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่น มอบทุนการศึกษา บริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น - งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับการร้องขอ	- โครงการได้สนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับประชาชน ผู้นำหน่วยงานและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง โดยแบ่งกิจกรรมดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> * วันที่ 12-13 มกราคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมสนับสนุนงบประมาณและเข้าร่วมกิจกรรม เนื่องในวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2566 ของชุมชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษา เป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาศักยภาพของเยาวชน เพื่อพร้อมเป็นพลเมืองที่ดีมีคุณภาพสืบไป	-	ภาคผนวก ข-46 แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี 2566 และ ภาคผนวก ข-47 การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		* วันที่ 14 มกราคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้ร่วมมอบทุนการศึกษาและจัดชุ้มกิจกรรมเนื่องในวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2566 ขององค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร และองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษา เป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาศักยภาพของเยาวชน เพื่อพร้อมเป็นพลเมืองที่ดีมีคุณภาพสืบไป * วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ และพนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรม Open House เปิดบ้านวิชาการโรงเรียนตันตรารักษ์ ประจำปีการศึกษา 2565 โดยภายในงานมีการแสดงผลงานนักเรียนระดับปฐมวัย เพื่อให้เด็กได้รับการพัฒนาให้เกิดศักยภาพสูงสุด ส่งเสริมกิจกรรมการเรียนการสอนแบบบูรณาการและจัดกิจกรรมการเรียนรู้แบบโครงงาน (Project Approach) เข้ามาช่วยส่งเสริมในเรื่องกระบวนการคิด เน้นวิธีการลงมือปฏิบัติ ซึ่งสอดคล้องกับการปฏิรูปการศึกษา การจัดงานในครั้งนี้ได้นำเสนอผลงานในรูปแบบของนิทรรศการ ประกอบด้วย โครงงาน Car land แดนมหัศจรรย์ มหัศจรรย์กล่องนม โครงงาน ข.ไข่ ในเล้า โครงงาน ปลาน้อยแสนรัก โครงงาน เพลินกับ Plan และโครงงานบ้านนักวิชาการน้อย เป็นต้น		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<u>ด้านการดูแลชีวิตและความเป็นอยู่</u> * ตลอดเดือนมกราคม ผู้บริหารฯและเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้ามอบกระเช้าให้กับผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง ผู้อำนวยการการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) และผู้นำชุมชน ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กร/หน่วยงาน และโรงไฟฟ้า * วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2566 พนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิตในโครงการ 100 ล้านซีซี ชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย ครั้งที่ 29 กับเหล่ากาชาดจังหวัดระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิตในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป อีกทั้ง ยังเป็นโอกาสอันดีที่ผู้ประกอบการโรงงาน และหน่วยงานต่างๆ ภายในนิคมฯ ได้ทำกิจกรรมเพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		* วันที่ 25 เมษายน 2566 พนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิตถวายเป็นพระราชกุศล แด่สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ในโครงการ “100 ล้านซีซี โลหิตชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย ครั้งที่ 30” (กรณีพิเศษ) กับเหล่ากาชาดจังหวัดชลบุรี ณ จุดรับบริจาคโลหิตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป อีกทั้ง ยังเป็นโอกาสอันดีที่ผู้ประกอบการโรงงาน และหน่วยงานต่างๆ ภายในนิคมฯ ได้ทำกิจกรรมเพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน <u>ด้านสิ่งแวดล้อมและชุมชน</u> * วันที่ 16 มีนาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมโครงการ Road Safety กับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และร่วมสนับสนุนการติดตั้งป้ายส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยทางถนนฯ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการรณรงค์การขับขี่ปลอดภัย		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> * ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ที่ผ่านมาทางเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมรดน้ำดำหัวขอพรผู้ใหญ่และสนับสนุนงบประมาณเนื่องในประเพณีสงกรานต์ประจำปี 2566 ของตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง, ตำบลพนานิคม อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เพื่อเป็นการอนุรักษ์วัฒนธรรมประเพณีของไทย ตลอดจนสร้างความสัมพันธ์ระหว่างหน่วยงานในท้องถิ่นรวมถึงชุมชน และผู้ประกอบการในพื้นที่ <u>ด้านศาสนา</u> * วันที่ 16 มีนาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมสนับสนุนการจัดงานประจำปีนมัสการสมเด็จองค์พระปฐมและปิตทองหลวงพ่อ ณ วัดเขาไม้แก้ว ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	1. ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วม ในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต.มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	ภาคผนวก ข-3 เอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ และ ภาพที่ 2.2-1 การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ
	2. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการบริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชน ทางโครงการจะเร่งหาสาเหตุดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบ รวมทั้ง ได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนาขุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อวิตกกังวลของชุมชน	-	ภาคผนวก ข-4 แผนขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และ ภาพที่ 2.2-2 กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	3. เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงงานเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมรวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน	- ทางโครงการเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงงานเมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีผู้ขอเข้าเยี่ยมชมโรงงาน	-	-
	4. ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียงในการเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	- โครงการมีการประสานงานกับชุมชนใกล้เคียงในการเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไปรวมทั้งความรู้และข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	-	ภาคผนวก ข-3 เอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ และ ภาพที่ 2.2-1 การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ
	5. มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์หาสาเหตุของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการจัดให้มีทีมงานที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	ภาคผนวก ข-49 เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	6. การเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง โดยใช้สื่อประเภทต่างๆ เช่น ใบปลิว ขนาด A3 จำนวน 50 ใบ เพื่อติดป้ายประกาศประจำหน่วยงานราชการ ที่ทำการผู้นำชุมชน และป้ายประชาสัมพันธ์ประจำหมู่บ้าน เป็นต้น เอกสารแผ่นพับ ขนาด A4 จำนวน 500 ใบ เพื่อแจกจ่ายให้กับหน่วยงานราชการ ผู้นำชุมชน ประชาชนผู้มีส่วนได้เสีย ผู้สนใจทั่วไป และการกระจายเสียงตามหอกระจายเสียงในชุมชน ซึ่งคณะทำงานต้องมีการประชาสัมพันธ์อย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชน โดยเฉพาะกระบวนการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการเพื่อลดความวิตกกังวลจากชุมชน รวมทั้งรับฟังความคิดเห็นของประชาชนผ่านช่องทางต่างๆ ที่เหมาะสม เช่น การตั้งกล่องรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนเพื่ออำนวยความสะดวกของชุมชนและมีเจ้าหน้าที่ของโครงการไปรับเพื่อนำกลับมาวางแผนในการพัฒนา ปรับปรุงและแก้ไขจากข้อเสนอแนะของชุมชน	- ทางโครงการได้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง โดยใช้สื่อประเภทต่างๆ เช่น ใบปลิว เอกสารแผ่นพับ เพื่อแจกจ่ายให้กับหน่วยงานราชการ ผู้นำชุมชน ประชาชนผู้มีส่วนได้เสีย ผู้สนใจทั่วไป รวมทั้งผ่านคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม	-	ภาคผนวก ข-3 เอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	7. การปรึกษาหารือร่วมกับชุมชน (Public Consultation) เช่น การเข้าพบกลุ่มเป้าหมายโดยตรง เช่น ตัวแทนชุมชน ประชาชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ผู้นำทางความคิดและผู้อาวุโสที่เป็นที่ยอมรับของชุมชน องค์กรเอกชนในท้องถิ่น เพื่อชี้แจง ให้ข้อมูลในสิ่งที่ชาวบ้านยังมีความวิตกกังวลและข้อคิดเห็นจากชุมชนเพื่อใช้ในการวางแผนสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนต่อไป	- ทางโครงการมีการปรึกษาหารือร่วมกับชุมชน (Public Consultation) การเข้าพบกลุ่มเป้าหมายโดยตรง เช่น ตัวแทนชุมชน ประชาชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน เพื่อชี้แจงให้ข้อมูลในสิ่งที่ชาวบ้านยังมีความวิตกกังวลและข้อคิดเห็นจากชุมชน โดยผ่านการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมและการประชุมร่วมกับทางนิคมอุตสาหกรรมและหน่วยงานราชการและตัวแทนชุมชนที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี	-	-
	8. จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี โดยมีกรอบแผนงานหลัก 5 ด้าน ได้แก่ ด้านการศึกษา ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ ด้านสิ่งแวดล้อมของชุมชน ด้านวัฒนธรรมประเพณีของชุมชน และด้านศาสนา โดยดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- ทางโครงการมีการจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี โดยมีกรอบแผนงานหลัก 5 ด้าน ได้แก่ ด้านการศึกษา ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ ด้านสิ่งแวดล้อม ชุมชน ด้านศาสนา และด้านวัฒนธรรมประเพณีของชุมชน	-	ภาคผนวก ข-46 แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี 2566 และ ภาคผนวก ข-47 การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	9. จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- ทางโครงการมีการจัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่นมากยิ่งขึ้น	-	ภาคผนวก ข-46 แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี 2566 และ ภาคผนวก ข-47 การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	10. ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	- มีประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	11. นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปรผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจง่ายในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- มีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยการนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานท้องถิ่น และนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้แทนชุมชนร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมเป็นประจำทุก 6 เดือน ครั้งล่าสุด ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ณ ห้องประชุม ชั้น 2 อาคารสำนักงาน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3, 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข-48 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการ เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม และ ภาพที่ 2.2-32 การนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้แทนชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	12. จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการทางด้านการผลิต การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ให้ผู้นำชุมชน ประชาชนและเยาวชนในชุมชนใกล้โดยรอบอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง	- โครงการมีจัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการ ทางด้านการผลิต การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ให้ผู้นำชุมชน ประชาชนและเยาวชนในชุมชนใกล้โดยรอบ	-	-
11. สาธารณสุข	1. ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- ทางโครงการมีแผนการประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเพื่อบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ ปีละ 1 ครั้ง โดยปี 2566 จะดำเนินการรวบรวมในช่วงครึ่งปีหลัง	-	-
	2. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟูป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา โดยการจัดกิจกรรมให้ความรู้ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	-	ภาคผนวก ข-47 การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	3. สนับสนุน และสร้างโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนด้านต่างๆ แก่หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการด้านสุขภาพประชาชนโดยการเข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	-	ภาคผนวก ข-47 การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. สาธารณสุข (ต่อ)	4. จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลพร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล	- ทางโครงการมีการจัดอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน ครั้งล่าสุดในปี 2565 รุ่นที่ 1 วันที่ 4 พฤศจิกายน 2565 และรุ่นที่ 2 วันที่ 8 พฤศจิกายน 2565 โดยปี 2566 มีแผนจัดอบรมในช่วงครึ่งปีหลัง	-	ภาคผนวก ข-50 เอกสารการอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น
	5. ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการมีการให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ โดยการจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์เพื่อให้ความรู้ ส่งเสริมสุขภาพพนักงาน	-	ภาคผนวก ข-51 เอกสารประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ด้านสุขภาพ
12. สุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อเป็นแนวบดบังสายตา เช่น อโศกอินเดีย สนประดิพัทธ์ ประดู่ เป็นต้น มีการแทรกด้วยไม้พุ่มด่างระดับ เช่น โกสน โมก แก้ว เข็ม เป็นต้น พื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าจัดเป็นพื้นที่สันทนาการและสวนหย่อม	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 10,500 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 26.16 ของพื้นที่โครงการ	-	ภาคผนวก ข-52 Lay Out พื้นที่สีเขียวของโครงการ และภาพที่ 2.2-33 พื้นที่สีเขียวของโครงการ
	2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวอยู่เสมอ โดยได้ว่าจ้างบริษัท พี.เอส. การ์เด้น จำกัด ดูแลรักษาสนามหญ้าและต้นไม้เป็นประจำทุกวันจันทร์-วันเสาร์	-	ภาคผนวก ข-53 สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาในการดูแลพื้นที่สีเขียว และภาพที่ 2.2-34 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้

ภาพที่ 2.2-1 การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ

ภาพที่ 2.2-2 กล่องและเบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน

ภาพที่ 2.2-3 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x

ภาพที่ 2.2-4 ระบบ CEMs

ภาพที่ 2.2-5 รางระบายน้ำคอนกรีต

ภาพที่ 2.2-6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน

pH Meter

Thermometer

Conductivity Meter

ภาพที่ 2.2-7 เครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ บริเวณ Water Retention Pit

ภาพที่ 2.2-8 การนำน้ำ Blow down จาก Cooling Tower กลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้

ภาพที่ 2.2-9 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ

ภาพที่ 2.2-10 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง

ภาพที่ 2.2-11 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลของพนักงาน

ภาพที่ 2.2-12 อาคารครอบเครื่องจักร

ภาพที่ 2.2-13 อุปกรณ์ลดเสียง (Silencer)

ภาพที่ 2.2-14 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน

ภาพที่ 2.2-15 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ

ภาพที่ 2.2-16 ป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-17 ระบบระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ

ภาพที่ 2.2-18 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-19 กระดาษ Reuse

ภาพที่ 2.2-20 อาคารเก็บรวบรวมขยะ

ภาพที่ 2.2-21 พื้นที่เก็บวัตถุดิบและสารเคมี

ภาพที่ 2.2-22 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัย

ภาพที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิง

ภาพที่ 2.2-24 พาหนะสำรองเพื่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ภาพที่ 2.2-25 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร

ภาพที่ 2.2-26 รั้วตาข่าย

ภาพที่ 2.2-27 ระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรอง

ภาพที่ 2.2-28 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack

ภาพที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผง

ภาพที่ 2.2-30 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)

HRSG Insulator

Level Drum Alarm and Emergency Trip

HP Drum Pressure Indicator

LP Steam Outlet Pressure

LP Drum Level Indicator

LP Drum Level Indicator (Sight Glass)

Safety Valve LP Drum

Safety Valve LP Outlet Steam

ภาพที่ 2.2-31 อุปกรณ์ลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร

ภาพที่ 2.2-32 การนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้แทนชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น

ภาพที่ 2.2-33 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ภาพที่ 2.2-34 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ประกอบด้วย

1) คุณภาพอากาศจากปล่อง
2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3) ความเร็วลมและทิศทางลม
4) คุณภาพน้ำทิ้ง
5) ระดับเสียงในบรรยากาศ
6) ระดับเสียงรบกวน
7) การจัดการกากของเสีย
8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
   - การตรวจสุขภาพพนักงาน
   - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hrs)
   - ตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ
   - บันทึกสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการ
9) มวลชนสัมพันธ์
   - บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน
   - สำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจ-สังคม
10) สุขภาพอนามัยของประชาชน
11) สุนทรีภาพ

3.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ

3.2.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
1 คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- ค่าความเข้มข้นมลสารที่ระบายออก • ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) • ฝุ่นละอองรวม (TSP) • ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - อุณหภูมิ - ปริมาณออกซิเจน - ความเร็วก๊าซ - รูปแบบการเดินเครื่องและกำลังการผลิต ขณะทำการตรวจวัด - คำนวณผลการตรวจวัดในรูปแบบอัตราการระบายรวม (Total Loading) เพื่อเปรียบเทียบกับค่าอัตราการระบายที่ได้รับอนุญาตจากนิคมฯ	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- ปีละ 2 ครั้ง โดยการรายงานผลให้อ้างอิงที่ลภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง % excess air เท่ากับ 50% oxygen เท่ากับ 7
1.2 การตรวจวัดคุณภาพจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติสำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่	- ความทึบแสงหรือฝุ่นละออง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซออกซิเจน (O_2)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- ตลอดเวลา

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ทิศทางและความเร็วลม	จุดตรวจวัด 5 จุด (รูปที่ 2) ได้แก่ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด - โรงเรียนสวนกุหลาบฯ - บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) - โรงเรียนบ้านภูไทร	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2. คุณภาพน้ำ	ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำภายในบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีพารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัดดังนี้ - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ - บีโอดี (BOD) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง
3. ระดับเสียง	- ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L90) - ระดับการรบกวน (เมื่อเปิดดำเนินการและมีการร้องเรียนเรื่องเสียงดัง)	- ริมรั้วโครงการ ทางด้านทิศตะวันออก - ชุมชนที่มีการร้องเรียน หรือชุมชนตัวแทนกรณีไม่ได้รับการรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 5 วันต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด
4. กากของเสีย	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ		- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) ตรวจสุขภาพของพนักงาน - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - -เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	- พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีทั้งนี้ รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในการพิจารณาของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด	- ปีละ 1 ครั้ง
	(2) สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr.)	- บริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) อาทิ Gas Turbine Generator, Air Compressor และ Steam Turbine Generator	- ปีละ 4 ครั้ง
	- จัดทำ Noise Contour	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- หลังเปิดดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง
	- ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)	- หม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ปีละ 1 ครั้ง
	(3) รายงานอุบัติเหตุและเหตุฉุกเฉิน - สาเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ รายงานปีละ 1 ครั้ง
	(4) ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมด้านแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทน ครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	- ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ และครอบคลุมชุมชนที่เก็บตัวอย่างดัชนีทางสิ่งแวดล้อมต่างๆ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการและรายงานปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
7. มวลชนสัมพันธ์	- จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการดำเนินโครงการพร้อมสรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำ	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ปีละ 1 ครั้ง
8. สุขภาพอนามัยของประชาชน	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุข เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้	- ชุมชนโดยรอบ สัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- ปีละ 1 ครั้ง
9. สุนทรียภาพ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

หมายเหตุ : การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด มอบหมายให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ดำเนินการ
ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2557.

3.2.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ทางบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.2-2**

ตารางที่ 3.2-2 วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการตรวจวัด	วิธีการอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศจากปล่อง		
- Carbon Monoxide	Sampling Bag/Air Sampling Train/ CO Analyzer	US EPA, Method 10
- Oxides of Nitrogen	Absorbing Solution/Air Sampling Train/ Spectrophotometer	US EPA, Method 7
- Sulfur dioxide	Absorbing Solution/Air Sampling Train/ Titration	US EPA, Method 6
- Total Suspended Particulate	Filter/Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	US EPA, Method 5
2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
- Total Suspended Particulate	Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix B
- Particulate matter as PM 10	Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix J
- Nitrogen Dioxide	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix F (Chemiluminescence)
- Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	US EPA, Method Part 53 and 58
3. ความเร็วและทิศทางลม	Cup Anamometer & Anodized Aluminium Vane Method	Cup Anamometer & Anodized Aluminium Vane Method
4. คุณภาพน้ำทิ้ง		
- pH	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500 - H (B)
- Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2550 B
- Flow Rate	Flow meter, Analyzed by Client	Flow meter, Analyzed by Client
- Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-Cl (F)

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการตรวจวัด	วิธีการอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)		
- BOD (5 days at 20 Degree C)	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5210 B
- COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D
- Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D
- Total Dissolved Solids	Dried at 180 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C
- Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 B
5. ระดับเสียงในบรรยากาศ		
- Leq 24 hrs และ L90	Integrate Sound Level Meter	ISO 1996/1 และ ISO 1996/2
6. ระดับเสียงรบกวน		
- ค่าระดับการรบกวน	Integrate Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1 และ ISO 1996/2
7. ระดับเสียงในสถานประกอบการ		
- Leq 8 hrs	Integrate Sound Level Meter	ISO 1996/1 และ ISO 1996/2
8. ระดับความร้อนในสถานประกอบการ		
- Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

1) คุณภาพอากาศจากปล่อง

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

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

2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

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

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2552

3) คุณภาพน้ำทิ้ง

- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4) ระดับเสียงในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 11 ง เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2549

5) ระดับเสียงรบกวน

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2549

5) ระดับเสียงรบกวน (ต่อ)

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 124 ตอนพิเศษ 98 ง เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2550

- ประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานมลพิษทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 313 ง เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2561

- ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียง 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2553 เล่ม 128 ตอนพิเศษ 1 ง เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2554

6) ระดับเสียงในสถานประกอบการ

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 120 ตอนพิเศษ 138 ง เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2546

7) ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

- กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57 ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 7 ง เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2565

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ซึ่งดำเนินการในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง ได้กำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละอองรวม และก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ ที่ระบายออกจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 11 (GPS 47P 0729672, 1434585) และปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 12 (GPS 47P 0729694, 1434594) ซึ่งการเก็บตัวอย่าง แสดงดังภาพที่ **3.4-1** ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ผลการตรวจวัดแสดงดังตาราง**ที่ 3.4-1** สามารถสรุปผลได้ดังนี้

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 11 และปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 12 เมื่อวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องที่ปริมาณออกซิเจน ร้อยละ 7 มีปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 14.9 และ 20.9 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 0.5 ส่วนในล้านส่วน ทั้งสองสถานี ปริมาณฝุ่นละอองรวม มีค่าน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ทั้งสองสถานี และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 1.0 และ 2.1 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

สำหรับอัตราการระบายรวมมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง (Emission Rate) จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 11 และปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 12 ที่ปริมาณออกซิเจน ณ สภาวะขณะตรวจวัด พบว่า ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 106 และ 175 กิโลกรัมต่อวัน ตามลำดับ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 10.5 และน้อยกว่า 12.1 กิโลกรัมต่อวัน ตามลำดับ ฝุ่นละอองรวม มีค่าน้อยกว่า 4.04 และน้อยกว่า 4.65 กิโลกรัมต่อวัน ตามลำดับ และก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 8.89 และเท่ากับ 10.7 กิโลกรัมต่อวัน ตามลำดับ เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า Total Loading มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว

ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 11
(GPS 47P 0729672, 1434585)

ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 12
(GPS 47P 0729694, 1434594)

ภาพที่ 3.4-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

รายละเอียด	หน่วย	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน [1/]	มาตรฐาน [2/]	มาตรฐาน [3/]
		ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 11 (GPS 47P 0729672, 1434585)		ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 12 (GPS 47P 0729694, 1434594)				
		21 มี.ค. 66		21 มี.ค. 66				
ข้อมูลทั่วไปของปล่องระบาย								
เส้นผ่านศูนย์กลาง	m	2.90		2.90		-	-	-
ความสูงของปล่อง	m	45.0		45.0		-	-	-
ลักษณะปากปล่อง	-	Circle		Circle		-	-	-
อุณหภูมิ	°C	97.6		97.5		-	-	-
ความเร็วก๊าซ	m/s	19.4		22.3		-	-	-
อัตราการไหล	Nm^3/hr	336,852		387,289		-	-	-
ออกซิเจน	%	14.4		14.2		-	-	-
ความชื้น	%	7.95		8.11		-	-	-
กระบวนการ	-	Combustion		Combustion		-	-	-
เชื้อเพลิง	-	Natural Gas		Natural Gas		-	-	-
พารามิเตอร์		14.4 % O_2	7% O_2	14.2% O_2	7% O_2			
Carbon Monoxide	ppm	<1.0	<1.0	1.01	2.1	-	690	-
	Kg/day	<8.89	-	10.7	-	-	-	-
Oxides of Nitrogen	ppm	6.97	14.9	10.07	20.9	120	200	60
	Kg/day	106	-	175	-	-	-	1,804.03
Sulfur dioxide	ppm	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	20	60	15
	Kg/day	<10.5	-	<12.1	-	-	-	627.26
Total Suspended Particulate	mg/m^3	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	60	320	40
	Kg/day	<4.04	-	<4.65	-	-	-	639

มาตรฐาน : [1/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

[3/] ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

หมายเหตุ : - กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายกันตภณ มณีสัมพันธ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดัง **ตารางที่ 3.4-2** และ**รูปที่ 3.4-1** สามารถสรุปได้ว่าคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.4-2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ดัชนีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด		มาตรฐาน [1/]	มาตรฐาน [2/]	มาตรฐาน [3/]
		ปล่อง HRSG 11	ปล่อง HRSG 12			
Total Suspended Particulate	9 มี.ค. 63	5.4	<0.5	60	320	40
(mg/m^3)	11 พ.ย. 63	3.8	1.2			
	18 มี.ค. 64	<0.5	<0.5			
	17 พ.ย. 64	<0.5	<0.5			
	9 มี.ค. 65	<0.5	<0.5			
	15 พ.ย. 65	<0.5	<0.5			
	21 มี.ค. 66	<0.5	<0.5			
Sulfur dioxide (ppm)	9 มี.ค. 63	<0.5	<0.5	20	60	15
	11 พ.ย. 63	<0.5	<0.5			
	18 มี.ค. 64	<0.5	<0.5			
	17 พ.ย. 64	<0.5	<0.5			
	9 มี.ค. 65	<0.5	<0.5			
	15 พ.ย. 65	<0.5	<0.5			
	21 มี.ค. 66	<0.5	<0.5			

ตารางที่ 3.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

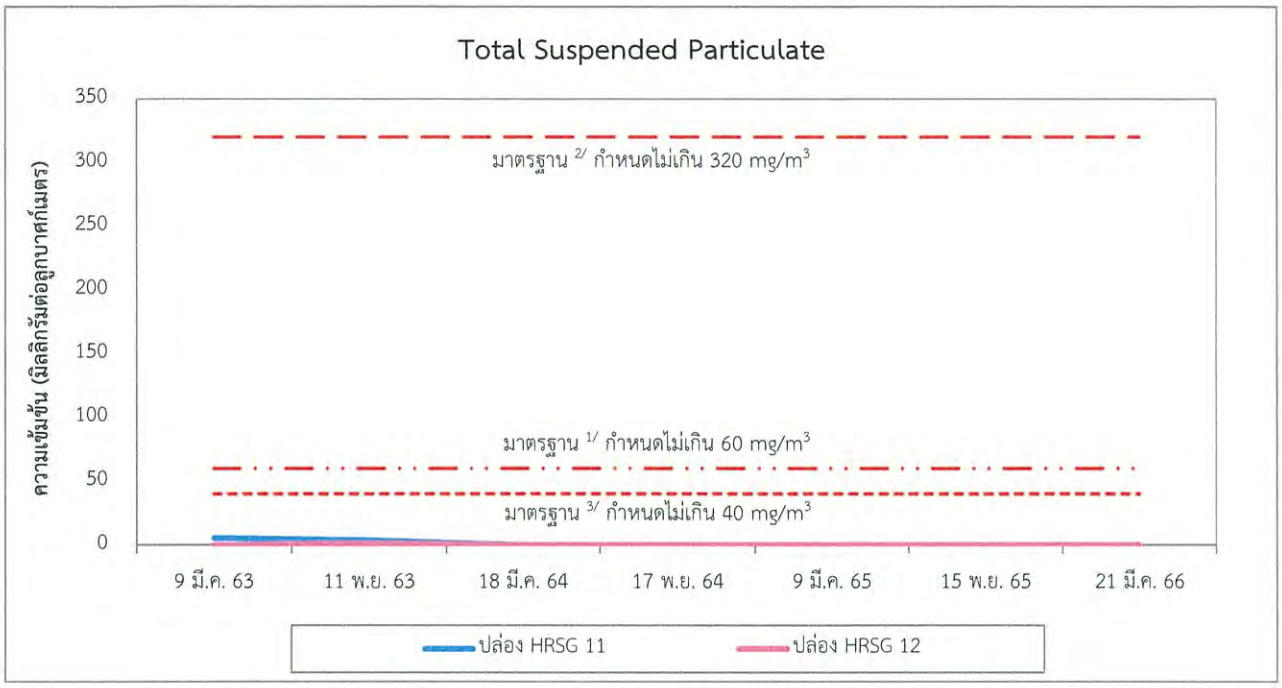
ดัชนีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด		มาตรฐาน [1/]	มาตรฐาน [2/]	มาตรฐาน [3/]
		ปล่อง HRSG 11	ปล่อง HRSG 12			
Oxides of Nitrogen (ppm)	9 มี.ค. 63	34.5	27.6	120	200	60
	11 พ.ย. 63	15.5	13.6			
	18 มี.ค. 64	21.3	20.2			
	17 พ.ย. 64	19.5	17.6			
	9 มี.ค. 65	19.6	20.7			
	15 พ.ย. 65	25.1	17.8			
	21 มี.ค. 66	14.9	20.9			
Carbon Monoxide (ppm)	9 มี.ค. 63	<1.0	<1.0	-	690	-
	11 พ.ย. 63	<1.0	2.1			
	18 มี.ค. 64	2.3	2.3			
	17 พ.ย. 64	<1.0	<1.0			
	9 มี.ค. 65	<1.0	<1.0			
	15 พ.ย. 65	<1.0	<1.0			
	21 มี.ค. 66	<1.0	2.1			

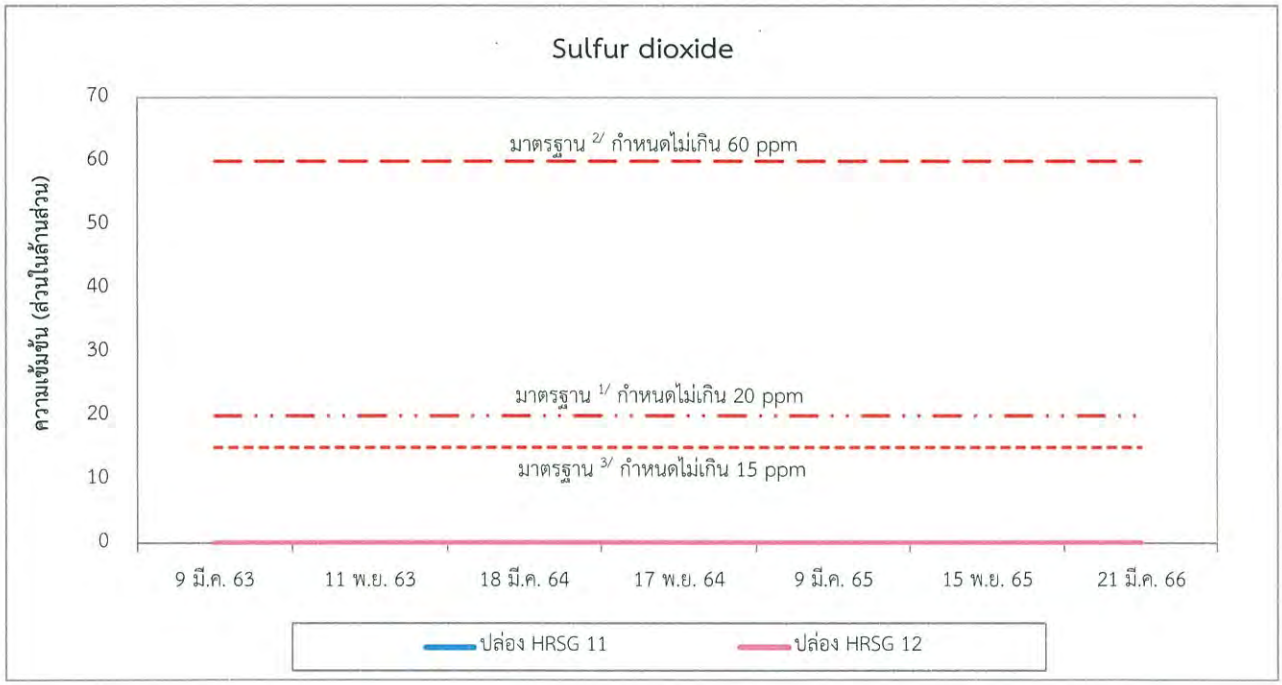
มาตรฐาน : [1/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

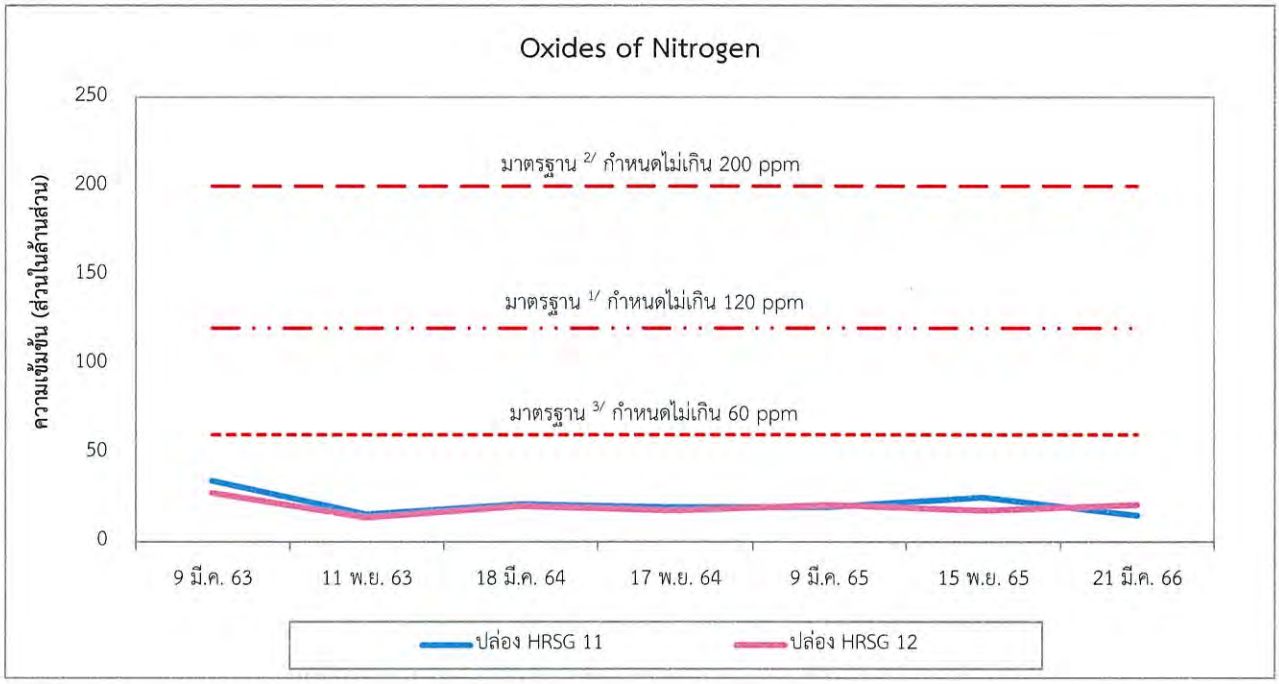
[3/] ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

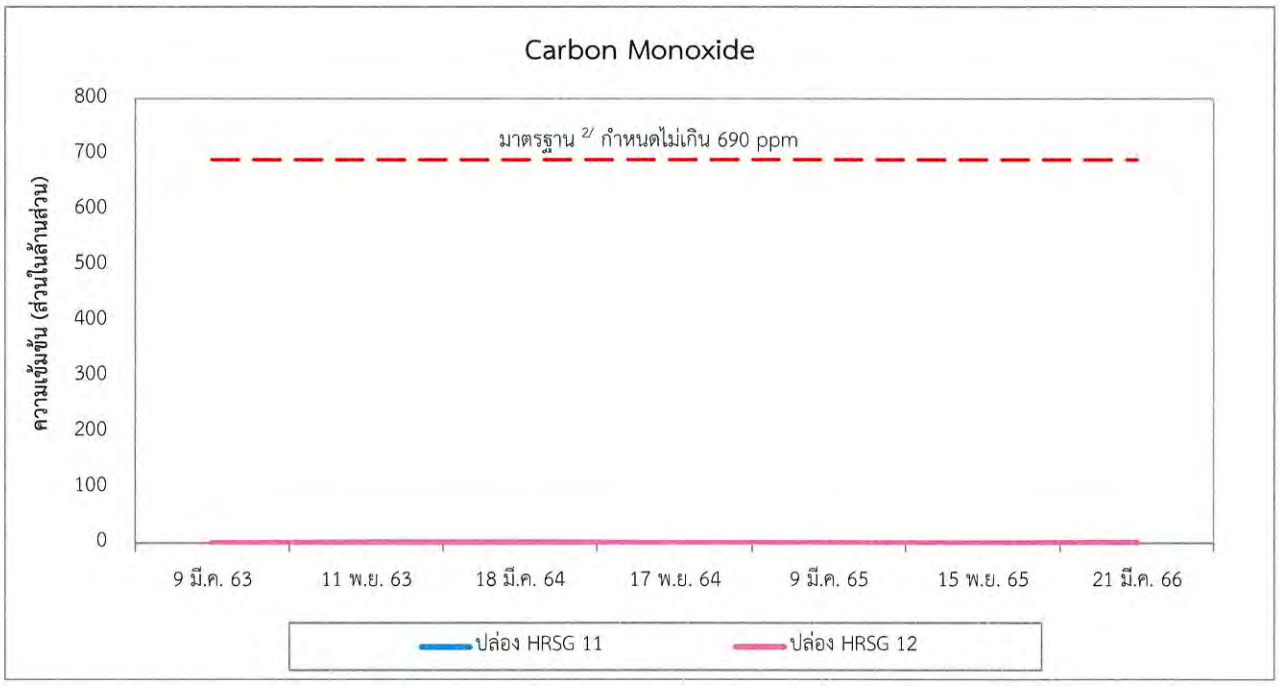
หมายเหตุ : - กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7





รูปที่ 3.4-1 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566





รูปที่ 3.4-1 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัด จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ขลบุรี บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) และบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โดยทำการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แสดงดัง**ภาพที่ 3.4-2** ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลการดรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ขลบุรี บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) และบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร แสดงดังตา**รางที่ 3.4-3** สามารถสรุปผลได้ดังนี้

➢ **โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร**

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.098-0.136 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.021-0.027 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเท่ากับ 0.002 ส่วนในล้านส่วน ทุกวันที่ตรวจวัด และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.008 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

➢ **ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด**

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.037-0.097 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.017-0.024 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเท่ากับ 0.002 ส่วนในล้านส่วน ทุกวันที่ตรวจวัด และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.010 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

➢ **โรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี**

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.058-0.085 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.024 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.004 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเท่ากับ 0.003 ส่วนในล้านส่วน ทุกวันที่ตรวจวัด และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.019 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

➢ **บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)**

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.065-0.117 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.029 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.009 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.003 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.005-0.013 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

➢ **โรงเรียนบ้านภูไทร**

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.129-0.320 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.045-0.064 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเท่ากับ 0.002 ส่วนในล้านส่วน ทุกวันที่ตรวจวัด ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเท่ากับ 0.002 ส่วนในล้านส่วน ทุกวันที่ตรวจวัด และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.019 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไตออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด

โรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี

บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)

โรงเรียนบ้านภูไทร

ภาพที่ 3.4-2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	21-22 มีนาคม 2566	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004	การคมนาคม และการก่อสร้างถนน
	22-23 มีนาคม 2566	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004	
	23-24 มีนาคม 2566	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004	
	24-25 มีนาคม 2566	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005	
	25-26 มีนาคม 2566	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005	
	26-27 มีนาคม 2566	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004	
	27-28 มีนาคม 2566	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003	
2. ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด	21-22 มีนาคม 2566	0.037	0.019	0.003	0.002	0.010	0.003	การคมนาคม และการก่อสร้างถนน
	22-23 มีนาคม 2566	0.061	0.017	0.003	0.002	0.004	0.002	
	23-24 มีนาคม 2566	0.078	0.021	0.002	0.002	0.003	0.002	
	24-25 มีนาคม 2566	0.077	0.020	0.002	0.002	0.006	0.003	
	25-26 มีนาคม 2566	0.070	0.018	0.002	0.002	0.010	0.006	
	26-27 มีนาคม 2566	0.076	0.021	0.002	0.002	0.005	0.003	
	27-28 มีนาคม 2566	0.097	0.024	0.002	0.002	0.008	0.003	
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	0.30 [2/]	0.12 [1/]	0.17 [3/]	-	-

ตารางที่ 3.4-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
3. โรงเรียนสวนกุหลาบฯ	21-22 มีนาคม 2566	0.070	0.018	0.003	0.003	0.002	0.002	การคมนาคม
	22-23 มีนาคม 2566	0.058	0.016	0.004	0.003	0.003	0.002	
	23-24 มีนาคม 2566	0.060	0.017	0.003	0.003	0.003	0.002	
	24-25 มีนาคม 2566	0.071	0.020	0.003	0.003	0.003	0.003	
	25-26 มีนาคม 2566	0.074	0.022	0.003	0.003	0.003	0.003	
	26-27 มีนาคม 2566	0.064	0.020	0.003	0.003	0.019	0.003	
	27-28 มีนาคม 2566	0.085	0.024	0.004	0.003	0.003	0.002	
4. บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)	21-22 มีนาคม 2566	0.067	0.022	0.006	0.002	0.007	0.004	การคมนาคม
	22-23 มีนาคม 2566	0.111	0.028	0.003	0.001	0.008	0.004	
	23-24 มีนาคม 2566	0.117	0.029	0.009	0.003	0.013	0.006	
	24-25 มีนาคม 2566	0.096	0.026	0.002	0.001	0.005	0.003	
	25-26 มีนาคม 2566	0.079	0.016	0.003	0.002	0.005	0.003	
	26-27 มีนาคม 2566	0.065	0.016	0.005	0.002	0.013	0.004	
	27-28 มีนาคม 2566	0.094	0.024	0.002	0.002	0.005	0.003	
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-	-

ตารางที่ 3.4-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
5. โรงเรียนบ้านภูไทร	21-22 มีนาคม 2566	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002	การคมนาคม และการก่อสร้างถนน
	22-23 มีนาคม 2566	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003	
	23-24 มีนาคม 2566	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003	
	24-25 มีนาคม 2566	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003	
	25-26 มีนาคม 2566	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003	
	26-27 มีนาคม 2566	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003	
	27-28 มีนาคม 2566	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003	
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-	-

มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

[2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

[3/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายนนทชัย อุปถัมภ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน และนางสาวกนกกร เอนก
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ และนางลาวอรวรรณ รักยง
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555 / 0-2760-3000

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-4 และรูปที่ 3.4-2 ถึงรูปที่ 3.4-6 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบฯ บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) และบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร มีปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในช่วงวันที่ 19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 และปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในช่วงวันที่ 15-16, 19-20 และ 21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในช่วงวันที่ 15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด โดยใกล้กับบริเวณจุดตรวจวัดมีการก่อสร้างถนน ประกอบกับการสัญจรของรถยนต์บริเวณดังกล่าวทำให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในบรรยากาศได้

ตารางที่ 3.4-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร	9-10 มีนาคม 2563	0.092	0.036	0.005	0.003	0.025	0.012
	10-11 มีนาคม 2563	0.085	0.043	0.005	0.003	0.026	0.012
	11-12 มีนาคม 2563	0.086	0.046	0.004	0.003	0.033	0.013
	12-13 มีนาคม 2563	0.077	0.036	0.003	0.002	0.024	0.011
	13-14 มีนาคม 2563	0.062	0.028	0.002	0.002	0.015	0.008
	14-15 มีนาคม 2563	0.068	0.029	0.002	0.002	0.011	0.006
	15-16 มีนาคม 2563	0.089	0.045	0.004	0.003	0.034	0.015
	10-11 พฤศจิกายน 2563	0.087	0.043	0.002	0.002	0.010	0.007
	11-12 พฤศจิกายน 2563	0.062	0.027	0.002	0.002	0.009	0.006
	12-13 พฤศจิกายน 2563	0.055	0.027	0.002	0.002	0.011	0.008
	13-14 พฤศจิกายน 2563	0.071	0.035	0.002	0.002	0.012	0.007
	14-15 พฤศจิกายน 2563	0.128	0.059	0.002	0.002	0.013	0.007
	15-16 พฤศจิกายน 2563	0.091	0.040	0.002	0.002	0.012	0.007
	16-17 พฤศจิกายน 2563	0.115	0.037	0.002	0.002	0.009	0.007
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (ต่อ)	18-19 มีนาคม 2564	0.022	0.016	<0.001	<0.001	0.009	0.003
	19-20 มีนาคม 2564	0.086	0.054	<0.001	<0.001	0.010	0.003
	20-21 มีนาคม 2564	0.079	0.043	<0.001	<0.001	0.005	0.003
	21-22 มีนาคม 2564	0.081	0.044	<0.001	<0.001	0.007	0.003
	22-23 มีนาคม 2564	0.114	0.058	<0.001	<0.001	0.007	0.003
	23-24 มีนาคม 2564	0.108	0.066	0.002	<0.001	0.004	0.002
	24-25 มีนาคม 2564	0.115	0.074	0.003	0.001	0.014	0.004
	16-17 พฤศจิกายน 2564	0.175	0.073	0.001	0.001	0.042	0.011
	17-18 พฤศจิกายน 2564	0.116	0.066	0.002	0.001	0.004	0.002
	18-19 พฤศจิกายน 2564	0.117	0.066	0.002	0.001	0.069	0.015
	19-20 พฤศจิกายน 2564	0.155	0.087	0.001	0.001	0.046	0.023
	20-21 พฤศจิกายน 2564	0.100	0.061	0.002	0.001	0.053	0.019
	21-22 พฤศจิกายน 2564	0.139	0.074	0.002	0.001	0.033	0.008
	22-23 พฤศจิกายน 2564	0.111	0.065	0.002	0.001	0.015	0.004
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (ต่อ)	9-10 มีนาคม 2565	0.073	0.063	0.004	0.003	0.019	0.011
	10-11 มีนาคม 2565	0.053	0.039	0.004	0.003	0.014	0.008
	11-12 มีนาคม 2565	0.089	0.052	0.003	0.003	0.014	0.009
	12-13 มีนาคม 2565	0.085	0.043	0.003	0.003	0.012	0.007
	13-14 มีนาคม 2565	0.137	0.075	0.004	0.002	0.014	0.009
	14-15 มีนาคม 2565	0.057	0.026	0.006	0.002	0.010	0.006
	15-16 มีนาคม 2565	0.057	0.034	0.004	0.003	0.009	0.006
	15-16 พฤศจิกายน 2565	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004
	16-17 พฤศจิกายน 2565	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005
	17-18 พฤศจิกายน 2565	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003
	18-19 พฤศจิกายน 2565	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002
	19-20 พฤศจิกายน 2565	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004
	20-21 พฤศจิกายน 2565	0.140	0.070	0.002	0.002	0.005	0.003
	21-22 พฤศจิกายน 2565	0.320	0.205*	0.002	0.002	0.011	0.006
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (ต่อ)	21-22 มีนาคม 2566	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004
	22-23 มีนาคม 2566	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004
	23-24 มีนาคม 2566	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004
	24-25 มีนาคม 2566	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005
	25-26 มีนาคม 2566	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005
	26-27 มีนาคม 2566	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004
	27-28 มีนาคม 2566	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003
2. ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด	9-10 มีนาคม 2563	0.217	0.076	0.002	0.002	0.026	0.012
	10-11 มีนาคม 2563	0.227	0.081	0.002	0.002	0.033	0.015
	11-12 มีนาคม 2563	0.228	0.087	0.003	0.002	0.023	0.014
	12-13 มีนาคม 2563	0.164	0.063	0.002	0.002	0.025	0.012
	13-14 มีนาคม 2563	0.190	0.061	0.002	0.002	0.018	0.010
	14-15 มีนาคม 2563	0.135	0.050	0.002	0.002	0.017	0.010
	15-16 มีนาคม 2563	0.263	0.089	0.002	0.001	0.026	0.015
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2. ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด (ต่อ)	10-11 พฤศจิกายน 2563	0.073	0.049	0.006	0.004	0.013	0.008
	11-12 พฤศจิกายน 2563	0.085	0.043	0.005	0.004	0.014	0.007
	12-13 พฤศจิกายน 2563	0.104	0.046	0.004	0.004	0.013	0.008
	13-14 พฤศจิกายน 2563	0.124	0.054	0.004	0.004	0.014	0.008
	14-15 พฤศจิกายน 2563	0.142	0.065	0.004	0.004	0.020	0.014
	15-16 พฤศจิกายน 2563	0.134	0.055	0.004	0.004	0.014	0.007
	16-17 พฤศจิกายน 2563	0.132	0.049	0.003	0.003	0.018	0.009
	18-19 มีนาคม 2564	0.134	0.073	0.005	0.004	0.012	0.004
	19-20 มีนาคม 2564	0.100	0.059	0.005	0.004	0.020	0.004
	20-21 มีนาคม 2564	0.105	0.046	0.004	0.004	0.024	0.010
	21-22 มีนาคม 2564	0.118	0.049	0.008	0.004	0.023	0.011
	22-23 มีนาคม 2564	0.142	0.062	0.005	0.004	0.008	0.004
	23-24 มีนาคม 2564	0.141	0.067	0.006	0.005	0.010	0.005
	24-25 มีนาคม 2564	0.149	0.073	0.005	0.004	0.019	0.009
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2. ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด (ต่อ)	16-17 พฤศจิกายน 2564	0.073	0.032	0.003	0.002	0.019	0.008
	17-18 พฤศจิกายน 2564	0.098	0.036	0.002	0.002	0.028	0.011
	18-19 พฤศจิกายน 2564	0.092	0.040	0.002	0.001	0.012	0.008
	19-20 พฤศจิกายน 2564	0.092	0.035	0.002	0.001	0.017	0.007
	20-21 พฤศจิกายน 2564	0.078	0.036	0.002	0.001	0.024	0.008
	21-22 พฤศจิกายน 2564	0.075	0.035	0.002	0.001	0.017	0.006
	22-23 พฤศจิกายน 2564	0.091	0.043	0.002	0.001	0.016	0.006
	9-10 มีนาคม 2565	0.108	0.041	0.002	0.001	0.024	0.005
	10-11 มีนาคม 2565	0.064	0.027	0.001	<0.001	0.022	0.006
	11-12 มีนาคม 2565	0.086	0.035	0.002	0.001	0.022	0.003
	12-13 มีนาคม 2565	0.069	0.028	0.002	0.001	0.006	0.003
	13-14 มีนาคม 2565	0.089	0.041	0.002	<0.001	0.005	0.002
	14-15 มีนาคม 2565	0.066	0.023	0.002	<0.001	0.006	0.002
	15-16 มีนาคม 2565	0.042	0.010	0.002	<0.001	0.012	0.005
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2. ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด (ต่อ)	15-16 พฤศจิกายน 2565	0.090	0.049	0.002	0.002	0.003	0.003
	16-17 พฤศจิกายน 2565	0.077	0.040	0.003	0.002	0.006	0.003
	17-18 พฤศจิกายน 2565	0.071	0.033	0.002	0.002	0.026	0.008
	18-19 พฤศจิกายน 2565	0.053	0.029	0.003	0.002	0.024	0.013
	19-20 พฤศจิกายน 2565	0.062	0.034	0.003	0.003	0.028	0.011
	20-21 พฤศจิกายน 2565	0.045	0.028	0.003	0.003	0.014	0.006
	21-22 พฤศจิกายน 2565	0.089	0.048	0.003	0.003	0.014	0.008
	21-22 มีนาคม 2566	0.037	0.019	0.003	0.002	0.010	0.003
	22-23 มีนาคม 2566	0.061	0.017	0.003	0.002	0.004	0.002
	23-24 มีนาคม 2566	0.078	0.021	0.002	0.002	0.003	0.002
	24-25 มีนาคม 2566	0.077	0.020	0.002	0.002	0.006	0.003
	25-26 มีนาคม 2566	0.070	0.018	0.002	0.002	0.010	0.006
	26-27 มีนาคม 2566	0.076	0.021	0.002	0.002	0.005	0.003
	27-28 มีนาคม 2566	0.097	0.024	0.002	0.002	0.008	0.003
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
3. โรงเรียนสวนกุหลาบฯ	9-10 มีนาคม 2563	0.076	0.044	0.006	0.002	0.036	0.019
	10-11 มีนาคม 2563	0.086	0.052	0.005	0.002	0.032	0.019
	11-12 มีนาคม 2563	0.085	0.054	0.004	0.002	0.034	0.022
	12-13 มีนาคม 2563	0.063	0.035	0.001	<0.001	0.025	0.019
	13-14 มีนาคม 2563	0.070	0.032	0.001	0.001	0.027	0.018
	14-15 มีนาคม 2563	0.041	0.034	0.004	0.001	0.022	0.015
	15-16 มีนาคม 2563	0.053	0.045	0.002	<0.001	0.031	0.013
	10-11 พฤศจิกายน 2563	0.095	0.043	0.002	0.001	0.027	0.007
	11-12 พฤศจิกายน 2563	0.074	0.031	0.001	<0.001	0.025	0.006
	12-13 พฤศจิกายน 2563	0.050	0.024	<0.001	<0.001	0.009	0.005
	13-14 พฤศจิกายน 2563	0.077	0.038	0.001	<0.001	0.026	0.007
	14-15 พฤศจิกายน 2563	0.105	0.058	0.002	0.001	0.019	0.008
	15-16 พฤศจิกายน 2563	0.078	0.039	0.001	0.001	0.028	0.009
	16-17 พฤศจิกายน 2563	0.082	0.042	0.002	0.001	0.014	0.007
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	0.30 [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
3. โรงเรียนสวนกุหลาบฯ (ต่อ)	18-19 มีนาคม 2564	0.109	0.065	0.002	0.001	0.005	0.002
	19-20 มีนาคม 2564	0.113	0.063	0.002	0.001	0.009	0.003
	20-21 มีนาคม 2564	0.082	0.048	0.002	0.001	0.008	0.003
	21-22 มีนาคม 2564	0.100	0.051	0.006	0.002	0.005	0.002
	22-23 มีนาคม 2564	0.109	0.069	0.003	0.001	0.011	0.004
	23-24 มีนาคม 2564	0.117	0.073	0.004	0.002	0.026	0.005
	24-25 มีนาคม 2564	0.142	0.084	0.003	0.002	0.028	0.006
	16-17 พฤศจิกายน 2564	0.030	0.016	0.002	0.001	0.013	0.003
	17-18 พฤศจิกายน 2564	0.043	0.024	0.002	0.001	0.031	0.005
	18-19 พฤศจิกายน 2564	0.040	0.020	0.001	<0.001	0.030	0.009
	19-20 พฤศจิกายน 2564	0.072	0.041	0.001	<0.001	0.034	0.008
	20-21 พฤศจิกายน 2564	0.080	0.037	0.002	0.001	0.032	0.011
	21-22 พฤศจิกายน 2564	0.066	0.034	0.003	0.002	0.046	0.015
	22-23 พฤศจิกายน 2564	0.072	0.042	0.003	0.001	0.035	0.013
มาตรฐาน		0.33 [1/]	0.12 [1/]	0.30 [2/]	0.12 [1/]	0.17 [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
3. โรงเรียนสวนกุหลาบฯ (ต่อ)	9-10 มีนาคม 2565	0.061	0.032	0.007	0.006	0.011	0.005
	10-11 มีนาคม 2565	0.050	0.025	0.006	0.005	0.008	0.005
	11-12 มีนาคม 2565	0.062	0.031	0.006	0.005	0.005	0.003
	12-13 มีนาคม 2565	0.057	0.029	0.007	0.006	0.018	0.004
	13-14 มีนาคม 2565	0.069	0.043	0.012	0.006	0.013	0.007
	14-15 มีนาคม 2565	0.057	0.024	0.010	0.006	0.026	0.006
	15-16 มีนาคม 2565	0.038	0.018	0.006	0.006	0.008	0.005
	15-16 พฤศจิกายน 2565	0.115	0.057	0.002	0.001	0.011	0.006
	16-17 พฤศจิกายน 2565	0.097	0.056	0.002	0.002	0.008	0.004
	17-18 พฤศจิกายน 2565	0.073	0.042	0.002	0.002	0.010	0.004
	18-19 พฤศจิกายน 2565	0.074	0.041	0.002	0.002	0.006	0.004
	19-20 พฤศจิกายน 2565	0.067	0.038	0.002	0.002	0.008	0.005
	20-21 พฤศจิกายน 2565	0.055	0.027	0.002	0.002	0.007	0.004
	21-22 พฤศจิกายน 2565	0.070	0.044	0.002	0.002	0.010	0.004
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
3. โรงเรียนสวนกุหลาบฯ (ต่อ)	21-22 มีนาคม 2566	0.070	0.018	0.003	0.003	0.002	0.002
	22-23 มีนาคม 2566	0.058	0.016	0.004	0.003	0.003	0.002
	23-24 มีนาคม 2566	0.060	0.017	0.003	0.003	0.003	0.002
	24-25 มีนาคม 2566	0.071	0.020	0.003	0.003	0.003	0.003
	25-26 มีนาคม 2566	0.074	0.022	0.003	0.003	0.003	0.003
	26-27 มีนาคม 2566	0.064	0.020	0.003	0.003	0.019	0.003
	27-28 มีนาคม 2566	0.085	0.024	0.004	0.003	0.003	0.002
4. บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)	9-10 มีนาคม 2563	0.081	0.030	0.004	0.001	0.008	0.005
	10-11 มีนาคม 2563	0.079	0.029	0.002	0.001	0.022	0.009
	11-12 มีนาคม 2563	0.096	0.041	0.003	0.001	0.025	0.011
	12-13 มีนาคม 2563	0.083	0.027	0.004	0.001	0.021	0.009
	13-14 มีนาคม 2563	0.100	0.033	0.003	0.001	0.014	0.008
	14-15 มีนาคม 2563	0.100	0.034	0.004	0.002	0.012	0.007
	15-16 มีนาคม 2563	0.089	0.036	0.003	0.002	0.025	0.011
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
4. บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) (ต่อ)	10-11 พฤศจิกายน 2563	0.122	0.117	0.003	0.003	0.030	0.012
	11-12 พฤศจิกายน 2563	0.090	0.036	0.003	0.003	0.014	0.008
	12-13 พฤศจิกายน 2563	0.065	0.032	0.003	0.003	0.014	0.007
	13-14 พฤศจิกายน 2563	0.094	0.053	0.003	0.003	0.026	0.010
	14-15 พฤศจิกายน 2563	0.115	0.067	0.003	0.002	0.033	0.015
	15-16 พฤศจิกายน 2563	0.116	0.061	0.002	0.002	0.026	0.011
	16-17 พฤศจิกายน 2563	0.099	0.057	0.002	0.002	0.020	0.009
	18-19 มีนาคม 2564	0.113	0.074	0.002	<0.001	0.012	0.004
	19-20 มีนาคม 2564	0.090	0.057	0.002	<0.001	0.011	0.005
	20-21 มีนาคม 2564	0.110	0.055	0.004	0.002	0.019	0.006
	21-22 มีนาคม 2564	0.120	0.060	0.003	0.003	0.010	0.004
	22-23 มีนาคม 2564	0.119	0.089	0.003	0.002	0.019	0.007
	23-24 มีนาคม 2564	0.135	0.086	0.003	0.002	0.008	0.004
	24-25 มีนาคม 2564	0.147	0.096	0.003	0.001	0.010	0.003
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
4. บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) (ต่อ)	16-17 พฤศจิกายน 2564	0.071	0.055	0.001	<0.001	0.008	0.004
	17-18 พฤศจิกายน 2564	0.078	0.050	<0.001	<0.001	0.035	0.008
	18-19 พฤศจิกายน 2564	0.073	0.042	0.001	<0.001	0.020	0.008
	19-20 พฤศจิกายน 2564	0.137	0.070	0.002	<0.001	0.022	0.009
	20-21 พฤศจิกายน 2564	0.103	0.071	0.002	0.001	0.020	0.007
	21-22 พฤศจิกายน 2564	0.083	0.056	0.002	<0.001	0.015	0.006
	22-23 พฤศจิกายน 2564	0.087	0.053	0.002	0.001	0.023	0.006
	9-10 มีนาคม 2565	0.140	0.066	0.004	0.004	0.025	0.011
	10-11 มีนาคม 2565	0.106	0.049	0.004	0.004	0.018	0.012
	11-12 มีนาคม 2565	0.117	0.053	0.006	0.004	0.023	0.010
	12-13 มีนาคม 2565	0.106	0.047	0.004	0.004	0.028	0.013
	13-14 มีนาคม 2565	0.129	0.059	0.006	0.004	0.016	0.010
	14-15 มีนาคม 2565	0.076	0.033	0.008	0.004	0.014	0.010
	15-16 มีนาคม 2565	0.065	0.028	0.004	0.004	0.030	0.014
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
4. บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) (ต่อ)	15-16 พฤศจิกายน 2565	0.159	0.046	0.002	0.002	0.006	0.004
	16-17 พฤศจิกายน 2565	0.124	0.043	0.003	0.002	0.008	0.004
	17-18 พฤศจิกายน 2565	0.115	0.043	0.003	0.002	0.004	0.003
	18-19 พฤศจิกายน 2565	0.125	0.050	0.003	0.002	0.004	0.003
	19-20 พฤศจิกายน 2565	0.153	0.056	0.002	0.002	0.004	0.003
	20-21 พฤศจิกายน 2565	0.074	0.032	0.002	0.002	0.003	0.003
	21-22 พฤศจิกายน 2565	0.195	0.069	0.002	0.002	0.004	0.003
	21-22 มีนาคม 2566	0.067	0.022	0.006	0.002	0.007	0.004
	22-23 มีนาคม 2566	0.111	0.028	0.003	0.001	0.008	0.004
	23-24 มีนาคม 2566	0.117	0.029	0.009	0.003	0.013	0.006
	24-25 มีนาคม 2566	0.096	0.026	0.002	0.001	0.005	0.003
	25-26 มีนาคม 2566	0.079	0.016	0.003	0.002	0.005	0.003
	26-27 มีนาคม 2566	0.065	0.016	0.005	0.002	0.013	0.004
	27-28 มีนาคม 2566	0.094	0.024	0.002	0.002	0.005	0.003
มาตรฐาน		0.33 [1/]	0.12 [1/]	0.30 [2/]	0.12 [1/]	0.17 [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
5. โรงเรียนบ้านภูไทร	9-10 มีนาคม 2563	0.094	0.029	0.003	0.002	0.010	0.006
	10-11 มีนาคม 2563	0.092	0.045	0.002	0.001	0.013	0.006
	11-12 มีนาคม 2563	0.118	0.048	0.002	0.001	0.014	0.006
	12-13 มีนาคม 2563	0.066	0.029	0.002	0.002	0.010	0.006
	13-14 มีนาคม 2563	0.060	0.026	0.003	0.002	0.011	0.006
	14-15 มีนาคม 2563	0.081	0.041	0.004	0.002	0.010	0.007
	15-16 มีนาคม 2563	0.075	0.039	0.004	0.002	0.010	0.007
	10-11 พฤศจิกายน 2563	0.113	0.052	0.003	0.003	0.019	0.003
	11-12 พฤศจิกายน 2563	0.087	0.035	0.003	0.002	0.010	0.003
	12-13 พฤศจิกายน 2563	0.063	0.030	0.003	0.002	0.015	0.003
	13-14 พฤศจิกายน 2563	0.093	0.039	0.004	0.003	0.015	0.004
	14-15 พฤศจิกายน 2563	0.100	0.047	0.004	0.003	0.010	0.003
	15-16 พฤศจิกายน 2563	0.086	0.039	0.003	0.003	0.015	0.006
	16-17 พฤศจิกายน 2563	0.106	0.045	0.003	0.003	0.009	0.004
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
5. โรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ)	18-19 มีนาคม 2564	0.139	0.056	0.006	0.005	0.030	0.010
	19-20 มีนาคม 2564	0.159	0.061	0.004	0.002	0.024	0.007
	20-21 มีนาคม 2564	0.154	0.062	0.003	0.002	0.021	0.007
	21-22 มีนาคม 2564	0.146	0.055	0.003	0.002	0.025	0.007
	22-23 มีนาคม 2564	0.140	0.056	0.002	0.002	0.017	0.007
	23-24 มีนาคม 2564	0.147	0.066	0.002	0.002	0.011	0.006
	24-25 มีนาคม 2564	0.200	0.079	0.002	0.002	0.029	0.009
	16-17 พฤศจิกายน 2564	0.061	0.020	0.001	0.001	0.002	0.002
	17-18 พฤศจิกายน 2564	0.141	0.041	0.002	0.001	0.002	0.002
	18-19 พฤศจิกายน 2564	0.085	0.028	0.001	0.001	0.002	0.002
	19-20 พฤศจิกายน 2564	0.083	0.033	0.003	0.002	0.010	0.003
	20-21 พฤศจิกายน 2564	0.107	0.041	0.002	0.002	0.007	0.003
	21-22 พฤศจิกายน 2564	0.084	0.035	0.001	0.001	0.010	0.004
	22-23 พฤศจิกายน 2564	0.144	0.048	0.001	0.001	0.006	0.003
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	0.30 [2/]	0.12 [1/]	0.17 [3/]	-

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
5. โรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ)	9-10 มีนาคม 2565	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006
	10-11 มีนาคม 2565	0.198	0.063	0.003	0.002	0.010	0.005
	11-12 มีนาคม 2565	0.157	0.053	0.005	0.001	0.014	0.006
	12-13 มีนาคม 2565	0.101	0.040	0.004	0.002	0.007	0.003
	13-14 มีนาคม 2565	0.193	0.075	0.003	0.003	0.010	0.005
	14-15 มีนาคม 2565	0.188	0.054	0.003	0.003	0.008	0.004
	15-16 มีนาคม 2565	0.157	0.054	0.003	0.002	0.006	0.003
	15-16 พฤศจิกายน 2565	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002
	16-17 พฤศจิกายน 2565	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พฤศจิกายน 2565	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	18-19 พฤศจิกายน 2565	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.003
	19-20 พฤศจิกายน 2565	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.003
	20-21 พฤศจิกายน 2565	0.035	0.024	0.002	0.002	0.003	0.002
	21-22 พฤศจิกายน 2565	0.054	0.036	0.002	0.002	0.005	0.002
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.30** [2/]	**0.12** [1/]	**0.17** [3/]	**-**

ตารางที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
5. โรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ)	21-22 มีนาคม 2566	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002
	22-23 มีนาคม 2566	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003
	23-24 มีนาคม 2566	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003
	24-25 มีนาคม 2566	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003
	25-26 มีนาคม 2566	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003
	26-27 มีนาคม 2566	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003
	27-28 มีนาคม 2566	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003
มาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	0.30 [2/]	0.12 [1/]	0.17 [3/]	-

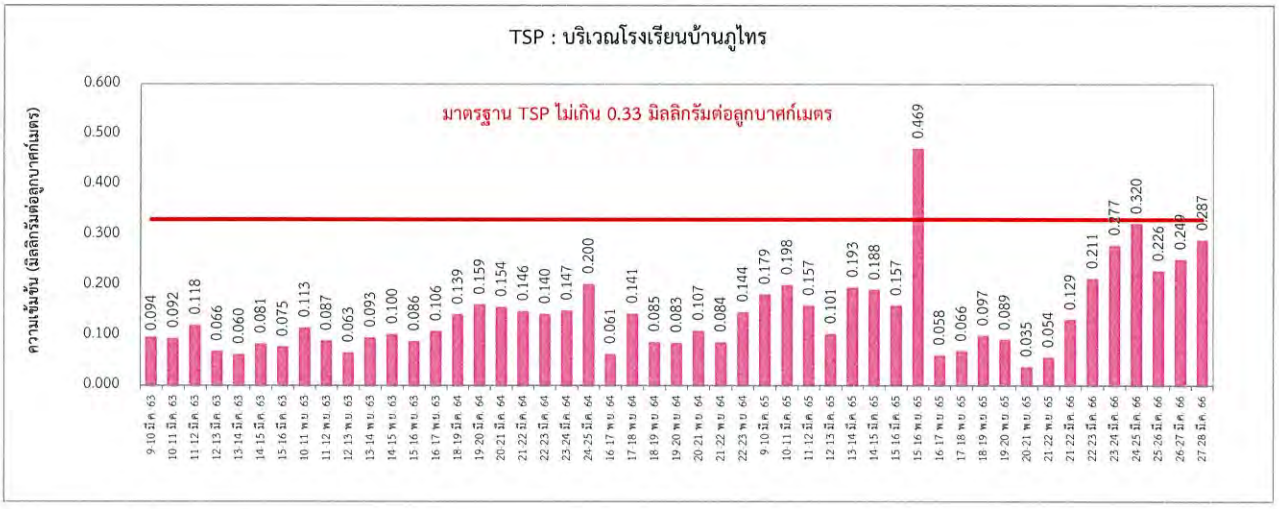
มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

[2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

[3/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

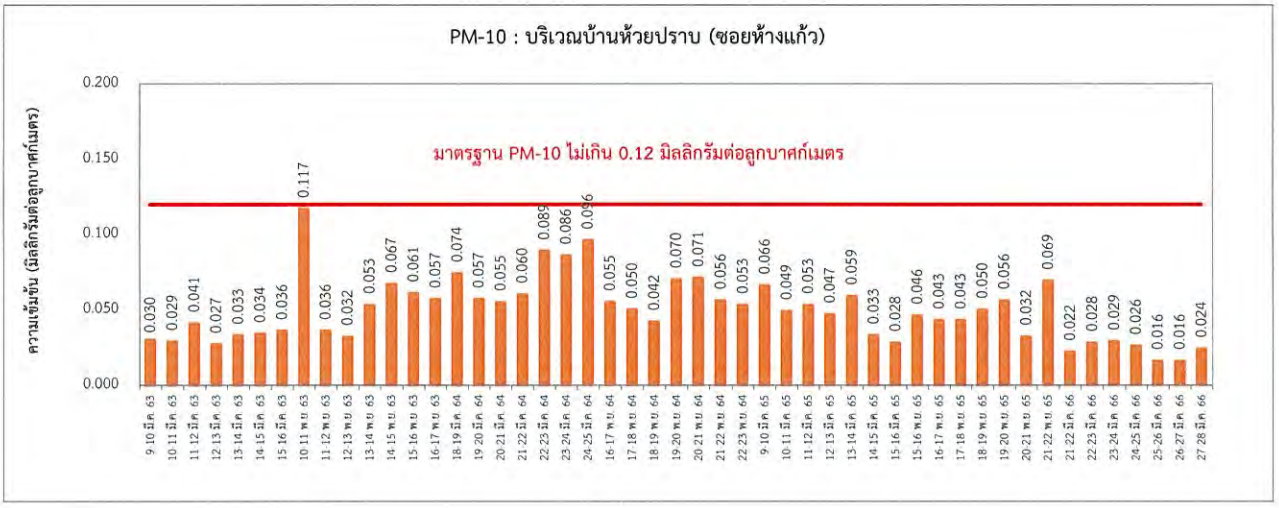
หมายเหตุ : * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

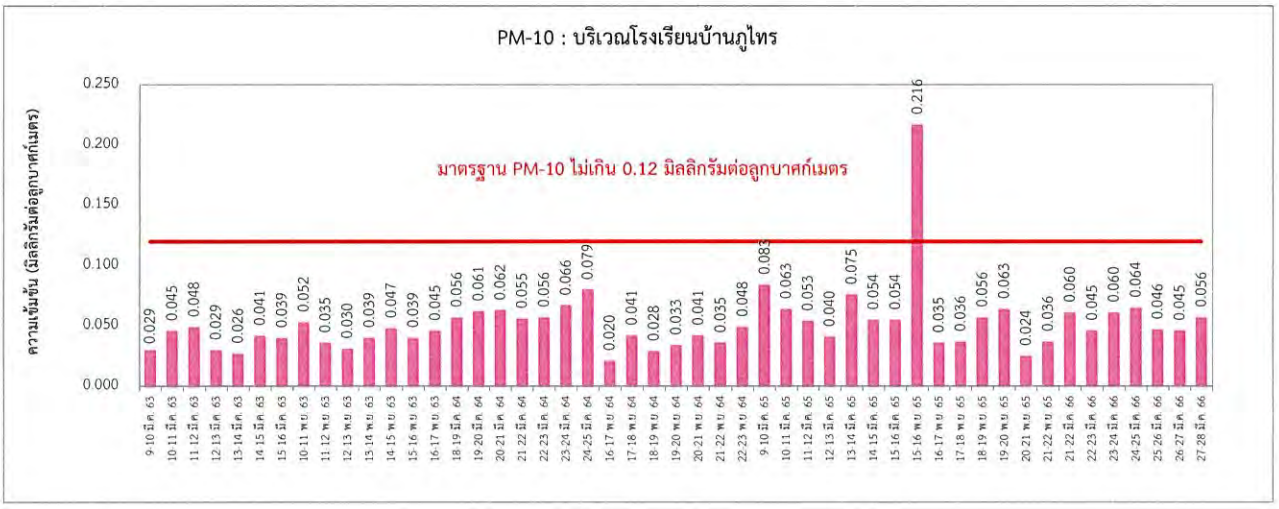
รูปที่ 3.4-2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



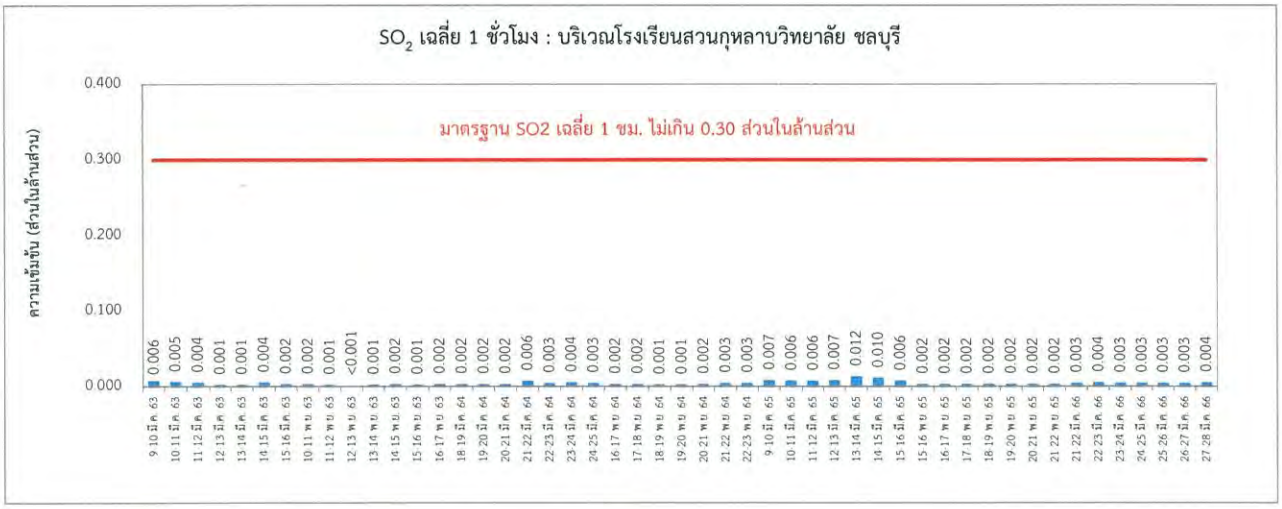
รูปที่ 3.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

รูปที่ 3.4-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

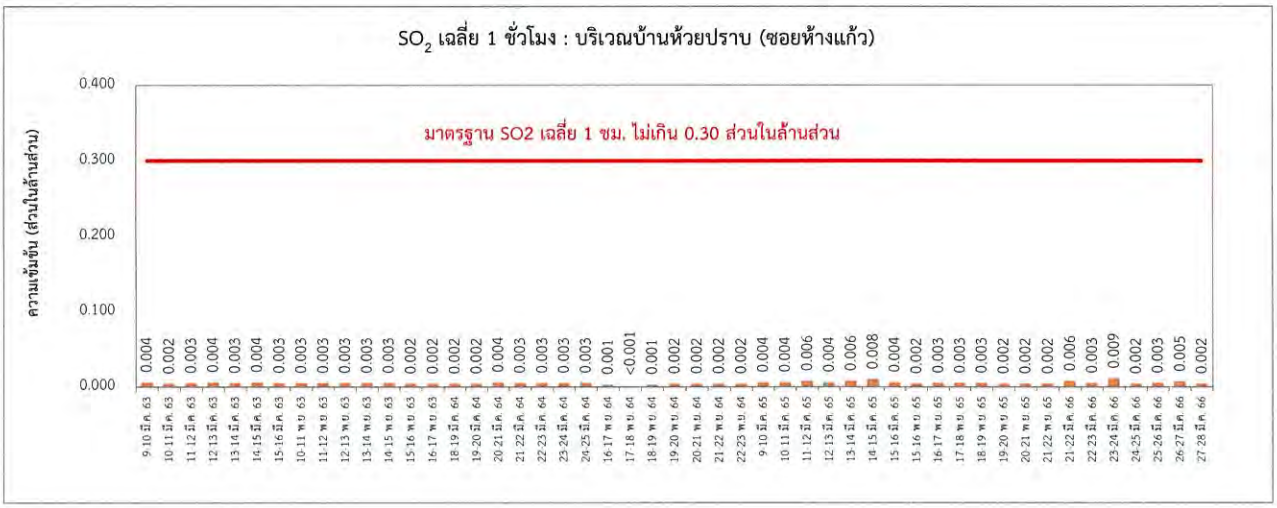




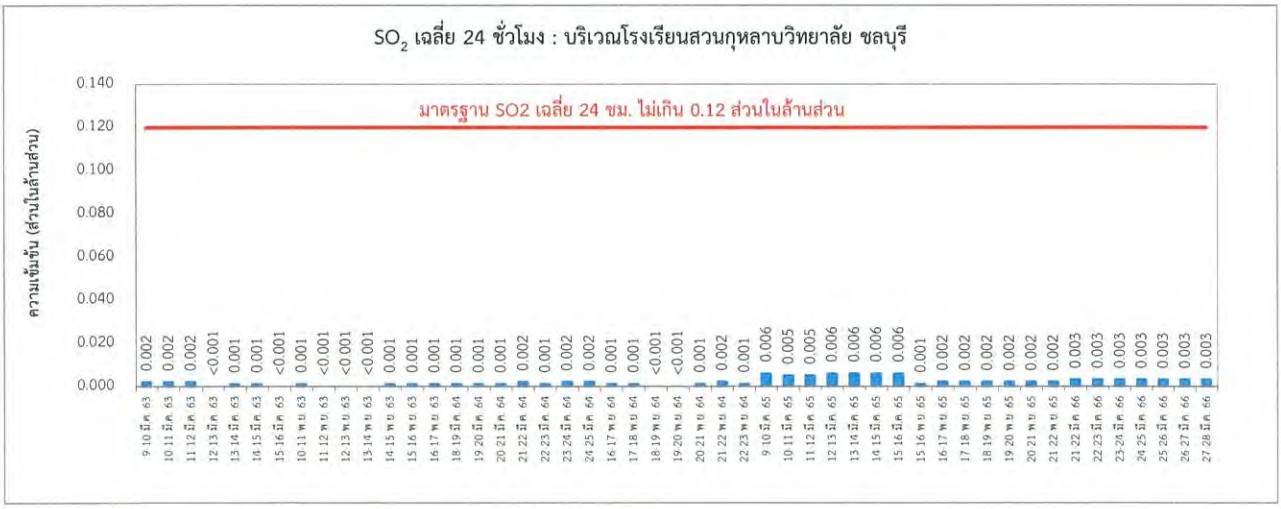
รูปที่ 3.4-3 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



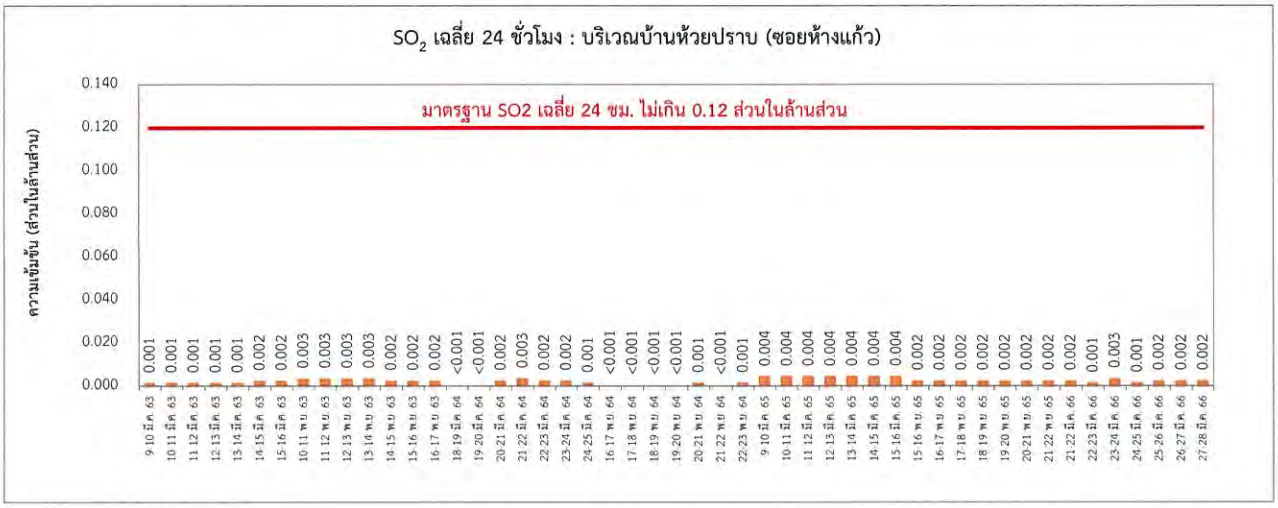
รูปที่ 3.4-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

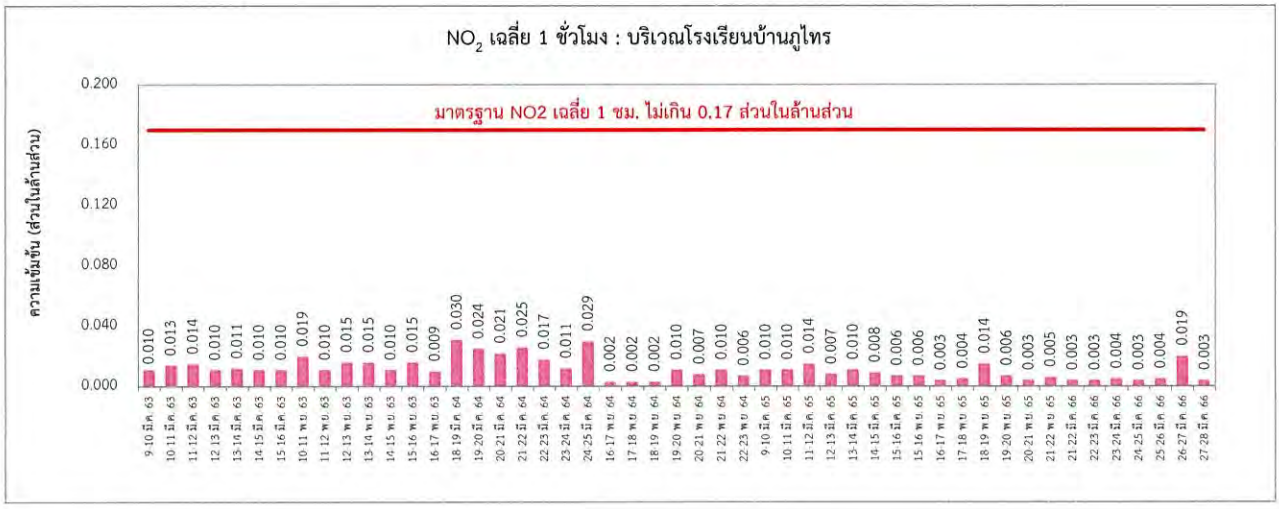


รูปที่ 3.4-5 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

รูปที่ 3.4-6 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-6 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.3 ความเร็วและทิศทางลม

การติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัด จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) และบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ผลการตรวจวัดแสดงดังดาร**างที่ 3.4-5** ถึง **ตารางที่ 3.4-9** และ**รูปที่ 3.4-7** สามารถสรุปผลได้ดังนี้

➢ **โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร**

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออก รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที สำหรับพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในทิศตะวันตกเฉียงใต้ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และเมื่อพิจารณาจากปริมาณมลสารที่ตรวจวัดได้จากปล่องระบายของโครงการ พบว่า มีค่าค่อนข้างต่ำ เมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานที่กำหนด ดังนั้นจึงอาจกล่าวได้ว่าปริมาณมลสารที่ตรวจพบบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ไม่ได้มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการโดยตรง

➢ **ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด**

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที สำหรับพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในทิศตะวันออกเฉียงใต้ของชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาจากปริมาณมลสารที่ตรวจวัดได้จากปล่องระบายของโครงการ พบว่า มีค่าค่อนข้างต่ำ เมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานที่กำหนด ดังนั้นจึงอาจกล่าวได้ว่าปริมาณมลสารที่ตรวจพบบริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด ไม่ได้มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการโดยตรง

➢ **โรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี**

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที สำหรับพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาจากปริมาณมลสารที่ตรวจวัดได้จากปล่องระบายของโครงการ พบว่า มีค่าค่อนข้างต่ำ เมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานที่กำหนด ดังนั้น จึงอาจกล่าวได้ว่าปริมาณมลสารที่ตรวจพบบริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี ไม่ได้มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการโดยตรง

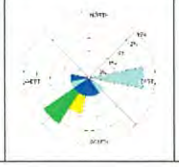
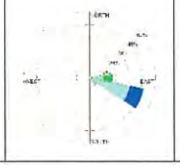
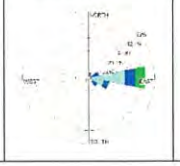
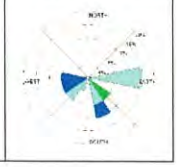
➢ **บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)**

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที สำหรับพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในทิศตะวันออกเฉียงใต้ของบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) และเมื่อพิจารณาจากปริมาณมลสารที่ตรวจวัดได้จากปล่องระบายของโครงการ พบว่า มีค่าค่อนข้างต่ำ เมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานที่กำหนด ดังนั้นจึงอาจกล่าวได้ว่าปริมาณมลสารที่ตรวจพบบริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) ไม่ได้มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการโดยตรง

➢ **โรงเรียนบ้านภูไทร**

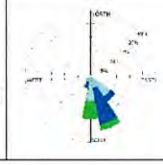
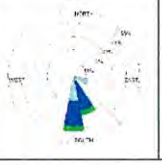
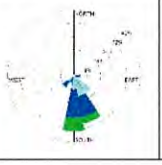
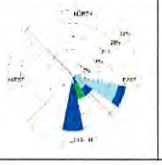
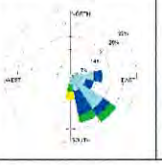
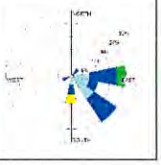
จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที สำหรับพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในทิศตะวันออกของโรงเรียนบ้านภูไทร และเมื่อพิจารณาจากปริมาณมลสารที่ตรวจวัดได้จากปล่องระบายของโครงการ พบว่า มีค่าค่อนข้างต่ำ เมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานที่กำหนด ดังนั้นจึงอาจกล่าวได้ว่าปริมาณมลสารที่ตรวจพบบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ไม่ได้มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการโดยตรง

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (GPS 47P 0731364, 1437020) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

เวลา	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
13.00-14.00	2.0	E	1.6	WNW	1.9	SW	1.9	SSE	1.1	ESE	2.1	ESE	0.9	SW
14.00-15.00	1.5	ESE	1.2	SSE	1.8	SSE	1.4	ESE	1.6	ESE	3.6	E	3.4	SE
15.00-16.00	0.7	ESE	1.4	E	2.8	SSW	1.1	SE	2.0	ESE	1.8	SE	2.1	SSE
16.00-17.00	1.7	ESE	0.9	SE	5.7	SSW	1.5	S	3.9	E	2.2	E	4.2	SE
17.00-18.00	0.9	SSE	1.0	WSW	3.5	SW	2.9	S	1.3	ESE	3.5	E	1.6	SSE
18.00-19.00	0.5	W	3.0	WSW	2.8	S	2.4	WSW	1.4	ESE	1.1	ESE	0.9	SW
19.00-20.00	0.0	-	2.9	SE	3.6	SW	0.6	WSW	0.7	SE	1.8	ENE	3.0	WSW
20.00-21.00	1.9	WSW	2.1	SW	1.8	W	0.7	W	0.4	ESE	1.1	SE	2.0	W
21.00-22.00	1.0	WSW	1.3	W	1.4	WSW	0.6	W	0.3	ESE	1.6	ESE	2.4	W
22.00-23.00	1.4	SSE	0.8	ESE	0.2	-	2.3	W	0.9	ESE	1.0	E	1.9	WSW
23.00-00.00	1.8	SSE	1.7	S	0.3	SE	0.8	W	0.2	-	1.0	ESE	0.7	SSE
00.00-01.00	1.9	E	1.4	SE	0.0	-	0.0	-	1.9	ESE	0.7	E	0.1	-
01.00-02.00	0.0	-	0.3	E	0.0	-	0.5	E	0.3	ESE	0.5	E	0.3	E
02.00-03.00	0.2	-	0.0	-	0.1	-	0.1	-	0.3	SE	0.0	-	0.3	E
03.00-04.00	0.3	ESE	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.3	E	0.1	-
04.00-05.00	0.2	-	0.0	-	0.2	-	0.8	SSE	0.4	E	1.0	E	0.0	-
05.00-06.00	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.4	ESE	1.3	E	0.0	-
06.00-07.00	0.4	ESE	0.2	-	0.1	-	0.1	-	0.1	-	0.3	E	0.0	-
07.00-08.00	0.4	E	0.3	E	0.0	-	0.3	E	0.0	-	2.0	NNE	0.0	-
08.00-09.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.9	E	0.3	E	0.0	-	0.2	-
09.00-10.00	0.0	-	0.1	-	0.4	E	0.5	E	0.1	-	0.1	-	0.5	E
10.00-11.00	1.9	NNE	0.7	WSW	0.3	E	0.4	E	1.0	E	2.3	E	0.1	-
11.00-12.00	2.1	ESE	2.4	SE	0.5	E	2.1	E	2.9	ESE	2.6	ENE	0.6	E
12.00-13.00	2.1	SSW	3.2	SSW	0.1	-	1.4	ESE	3.8	E	3.5	SW	0.5	SSW
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

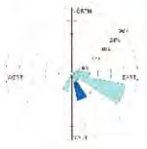
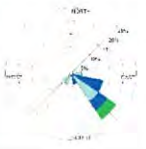
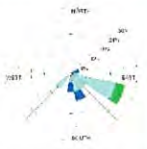
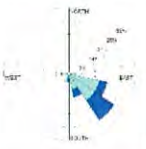
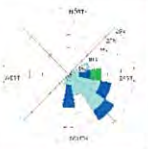
WS(m/s)	
	≥ 10.0
	8.0-10.0
	5.5-8.0
	3.3-5.5
	1.7-3.3
	0.3-1.7
	Calms

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด (GPS 47P 0724074, 1439002) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

เวลา	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
11.00-12.00	2.4	SSE	5.0	S	3.5	S	2.9	SSW	1.0	ESE	1.8	SE	4.0	E
12.00-13.00	4.4	S	0.9	SSW	1.8	S	2.4	SSE	1.6	ESE	1.6	SE	2.6	NE
13.00-14.00	1.6	SE	3.9	S	2.4	S	4.2	S	2.1	SSE	3.0	ESE	1.0	ESE
14.00-15.00	4.3	SSE	2.0	ESE	2.1	SSE	3.4	S	0.6	ESE	5.7	S	2.4	SE
15.00-16.00	1.9	SE	4.1	SSE	1.9	SSE	2.3	S	3.3	SSE	2.7	E	5.6	S
16.00-17.00	1.4	SE	2.6	S	0.7	ESE	2.1	S	0.5	ESE	0.7	SE	1.9	E
17.00-18.00	1.3	SSW	2.0	S	2.2	SSE	2.1	S	0.0	-	0.9	ESE	1.5	SE
18.00-19.00	0.8	SW	2.0	SSE	2.2	SSE	0.8	SSE	0.0	-	1.1	SSE	1.5	SE
19.00-20.00	0.8	SE	0.7	S	1.5	SSE	1.2	S	0.4	ESE	1.2	E	0.7	E
20.00-21.00	2.7	SSE	0.3	SSW	1.6	S	0.2	-	0.4	E	1.4	SE	1.9	SE
21.00-22.00	2.0	SSE	2.0	SSE	3.3	SSE	0.4	SW	1.8	S	2.0	SSE	0.8	ESE
22.00-23.00	2.0	SSE	2.9	SSE	1.5	S	2.9	S	1.4	S	1.4	SE	0.8	E
23.00-00.00	1.9	SSW	1.3	SE	1.1	S	2.7	SSE	0.5	ESE	2.5	SSE	0.2	-
00.00-01.00	1.0	SSE	2.2	S	0.7	S	1.4	SE	0.0	-	1.9	SSE	0.4	SE
01.00-02.00	0.9	S	2.2	SE	1.8	S	1.3	S	2.3	S	0.3	E	0.4	S
02.00-03.00	1.4	SSE	2.0	SSE	1.7	SSE	0.2	-	2.3	S	0.7	ESE	0.0	-
03.00-04.00	1.5	S	1.5	SSE	0.0	-	1.5	SSE	2.2	S	1.1	SSE	0.0	-
04.00-05.00	1.3	S	0.3	SSW	0.4	S	1.7	SSE	0.7	SE	0.3	SE	0.1	-
05.00-06.00	1.0	S	1.7	ESE	1.1	ESE	1.9	E	0.8	SE	0.5	ENE	2.1	SE
06.00-07.00	3.6	S	1.1	S	0.7	ESE	0.5	SE	2.5	ESE	5.2	S	2.5	E
07.00-08.00	1.1	SE	1.0	SE	1.8	SSE	3.6	SSE	2.9	S	4.5	SSE	3.2	ESE
08.00-09.00	4.0	S	1.6	ESE	1.1	SE	2.2	SW	2.4	S	3.4	SE	1.8	S
09.00-10.00	1.8	SSE	1.6	E	2.0	S	1.0	SE	2.0	SE	0.4	S	2.6	WSW
10.00-11.00	2.1	SSE	2.9	SE	3.1	S	0.9	SSE	3.9	SSE	0.9	E	2.2	E
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

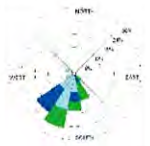
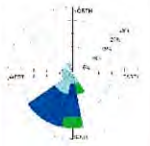
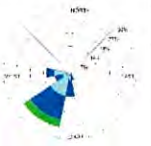
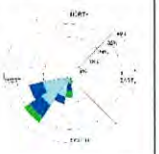
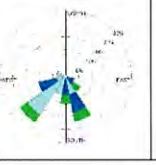
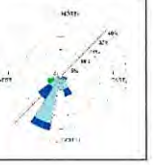
WS(m/s)	
	≥ 10.0
	8.0-10.0
	5.5-8.0
	3.3-5.5
	1.7-3.3
	0.3-1.7
	Calms

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี (GPS 47P 0725723, 1440249) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

เวลา	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
12.00-13.00	1.1	SE	2.7	SSE	1.2	SE	1.8	ENE	0.8	SE	1.3	SE	3.9	E
13.00-14.00	1.3	S	0.7	E	2.5	ESE	2.3	S	0.5	W	1.8	SSE	2.5	E
14.00-15.00	0.6	SSE	0.0	-	1.1	SW	3.3	ESE	2.0	S	1.4	SW	1.0	SSE
15.00-16.00	0.2	-	1.4	SE	0.8	E	1.1	SE	1.1	SSE	1.8	S	0.6	SE
16.00-17.00	0.6	S	1.0	ESE	1.2	SE	1.1	S	1.7	SE	0.6	S	1.8	S
17.00-18.00	2.4	SE	0.4	E	3.4	SE	0.4	ESE	0.9	SE	0.7	E	0.7	SSW
18.00-19.00	0.5	SSE	0.2	-	0.3	SE	1.4	SSE	0.7	SSW	1.4	SSW	2.9	ESE
19.00-20.00	0.5	SE	0.6	ESE	2.3	SE	1.9	SSE	2.0	SE	0.5	ESE	0.8	SSE
20.00-21.00	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.7	ESE	1.5	ESE	1.7	SE	0.5	S
21.00-22.00	0.5	SSE	0.0	-	1.9	ESE	1.3	ESE	1.1	SE	1.3	SE	1.2	E
22.00-23.00	0.2	-	0.0	-	0.0	-	1.4	ESE	2.5	SE	2.2	ESE	1.3	ESE
23.00-00.00	0.0	-	0.4	ENE	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.9	E	1.6	SE
00.00-01.00	0.0	-	0.6	SSE	0.4	SSW	0.0	-	0.8	ESE	0.2	-	0.8	ESE
01.00-02.00	1.1	SSE	0.3	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.3	ENE
02.00-03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.5	SSE	0.6	SE	0.3	SE	0.0	-
03.00-04.00	0.0	-	0.0	-	0.1	-	1.0	ESE	0.0	-	0.0	-	0.7	SE
04.00-05.00	0.0	-	0.9	ESE	0.0	-	0.5	E	0.9	ESE	0.0	-	0.8	ESE
05.00-06.00	0.0	-	0.5	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06.00-07.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07.00-08.00	0.6	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	E	0.2	-	0.0	-
08.00-09.00	0.0	-	0.7	ESE	0.0	-	0.6	SE	0.7	SSE	1.1	SSW	1.7	S
09.00-10.00	2.6	SW	2.2	SSE	0.0	-	0.0	-	3.0	ESE	0.5	SSE	1.9	SE
10.00-11.00	2.4	SW	1.4	SSW	2.5	SSE	0.9	SW	2.4	SSE	0.9	SSW	1.0	SE
11.00-12.00	1.0	SSW	0.8	SSW	2.0	ESE	1.0	SW	0.8	ESE	0.3	ENE	1.3	ENE
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

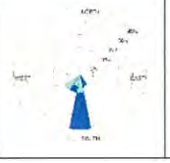
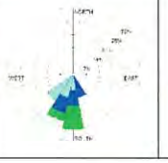
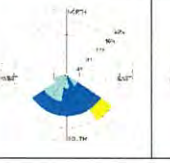
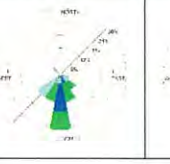
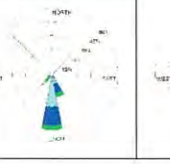
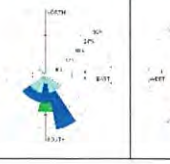
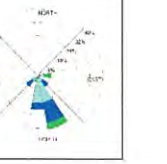
WS(m/s)
≥ 10.0
8.0-10.0
5.5-8.0
3.3-5.5
1.7-3.3
0.3-1.7
Calms

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) (GPS 47P 0728521, 1438948) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

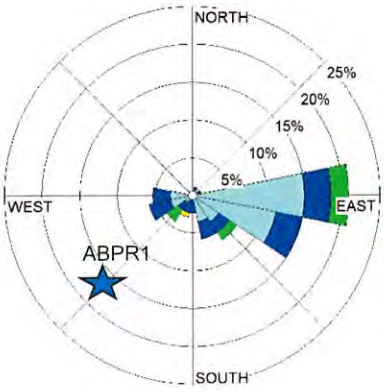
เวลา	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
14.00-15.00	4.2	SSE	3.0	SSE	2.3	SSW	3.1	S	4.8	SSE	2.3	SSE	0.5	WNW
15.00-16.00	4.7	SE	4.4	S	3.7	SSE	2.7	SW	2.0	SW	4.3	SW	2.0	SSW
16.00-17.00	2.7	S	3.7	S	2.3	SSW	2.0	SSE	3.1	S	3.7	SSE	1.3	S
17.00-18.00	2.6	SW	1.6	SW	1.9	SW	2.2	SSW	1.3	SW	3.2	S	3.0	SW
18.00-19.00	0.3	SW	1.9	WSW	2.2	S	2.5	SSW	0.8	SW	2.0	S	0.5	WSW
19.00-20.00	0.9	SSW	1.5	SW	2.2	SW	2.6	SW	1.1	SW	3.0	SSE	0.4	SSE
20.00-21.00	1.3	SSW	0.7	SSW	0.6	W	2.2	WSW	2.4	SW	0.5	SSW	1.3	SW
21.00-22.00	0.6	SSW	1.9	SW	1.6	WNW	1.4	W	2.4	WSW	2.1	WSW	0.7	S
22.00-23.00	0.5	SSW	0.1	-	0.0	-	1.4	SW	1.0	WSW	0.8	SSE	0.0	-
23.00-00.00	0.4	S	0.8	S	1.1	S	0.7	SSW	1.6	SSW	1.3	SW	1.6	SSW
00.00-01.00	1.4	S	1.5	SSE	0.6	SSW	0.5	W	0.9	SW	0.5	SSW	0.3	SE
01.00-02.00	0.2	-	0.3	WSW	0.8	SW	0.8	SW	0.5	WSW	0.9	SW	1.2	SSW
02.00-03.00	0.5	WNW	0.2	-	0.7	SW	1.4	SSW	0.2	-	1.4	SW	1.1	SSW
03.00-04.00	0.4	WSW	0.4	WSW	0.3	WSW	0.8	SSW	0.0	-	1.3	SW	0.0	-
04.00-05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.7	WSW	0.9	SW	0.4	SW
05.00-06.00	0.2	-	0.2	-	0.0	-	0.3	SW	0.4	SW	0.7	W	1.1	SSW
06.00-07.00	2.2	SW	1.1	SW	0.7	SSW	1.4	WSW	1.5	S	1.3	WSW	1.0	SSW
07.00-08.00	1.6	SW	2.4	SW	2.3	SSW	2.4	SSW	1.3	SSW	1.2	WNW	0.3	SSW
08.00-09.00	2.9	SSE	2.8	S	2.1	S	1.0	S	0.7	WSW	4.4	S	1.2	SSE
09.00-10.00	3.1	SW	1.5	W	2.0	SW	2.7	SW	1.6	SSW	2.1	ESE	1.5	SSW
10.00-11.00	4.7	SSW	2.6	WSW	1.4	NNW	2.8	S	2.7	SSW	1.7	SE	2.0	ESE
11.00-12.00	3.3	SSE	2.9	SSE	0.8	SSE	2.9	W	3.9	S	0.8	SSE	3.2	SW
12.00-13.00	3.3	S	4.1	SW	4.2	S	3.3	SW	2.9	WSW	3.7	SE	4.1	WSW
13.00-14.00	4.5	SSW	2.6	SW	2.8	S	3.3	SSW	3.4	SW	2.2	WSW	2.0	SSE
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

WS(m/s)
≥ 10.0
8.0-10.0
5.5-8.0
3.3-5.5
1.7-3.3
0.3-1.7
Calms

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (GPS 47P 0725768, 1434353) ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

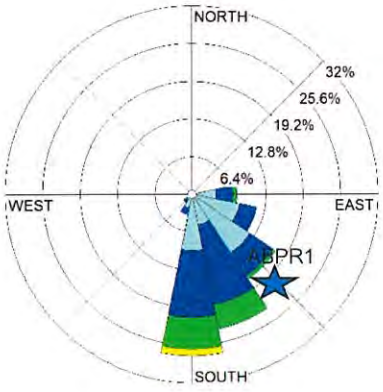
เวลา	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10.00-11.00	0.2	-	3.7	S	2.8	SSE	3.7	SE	1.6	S	1.9	SW	3.7	SSE
11.00-12.00	2.9	S	2.3	SSE	2.5	S	4.2	S	4.1	S	2.9	S	3.1	SSE
12.00-13.00	2.8	S	3.8	S	5.9	SE	3.2	S	3.0	S	2.6	S	3.7	E
13.00-14.00	3.1	SSW	3.9	S	2.5	SSW	3.4	S	3.7	SE	2.8	SSE	2.2	SSE
14.00-15.00	2.6	SSE	2.0	S	2.6	SSE	4.1	SSW	2.7	S	3.4	S	3.5	SSW
15.00-16.00	1.8	S	2.2	SSW	0.9	SE	1.3	SW	1.7	SSE	1.3	SSW	1.9	SW
16.00-17.00	1.1	SW	1.1	S	1.8	SSE	1.8	S	2.9	SSE	1.0	S	1.5	SE
17.00-18.00	0.1	-	0.7	SSW	2.4	S	0.9	SSW	2.3	S	1.3	SE	2.5	S
18.00-19.00	0.4	SW	0.5	SW	0.4	SSW	0.5	S	1.1	S	3.2	SSE	1.3	S
19.00-20.00	0.7	SSW	0.7	SSW	0.0	-	0.0	-	0.8	SSE	1.1	SSE	0.9	S
20.00-21.00	1.0	S	0.7	SW	0.5	SW	0.4	ESE	1.0	S	0.6	SE	0.7	SSE
21.00-22.00	0.8	S	1.0	SW	1.9	SW	0.3	NW	0.6	S	1.2	SW	1.6	SSE
22.00-23.00	1.0	S	0.6	S	0.3	SSW	0.4	SW	1.6	S	0.3	SSW	1.4	S
23.00-00.00	0.5	SW	0.0	-	0.0	-	0.5	SW	0.0	-	0.2	-	0.0	-
00.00-01.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.7	SE	0.5	S	0.1	-	0.0	-
01.00-02.00	0.0	-	0.3	SW	0.1	-	0.0	-	0.5	SW	0.0	-	0.8	SSE
02.00-03.00	0.2	-	0.6	SSW	0.0	-	0.0	-	0.6	SSE	0.6	NW	0.8	SSE
03.00-04.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.3	NW	0.0	-	0.0	-
04.00-05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.6	SSW	0.0	-	0.0	-
05.00-06.00	0.5	SSW	1.9	SSE	2.0	SE	3.2	SSE	2.2	S	1.4	SSE	3.1	SE
06.00-07.00	1.7	S	2.9	S	2.1	SE	3.9	SSE	3.5	SW	2.5	SSW	2.0	SSE
07.00-08.00	2.3	S	1.7	SSE	1.4	S	4.5	SSW	3.8	SSE	1.2	SW	1.0	SW
08.00-09.00	2.0	SSE	2.7	SSW	1.3	SW	3.3	SSE	1.6	S	2.3	SSE	0.8	S
09.00-10.00	1.9	S	3.6	SSW	0.8	WSW	3.1	S	1.1	WSW	3.2	SSE	1.6	E
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

WS(m/s)
≥ 10.0
8.0-10.0
5.5-8.0
3.3-5.5
1.7-3.3
0.3-1.7
Calms



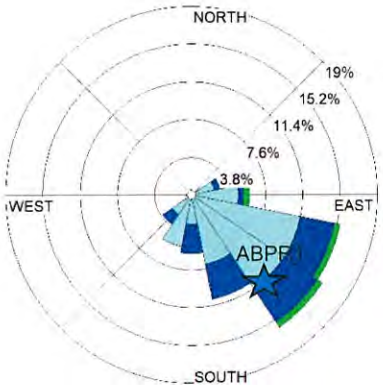
WS(m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.60
	3.3-5.5	5.35
	1.7-3.3	23.81
	0.3-1.7	42.86
	Calms	27.38

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (GPS 47P 0731364, 1437020)



WS(m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	1.19
	3.3-5.5	10.72
	1.7-3.3	38.69
	0.3-1.7	43.45
	Calms	5.95

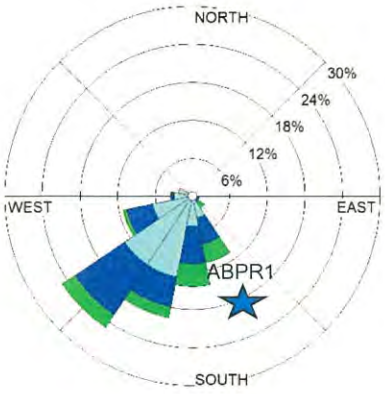
บริเวณชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด (GPS 47P 0724074, 1439002)



WS(m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.00
	3.3-5.5	1.78
	1.7-3.3	16.67
	0.3-1.7	48.81
	Calms	32.74

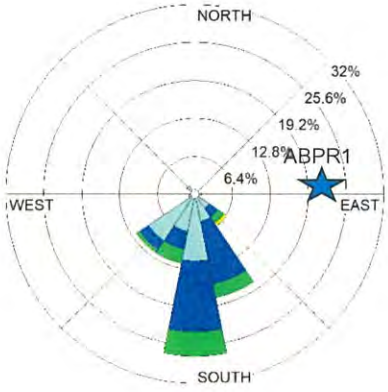
บริเวณโรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี (GPS 47P 0725723, 1440249)

รูปที่ 3.4-7 ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566



WS(m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.00
	3.3-5.5	12.50
	1.7-3.3	30.95
	0.3-1.7	47.62
	Calms	8.93

บริเวณบ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว) (GPS 47P 0728521, 1438948)



WS(m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.60
	3.3-5.5	11.31
	1.7-3.3	29.17
	0.3-1.7	39.28
	Calms	19.64

บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (GPS 47P 0725768, 1434353)

รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) ผังแสดงความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งนั้น มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ทำตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ บีโอดี (BOD) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน และคลอรีนอิสระ แสดงดัง **ภาพที่ 3.4-3** โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 7.1-7.5 อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 28.7-35.2 องศาเซลเซียส บีโอดี (BOD) มีค่าเท่ากับ <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร ทุกครั้งที่ตรวจวัด ซีโอดี (COD) มีค่าอยู่ในช่วง 37-50 มิลลิกรัมต่อลิตร ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่าอยู่ในช่วง <5-9 มิลลิกรัมต่อลิตร ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 2,140-2,460 มิลลิกรัมต่อลิตร น้ำมันและไขมัน มีค่าเท่ากับ <3 มิลลิกรัมต่อลิตร ทุกครั้งที่ตรวจวัด และคลอรีนอิสระ มีค่าอยู่ในช่วง <0.1-0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-10**

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า คุณภาพน้ำทิ้ง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับอัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.024-0.025 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ภาพที่ 3.4-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์	บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ						มาตรฐาน
	9 ม.ค. 66	13 ก.พ. 66	13 มี.ค. 66	10 เม.ย. 66	9 พ.ค. 66	12 มิ.ย. 66	
Flow Rate (m^3/s)	0.025	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	-
pH	7.4	7.1	7.4	7.5	7.3	7.4	5.5-9.0
Temperature (°C)	28.7	31.3	30.3	32.7	35.2	30.5	≤45
Free Chorine (mg/L)	<0.1*	<0.1*	<0.1*	<0.1*	<0.1*	0.1	≤1
BOD_5 (mg/L)	<2.0*	<2.0*	<2.0*	<2.0*	<2.0*	<2.0*	≤500
COD (mg/L)	43	46	43	40	50	37	≤750
Total Suspended Solids (mg/L)	9	<5*	<5*	6	8	<5*	≤200
Total Dissolved Solids (mg/L)	2,440	2,380	2,220	2,360	2,460	2,140	≤3,000
Oil & Grease (mg/L)	<3*	<3*	<3*	<3*	<3*	<3*	≤10

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

หมายเหตุ : ลักษณะตัวอย่าง ; ใสเหลือง ตะกอนเล็กน้อย

* = ค่า Detection Limit

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง นายปาราเมศ สัตยาคุณ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนฤมล บรรจงกิจ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9445
เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-11 และรูปที่ 3.4-8 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการฯ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

ตารางที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีที่ตรวจวิเคราะห์	วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
		Flow Rate** (m^3/s)	pH	Temperature (°C)	Free Chorine (mg/L)	BOD_5 (mg/L)	COD (mg/L)	Total Suspended Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	13 ม.ค. 63	0.0286	7.6	29.2	0.2	5	87	6	2,540	<3*
	11 ก.พ. 63	0.0261	7.7	29.0	0.2	3	56	6	2,800	<3*
	9 มี.ค. 63	0.0255	7.8	32.6	0.2	3	41	13	2,760	<3*
	6 เม.ย. 63	0.0025	7.7	32.0	0.1	3	50	7	2,840	<3*
	11 พ.ค. 63	0.0258	7.5	32.9	0.1	<2*	33	7	1,520	6
	8 มิ.ย. 63	0.0250	7.4	28.9	0.2	<2*	51	15	2,320	<3*
	13 ก.ค. 63	0.0238	7.6	31.5	0.1	5	53	27	2,900	<3*
	10 ส.ค. 63	0.0261	7.4	28.8	0.1	<2*	40	12	2,220	<3*
	14 ก.ย. 63	0.0244	7.3	30.7	<0.1*	5	46	13	2,540	<3*
	12 ต.ค. 63	0.0262	7.6	30.1	0.2	<2*	43	6	2,560	<3*
	9 พ.ย. 63	0.0258	7.5	28.3	0.2	<2*	55	17	2,380	<3*
	14 ธ.ค. 63	0.0263	7.4	29.2	0.2	4	57	19	2,420	<3*
	11 ม.ค. 64	0.0247	7.4	26.5	0.2	<2*	45	<5*	1,700	<3*
	8 ก.พ. 64	0.0247	7.5	28.1	0.2	<2*	37	8	2,370	<3*
	8 มี.ค. 64	0.0220	7.3	30.5	0.2	<2*	46	15	2,060	<3*
	5 เม.ย. 64	0.0251	7.4	29.5	<0.1*	3	48	19	1,700	<3*
	10 พ.ค. 64	0.0240	7.6	32.4	0.1	<2*	58	10	1,700	<3*
	7 มิ.ย. 64	0.0244	7.3	30.2	0.2	<2*	56	24	2,120	<3*
มาตรฐาน		-	**5.5-9.0**	**≤45**	**≤1**	**≤500**	**≤750**	**≤200**	**≤3,000**	**≤10**

ตารางที่ 3.4-11 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีที่ตรวจวิเคราะห์	วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
		Flow Rate** (m^3/s)	pH	Temperature (°C)	Free Chorine (mg/L)	BOD_5 (mg/L)	COD (mg/L)	Total Suspended Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (ต่อ)	12 ก.ค. 64	0.0011	7.6	30.3	1.0	<2*	43	9	2,400	<3*
	9 ส.ค. 64	0.025	7.6	32.4	0.3	<2*	43	29	1,600	<3*
	13 ก.ย. 64	0.028	7.6	32.3	0.2	<2*	56	22	1,720	<3*
	11 ต.ค. 64	0.025	7.3	29.3	0.2	<2*	37	11	1,800	<3*
	8 พ.ย. 64	0.028	7.6	31.7	0.1	<2*	46	12	2,000	5
	13 ธ.ค. 64	0.024	7.6	28.1	0.3	2	45	6	2,320	<3*
	10 ม.ค. 65	0.025	7.5	29.2	<0.1*	3	48	7	2,620	<3*
	7 ก.พ. 65	0.025	7.4	28.0	0.2	<2*	38	6	2,300	<3*
	7 มี.ค. 65	0.024	7.5	30.7	<0.1*	<2*	36	6	2,300	<3*
	11 เม.ย. 65	0.025	7.0	32.5	<0.1*	<2*	50	10	2,400	<3*
	9 พ.ค. 65	0.022	7.2	32.2	<0.1*	<2*	52	12	2,620	<3*
	13 มิ.ย. 65	0.024	7.2	33.1	0.1	<2*	46	26	2,400	<3*
	11 ก.ค. 65	0.022	7.3	30.0	0.2	<2*	31	18	2,400	<3*
	8 ส.ค. 65	0.025	7.6	30.4	<0.1*	<2*	50	17	2,280	<3*
	12 ก.ย. 65	0.025	7.5	30.9	0.1	<2*	56	16	2,020	<3*
	10 ต.ค. 65	0.024	7.3	26.3	<0.1*	<2*	49	25	2,240	<3*
	7 พ.ย. 65	0.024	7.4	31.1	<0.1*	<2*	51	41	2,310	<3*
	12 ธ.ค. 65	0.024	7.3	28.7	<0.1*	<2*	50	21	2,280	<3*
มาตรฐาน		-	5.5-9.0	≤45	≤1	≤500	≤750	≤200	≤3,000	≤10

ตารางที่ 3.4-11 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

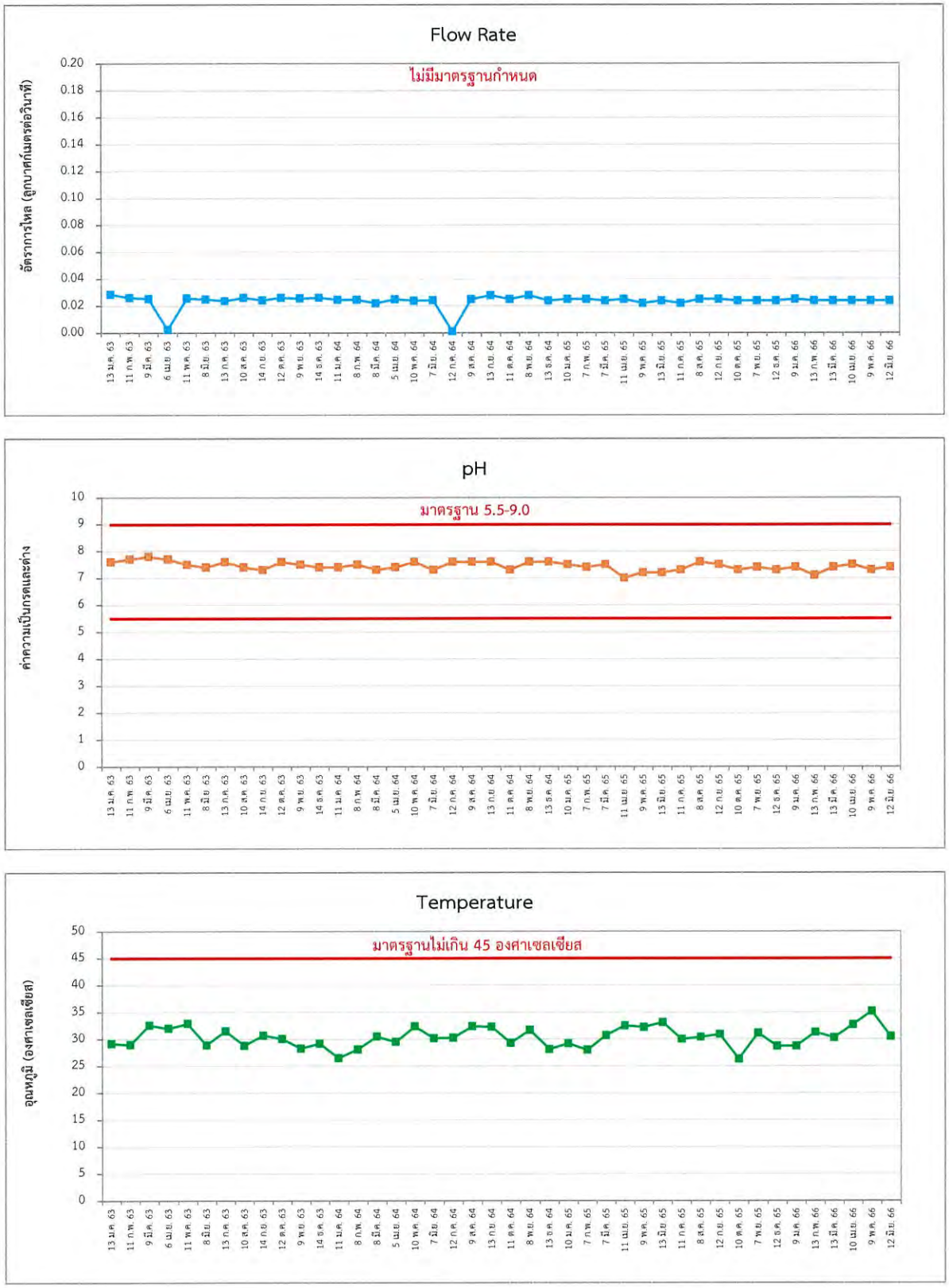
สถานีที่ตรวจวิเคราะห์	วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
		Flow Rate** (m^3/s)	pH	Temperature (°C)	Free Chorine (mg/L)	BOD_5 (mg/L)	COD (mg/L)	Total Suspended Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (ต่อ)	9 ม.ค. 66	0.025	7.4	28.7	<0.1*	<2.0*	43	9	2,440	<3*
	13 ก.พ. 66	0.024	7.1	31.3	<0.1*	<2.0*	46	<5*	2,380	<3*
	13 มี.ค. 66	0.024	7.4	30.3	<0.1*	<2.0*	43	<5*	2,220	<3*
	10 เม.ย. 66	0.024	7.5	32.7	<0.1*	<2.0*	40	6	2,360	<3*
	9 พ.ค. 66	0.024	7.3	35.2	<0.1*	<2.0*	50	8	2,460	<3*
	12 มิ.ย. 66	0.024	7.4	30.5	0.1	<2.0*	37	<5*	2,140	<3*
มาตรฐาน		-	**5.5-9.0**	**≤45**	**≤1**	**≤500**	**≤750**	**≤200**	**≤3,000**	**≤10**

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

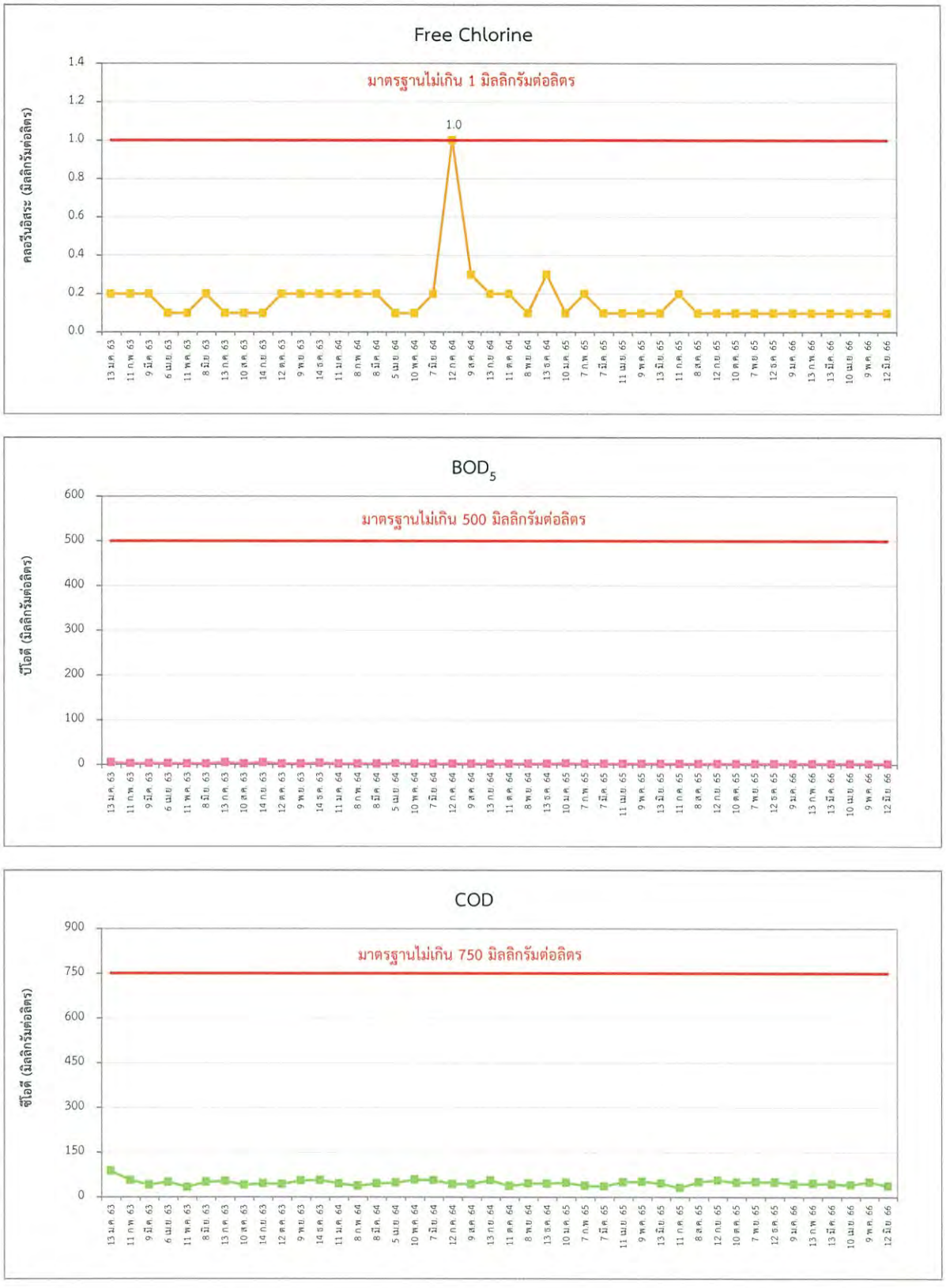
หมายเหตุ : ลักษณะตัวอย่าง ; ใสเหลือง ตะกอนเล็กน้อย

* = ค่า Detection Limit ** ตรวจวัดโดย บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

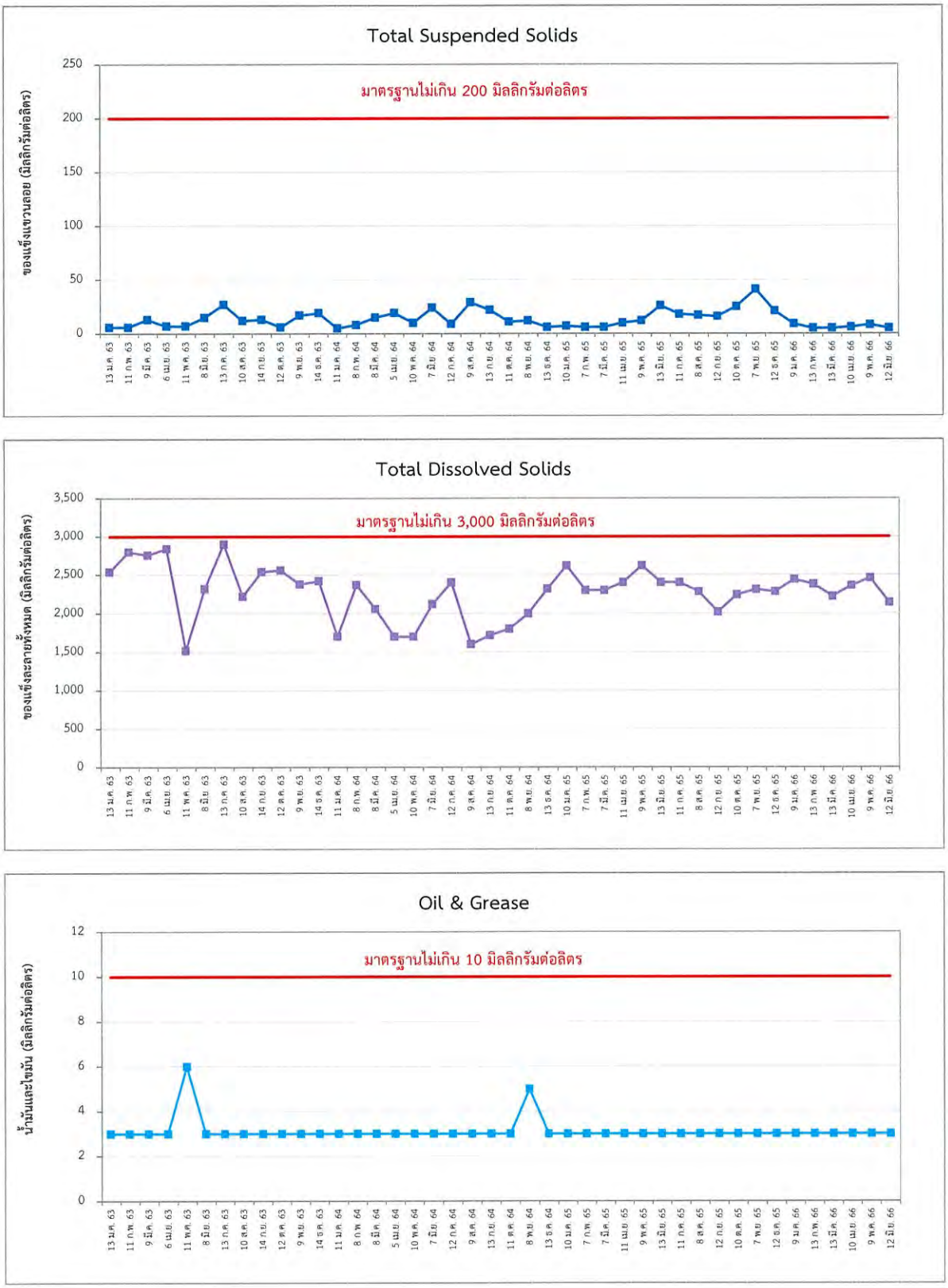
- ตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด



รูปที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.5 ระดับเสียงในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) บริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก และตรวจวัดระดับการรบกวนบริเวณชุมชนที่มีการร้องเรียน และชุมชนตัวแทนกรณีไม่ได้รับการรบกวน โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง แสดงดัง**ภาพที่ 3.4-4** มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 แสดงดัง**ตารางที่ 3.4-12** สามารถสรุปได้ดังนี้

➢ **ริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก**

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก ระหว่างวันที่ 21-26 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) มีค่าอยู่ในช่วง 60.4-61.6 เดซิเบล(เอ) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในช่วง 85.2-89.2 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) มีค่าอยู่ในช่วง 56.3-60.9 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ซึ่งเป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ไม่มีมาตรฐานเปรียบเทียบ

➢ **รพ.สต. มาบยางพร**

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-26 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) มีค่าอยู่ในช่วง 52.2-53.2 เดซิเบล(เอ) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในช่วง 77.2-88.2 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) มีค่าอยู่ในช่วง 44.6-53.0 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ซึ่งเป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ไม่มีมาตรฐานเปรียบเทียบ

ริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก

รพ.สต. มาบยางพร

ภาพที่ 3.4-4 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-12 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
		Leq 1 hr	Leq 24 hrs	Lmax	L90
ริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก	21-22 มีนาคม 2566	58.6-62.0	60.4	85.4	56.8-59.8
	22-23 มีนาคม 2566	58.3-62.9	60.7	88.6	56.3-60.0
	23-24 มีนาคม 2566	59.7-63.3	61.5	89.2	57.7-60.3
	24-25 มีนาคม 2566	60.0-62.4	61.6	87.6	58.0-60.7
	25-26 มีนาคม 2566	60.1-62.4	61.6	85.2	58.1-60.9
รพ.สต. มาบยางพร	21-22 มีนาคม 2566	48.6-57.0	53.2	88.2	46.6-51.8
	22-23 มีนาคม 2566	48.4-56.1	52.2	79.6	44.6-52.3
	23-24 มีนาคม 2566	48.2-57.4	52.7	82.4	46.0-53.0
	24-25 มีนาคม 2566	48.8-55.8	52.6	81.7	46.1-51.2
	25-26 มีนาคม 2566	49.7-57.3	53.0	77.2	46.7-52.3
มาตรฐาน[1]/[2]		-	**≤70.0**	**≤115.0**	-

มาตรฐาน : [1] มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540

[2] มาตรฐานกำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : - ข้อมูลระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง ดูในภาคผนวก ค ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายนนทชัย อุปถัมภ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก และบริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-13** และ**รูปที่ 3.4-9** ถึง**รูปที่ 3.4-10** พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ซึ่งเป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

ตารางที่ 3.4-13 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
		Leq 1 hr	Leq 24 hrs	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก	11-12 มี.ค. 63	60.3-63.2	61.3	82.9	58.5-62.0
	12-13 มี.ค. 63	59.2-60.9	60.1	70.4	57.9-59.3
	13-14 มี.ค. 63	59.2-60.2	59.6	70.4	57.8-58.8
	14-15 มี.ค. 63	59.1-60.1	59.6	70.2	57.8-58.6
	15-16 มี.ค. 63	58.7-60.4	59.2	68.9	57.6-59.1
	10-11 พ.ย. 63	54.9-58.3	56.3	80.3	53.0-55.5
	11-12 พ.ย. 63	55.1-64.4	58.1	83.2	53.5-55.3
	12-13 พ.ย. 63	55.4-60.8	57.7	82.3	53.2-56.0
	13-14 พ.ย. 63	55.4-64.8	57.8	79.3	52.9-55.5
	14-15 พ.ย. 63	54.6-57.9	56.3	75.4	52.8-54.6
	18-19 มี.ค. 64	57.4-61.0	59.4	82.6	56.2-58.6
	19-20 มี.ค. 64	57.8-61.1	59.3	82.8	56.4-59.0
	20-21 มี.ค. 64	58.0-60.4	59.3	77.2	56.3-59.1
	21-22 มี.ค. 64	57.4-66.6	60.2	81.3	55.9-60.0
	22-23 มี.ค. 64	57.1-71.0	61.0	89.3	56.0-58.9
	16-17 พ.ย. 64	55.7-59.7	57.7	88.5	54.3-57.1
	17-18 พ.ย. 64	56.2-63.8	58.0	86.4	54.8-57.2
	18-19 พ.ย. 64	56.1-65.6	59.9	84.3	54.6-56.7
	19-20 พ.ย. 64	58.1-69.2	62.0	103.0	55.3-58.8
	20-21 พ.ย. 64	56.5-63.4	59.5	88.3	55.1-58.3
มาตรฐาน[1]/[2]		-	≤70.0	≤115.0	-

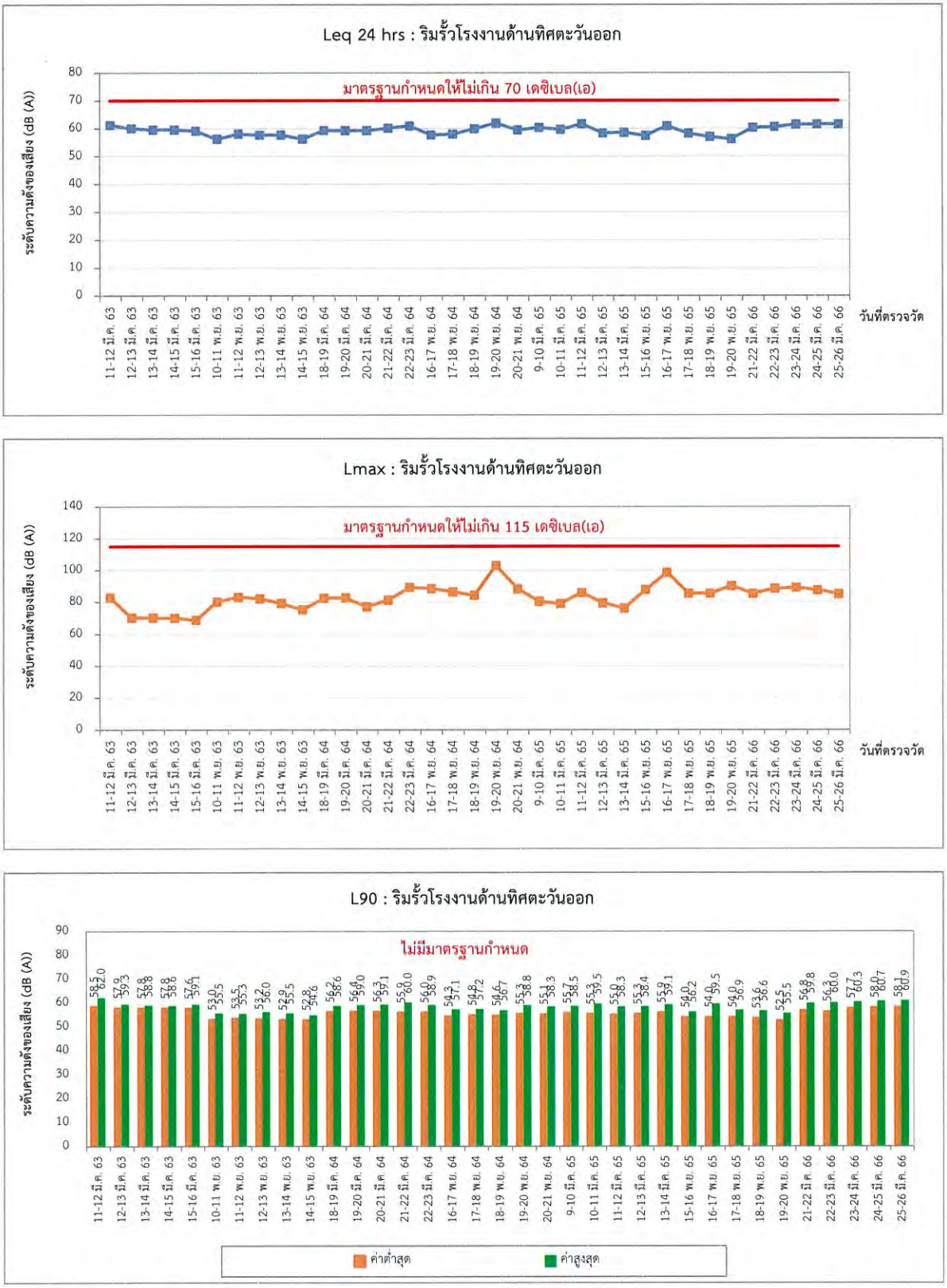
ตารางที่ 3.4-13 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
		Leq 1 hr	Leq 24 hrs	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก (ต่อ)	9-10 มี.ค. 65	56.8-67.3	60.4	80.5	55.7-58.5
	10-11 มี.ค. 65	56.9-65.4	59.7	79.1	55.3-59.5
	11-12 มี.ค. 65	56.3-71.5	61.7	85.9	55.0-58.3
	12-13 มี.ค. 65	56.3-60.7	58.4	79.6	55.3-58.4
	13-14 มี.ค. 65	56.9-61.7	58.6	76.2	55.9-59.1
	15-16 พ.ย. 65	55.2-64.3	57.5	87.8	54.0-56.2
	16-17 พ.ย. 65	55.4-70.0	61.0	98.7	54.0-59.5
	17-18 พ.ย. 65	55.4-66.7	58.3	85.5	54.0-56.9
	18-19 พ.ย. 65	55.0-59.7	57.1	85.5	53.6-56.6
	19-20 พ.ย. 65	53.9-59.1	56.3	90.3	52.5-55.5
	21-22 มี.ค. 66	58.6-62.0	60.4	85.4	56.8-59.8
	22-23 มี.ค. 66	58.3-62.9	60.7	88.6	56.3-60.0
	23-24 มี.ค. 66	59.7-63.3	61.5	89.2	57.7-60.3
	24-25 มี.ค. 66	60.0-62.4	61.6	87.6	58.0-60.7
	25-26 มี.ค. 66	60.1-62.4	61.6	85.2	58.1-60.9
บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร	11-12 มี.ค. 63	46.7-56.7	53.4	85.9	41.5-52.5
	12-13 มี.ค. 63	46.0-57.4	53.0	84.6	40.0-51.3
	13-14 มี.ค. 63	47.6-55.3	52.6	80.9	40.3-51.6
	14-15 มี.ค. 63	46.5-55.7	52.9	84.8	39.0-49.6
	15-16 มี.ค. 63	48.1-73.1	62.0	93.0	41.8-70.9
	10-11 พ.ย. 63	44.9-61.1	54.1	82.4	42.6-55.5
	11-12 พ.ย. 63	45.8-64.2	54.6	77.0	43.2-59.9
	12-13 พ.ย. 63	44.4-56.7	52.7	80.9	42.3-53.3
	13-14 พ.ย. 63	45.1-58.7	53.7	82.7	42.6-54.2
	14-15 พ.ย. 63	46.2-57.5	53.2	83.1	43.8-54.2
	18-19 มี.ค. 64	43.4-58.5	53.6	81.9	38.8-57.7
	19-20 มี.ค. 64	46.5-58.6	53.5	75.9	43.6-54.0
	20-21 มี.ค. 64	47.6-58.1	53.6	74.0	44.0-54.2
	21-22 มี.ค. 64	44.6-66.5	57.4	79.6	42.0-63.9
	22-23 มี.ค. 64	46.2-57.2	52.6	74.2	43.4-53.5
มาตรฐาน[1][2]		-	≤70.0	≤115.0	-

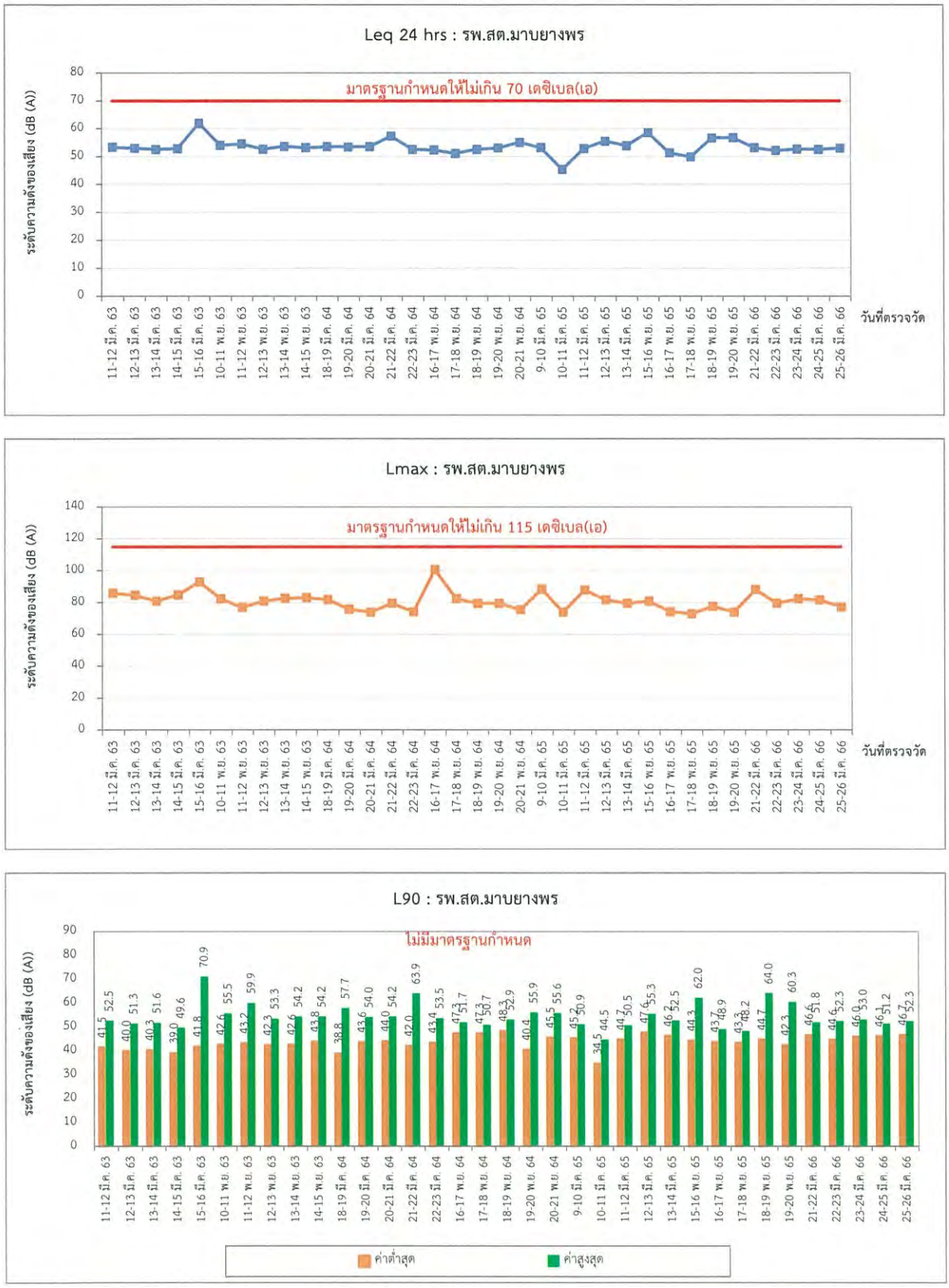
ตารางที่ 3.4-13 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
		Leq 1 hr	Leq 24 hrs	Lmax	L90
บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร (ต่อ)	16-17 พ.ย. 64	49.2-57.0	52.4	100.6	47.3-51.7
	17-18 พ.ย. 64	48.9-53.7	51.2	82.4	47.3-50.7
	18-19 พ.ย. 64	50.9-54.7	52.6	79.4	48.3-52.9
	19-20 พ.ย. 64	44.9-57.6	53.1	79.4	40.4-55.9
	20-21 พ.ย. 64	49.2-59.5	55.1	75.4	45.5-55.6
	9-10 มี.ค. 65	48.3-58.8	53.2	88.3	45.2-50.9
	10-11 มี.ค. 65	38.3-51.9	45.4	73.9	34.5-44.5
	11-12 มี.ค. 65	47.9-58.3	52.9	87.8	44.7-50.5
	12-13 มี.ค. 65	53.3-58.5	55.5	81.7	47.6-55.3
	13-14 มี.ค. 65	50.5-56.1	53.9	79.5	46.2-52.5
	15-16 พ.ย. 65	48.8-64.5	58.6	80.8	44.3-62.0
	16-17 พ.ย. 65	47.0-56.7	51.4	74.2	43.7-48.9
	17-18 พ.ย. 65	45.4-53.4	49.9	72.9	43.3-48.2
	18-19 พ.ย. 65	49.0-65.0	56.7	77.6	44.7-64.0
	19-20 พ.ย. 65	46.7-64.8	56.8	74.1	42.3-60.3
	21-22 มี.ค. 66	48.6-57.0	53.2	88.2	46.6-51.8
	22-23 มี.ค. 66	48.4-56.1	52.2	79.6	44.6-52.3
	23-24 มี.ค. 66	48.2-57.4	52.7	82.4	46.0-53.0
	24-25 มี.ค. 66	48.8-55.8	52.6	81.7	46.1-51.2
	25-26 มี.ค. 66	49.7-57.3	53.0	77.2	46.7-52.3
มาตรฐาน[1],[2]		-	≤70.0	≤115.0	-

มาตรฐาน : [1] มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540
[2] มาตรฐานกำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548



รูปที่ 3.4-9 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-10 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.6 ระดับเสียงรบกวน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณชุมชนที่มีการร้องเรียน และชุมชนตัวแทนกรณีไม่ได้รับการรบกวน โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-26 มีนาคม พ.ศ. 2566 แสดงดังตาราง**ที่ 3.4-14** เมื่อนำค่าระดับเสียงรบกวนมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าระดับเสียงรบกวนตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ที่กำหนดให้ค่าระดับการรบกวนมีค่าได้ไม่เกิน 10 เดซิเบล (เอ) เป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานมลพิษทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561 โดยการคำนวณค่าระดับการรบกวนตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียง 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2553 พบว่าค่าระดับเสียงรบกวน มีค่าอยู่ในช่วง -10.9 ถึง 16.4 เดซิเบล (เอ) โดยระดับการรบกวนส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด ยกเว้น ในบางช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวส่วนใหญ่อยู่ในช่วงเวลา 22.00-23.00 น. ของแต่ละวันอาจมีสาเหตุมาจากกิจกรรมของชุมชนบริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัด ประกอบกับเสียงที่อาจเกิดขึ้นได้จากกิจกรรมในชุมชนและการคมนาคม ที่เปลี่ยนแปลงไปจากช่วงเวลาก่อนดำเนินโครงการ ซึ่งจุดตรวจวัดระดับเสียงรบกวนตั้งอยู่บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร เป็นเขตชุมชนพักอาศัย มีหอพัก ร้านค้า ร้านอาหาร และตลาด อย่างไรก็ตามโครงการมีการเฝ้าระวังเสียงจากกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งมีมาตรการในการลดระดับทางเสียง ดังนี้

- โครงการมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง สำหรับเครื่องจักรที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ)
- โครงการมีการตรวจสอบดูแลเครื่องจักร โดยการใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องจักร เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร

จากมาตรการลดระดับเสียงดังกล่าวทำให้ระดับเสียงบางส่วนจากกระบวนการผลิตถูกดูดซับไว้ สำหรับการประเมินระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด อย่างไรก็ตาม ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))
		ค่าระดับการรบกวน (ต่ำสุด/สูงสุด)
บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร	21-22 มีนาคม 2566	-10.6 / 11.3*
	22-23 มีนาคม 2566	-10.5 / 11.3*
	23-24 มีนาคม 2566	-10.9 / 16.4*
	24-25 มีนาคม 2566	-9.1 / 10.9*
	25-26 มีนาคม 2566	-9.3 / 11.3*
มาตรฐาน		**≤10.0**

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานมลพิษทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561

หมายเหตุ : - รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ดูในภาคผนวก ค ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-15** และ**รูปที่ 3.4-11** พบว่า ค่าระดับการรบกวนส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในมาตรฐานค่าระดับเสียงรบกวน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานมลพิษทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561 ที่กำหนดให้ค่าระดับการรบกวนมีค่าได้ไม่เกิน 10 เดซิเบล (เอ)

ตารางที่ 3.4-15 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))
		ค่าระดับการรบกวน (ต่ำสุด/สูงสุด)
บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร	11-12 มี.ค. 63	-8.4 / 5.4
	12-13 มี.ค. 63	-9.0 / 2.3
	13-14 มี.ค. 63	-8.4 / 2.8
	14-15 มี.ค. 63	-7.9 / 5.6
	15-16 มี.ค. 63	-7.1 / 20.9*
	10-11 พ.ย. 63	-8.5 / 7.4
	11-12 พ.ย. 63	-8.7 / 21.1*
	12-13 พ.ย. 63	-8.0 / -1.7
	13-14 พ.ย. 63	-8.5 / 2.3
	14-15 พ.ย. 63	-7.9 / 0.9
	18-19 มี.ค. 64	-12.0 / 18.5*
	19-20 มี.ค. 64	-10.7 / 15.6*
	20-21 มี.ค. 64	-10.8 / 12.6*
	21-22 มี.ค. 64	-10.1 / 29.7*
	22-23 มี.ค. 64	-10.3 / 14.9*
	16-17 พ.ย. 64	-9.2 / 8.8
	17-18 พ.ย. 64	-10.3 / 12.6*
	18-19 พ.ย. 64	-8.2 / 8.5
	19-20 พ.ย. 64	-10.6 / 15.3*
	20-21 พ.ย. 64	-10.0 / 19.0*
	9-10 มี.ค. 65	-10.9 / 20.5*
	10-11 มี.ค. 65	-20.9 / 2.8
	11-12 มี.ค. 65	-11.3 / 20.0*
	12-13 มี.ค. 65	-5.9 / 14.3*
	13-14 มี.ค. 65	-8.7 / 12.5*
	15-16 พ.ย. 65	-10.4 / 24.3*
	16-17 พ.ย. 65	-12.2 / 14.9*
	17-18 พ.ย. 65	-13.8 / 5.0
	18-19 พ.ย. 65	-10.2 / 19.9*
	19-20 พ.ย. 65	-9.1 / 14.4*
มาตรฐาน		**≤10.0**

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))
		ค่าระดับการรบกวน (ต่ำสุด/สูงสุด)
บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร (ต่อ)	21-22 มี.ค. 66	-10.6 / 11.3*
	22-23 มี.ค. 66	-10.5 / 11.3*
	23-24 มี.ค. 66	-10.9 / 16.4*
	24-25 มี.ค. 66	-9.1 / 10.9*
	25-26 มี.ค. 66	-9.3 / 11.3*
มาตรฐาน		**≤10.0**

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานมลพิษทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561

หมายเหตุ : * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.7 การจัดการกากของเสีย

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกปริมาณและการจัดการกากของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ โดยบันทึกตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน

2) ผลการดำเนินการ

ทางโครงการได้ทำการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีปริมาณมูลฝอยที่เกิดขึ้น 3,570 กิโลกรัม ปริมาณของเสียทั่วไป 1,115 กิโลกรัม ปริมาณของเสียอันตราย 6,033 กิโลกรัม ไม่มีของเสียรีไซเคิล รวมปริมาณของเสียทั้งหมด 10,718 กิโลกรัม แสดงดังตาราง**ที่ 3.4-16** และภาค**ผนวก ข-22**

ตารางที่ 3.4-16 สรุปปริมาณกากของเสียของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

เดือน	ปริมาณของเสีย (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
มกราคม	630	0	0	0	630
กุมภาพันธ์	560	0	1,130	0	1,690
มีนาคม	630	530	3,251	0	4,411
เมษายน	490	0	0	0	490
พฤษภาคม	630	0	0	0	630
มิถุนายน	630	585	1,652	0	2,867
รวม	**3,570**	**1,115**	**6,033**	**0**	**10,718**

หมายเหตุ : ดำเนินการรวบรวมข้อมูลโดยบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด

3.4.8 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทน ครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

2) ผลการดำเนินการ

โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทน ครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ โดยดำเนินการสำรวจครั้งล่าสุด ระหว่างวันที่ 8-12 สิงหาคม พ.ศ. 2565 สำหรับการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง ทั้งนี้จะทำการนำเสนอข้อมูลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ต่อไป

3.4.9 การตรวจสุขภาพของพนักงาน

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เอกซเรย์ปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และสมรรถภาพการมองเห็น เป็นต้น

2) ผลการดำเนินการ

ทางโครงการได้ดำเนินการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุก 1 ปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานครั้งล่าสุดในวันที่ 3 ตุลาคม 2565 โดยพรีโมแคร์ เมดิคอล คลินิก สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง

3.4.10 ระดับเสียงในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) ปีละ 4 ครั้ง และกำหนดให้จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการ หลังเปิดดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ จำนวน 3 สถานี ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2566 โดยจุดตรวจวัดแสดงดัง**ภาพที่ 3.4-5** และผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-17** ถึง**ตารางที่ 3.4-19** สามารถสรุปได้ดังนี้

- **บริเวณ Gas Turbine Generator**

จากการตรวจวัดในวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2566 และวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า บริเวณ Gas Turbine Generator (GT 12) มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงเท่ากับ 76.1 และ 77.1 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ

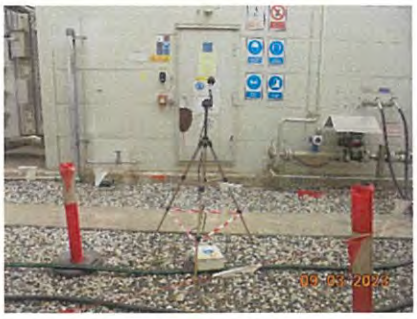
- **บริเวณ Air Compressor (ABPR 1)**

จากการตรวจวัดในวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2566 และวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า บริเวณ Air Compressor (ABPR 1) มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงเท่ากับ 77.4 และ 79.0 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ

- **บริเวณ Steam Turbine (ST 10)**

จากการตรวจวัดในวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2566 และวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า บริเวณ Steam Turbine (ST 10) มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงเท่ากับ 73.3 และ 74.0 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 พบว่า ระดับเสียงในสถานประกอบการ ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



Gas Turbine Generator (GT 12)

Air Compressor (ABPR 1)

Steam Turbine (ST 10)

ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2566

Gas Turbine Generator (GT 12)

Air Compressor (ABPR 1)

Steam Turbine (ST 10)

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาพที่ 3.4-5 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Gas Turbine Generator ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A)) Gas Turbine Generator (GT 12) 9 มีนาคม 2566		ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A)) Gas Turbine Generator (GT 12) 9 มิถุนายน 2566	
	Leq	Lmax		Leq	Lmax
09.15-10.15 น.	76.2	99.2	08.52-09.52 น.	78.5	81.5
10.15-11.15 น.	76.0	80.5	09.52-10.52 น.	77.6	82.6
11.15-12.15 น.	75.7	80.1	10.52-11.52 น.	77.1	82.8
12.15-13.15 น.	75.6	79.9	11.52-12.52 น.	76.5	80.0
13.15-14.15 น.	76.1	82.1	12.52-13.52 น.	76.6	79.9
14.15-15.15 น.	76.4	81.2	13.52-14.52 น.	76.8	80.4
15.15-16.15 น.	76.3	81.1	14.52-15.52 น.	76.9	80.5
16.15-17.15 น.	76.1	80.4	15.52-16.52 น.	76.7	79.5
Leq 8 hrs (dB(A))	76.1		Leq 8 hrs (dB(A))	77.1	
Lmax (dB(A))	99.2		Lmax (dB(A))	82.8	
Standard of Leq 8 hrs (dB(A))	90		Standard of Leq 8 hrs (dB(A))	90	
Standard of Lmax (dB(A))	140		Standard of Lmax (dB(A))	140	

หมายเหตุ : มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Air Compressor (ABPR 1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A)) 9 มีนาคม 2566		ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A)) 9 มิถุนายน 2566	
	Leq	Lmax		Leq	Lmax
09.03-10.03 น.	79.1	84.1	08.35-09.35 น.	78.7	88.1
10.03-11.03 น.	76.4	80.2	09.35-10.35 น.	78.9	89.1
11.03-12.03 น.	76.5	80.7	10.35-11.35 น.	78.9	88.9
12.03-13.03 น.	77.1	81.0	11.35-12.35 น.	79.1	88.2
13.03-14.03 น.	77.1	81.1	12.35-13.35 น.	78.6	87.8
14.03-15.03 น.	77.4	81.4	13.35-14.35 น.	78.9	88.1
15.03-16.03 น.	77.5	81.8	14.35-15.35 น.	79.4	87.8
16.03-17.03 น.	77.3	81.3	15.35-16.35 น.	79.7	88.2
Leq 8 hrs (dB(A))	77.4		Leq 8 hrs (dB(A))	79.0	
Lmax (dB(A))	84.1		Lmax (dB(A))	89.1	
Standard of Leq 8 hrs (dB(A))	90		Standard of Leq 8 hrs (dB(A))	90	
Standard of Lmax (dB(A))	140		Standard of Lmax (dB(A))	140	

หมายเหตุ : มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณ Steam Turbine (ST 10) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))		ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	9 มีนาคม 2566			9 มิถุนายน 2566	
	Leq	Lmax		Leq	Lmax
09.12-10.12 น.	77.4	83.1	08.40-09.40 น.	75.7	81.7
10.12-11.12 น.	72.2	75.8	09.40-10.40 น.	76.6	83.0
11.12-12.12 น.	72.1	74.7	10.40-11.40 น.	73.1	78.5
12.12-13.12 น.	72.1	74.4	11.40-12.40 น.	73.0	77.0
13.12-14.12 น.	72.0	75.6	12.40-13.40 น.	73.0	75.6
14.12-15.12 น.	72.2	75.0	13.40-14.40 น.	73.0	78.4
15.12-16.12 น.	72.3	75.1	14.40-15.40 น.	72.8	75.4
16.12-17.12 น.	72.0	74.6	15.40-16.40 น.	73.1	76.1
Leq 8 hrs (dB(A))	73.3		Leq 8 hrs (dB(A))	74.0	
Lmax (dB(A))	83.1		Lmax (dB(A))	83.0	
Standard of Leq 8 hrs (dB(A))	90		Standard of Leq 8 hrs (dB(A))	90	
Standard of Lmax (dB(A))	140		Standard of Lmax (dB(A))	140	

หมายเหตุ : มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายไสว ด้นโพธิ์ และนายชานนท์ บุญชื่น
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 แสดงดังตารางที่ 3.4-20 และรูปที่ 3.4-12 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

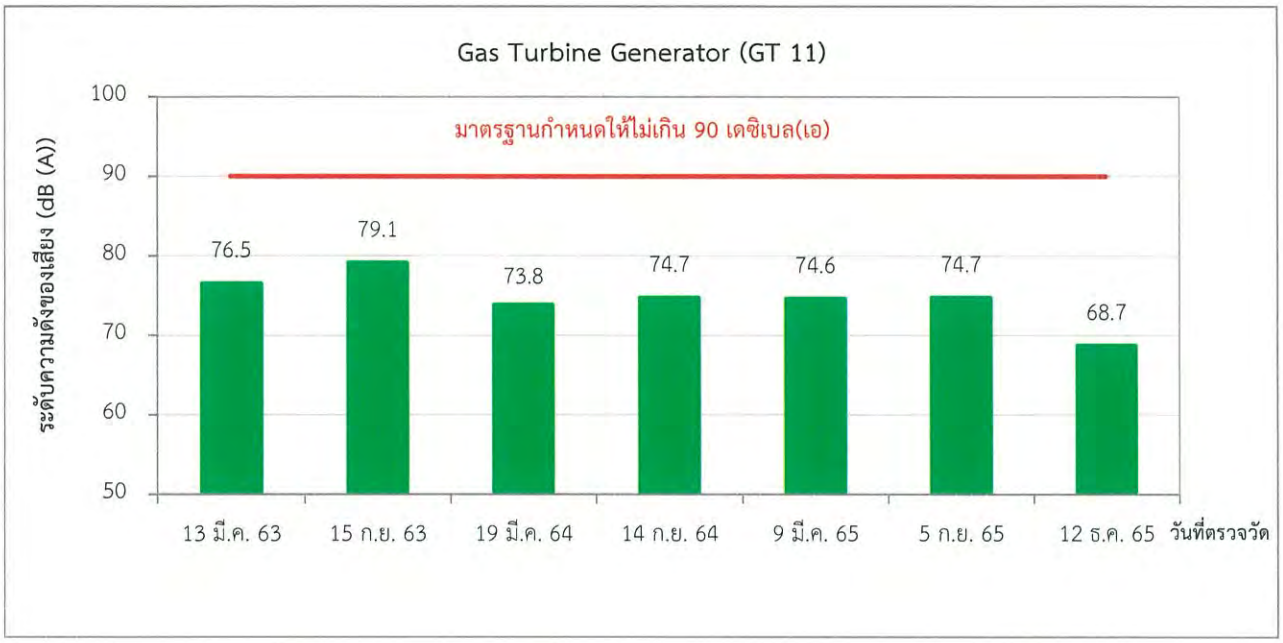
ตารางที่ 3.4-20 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

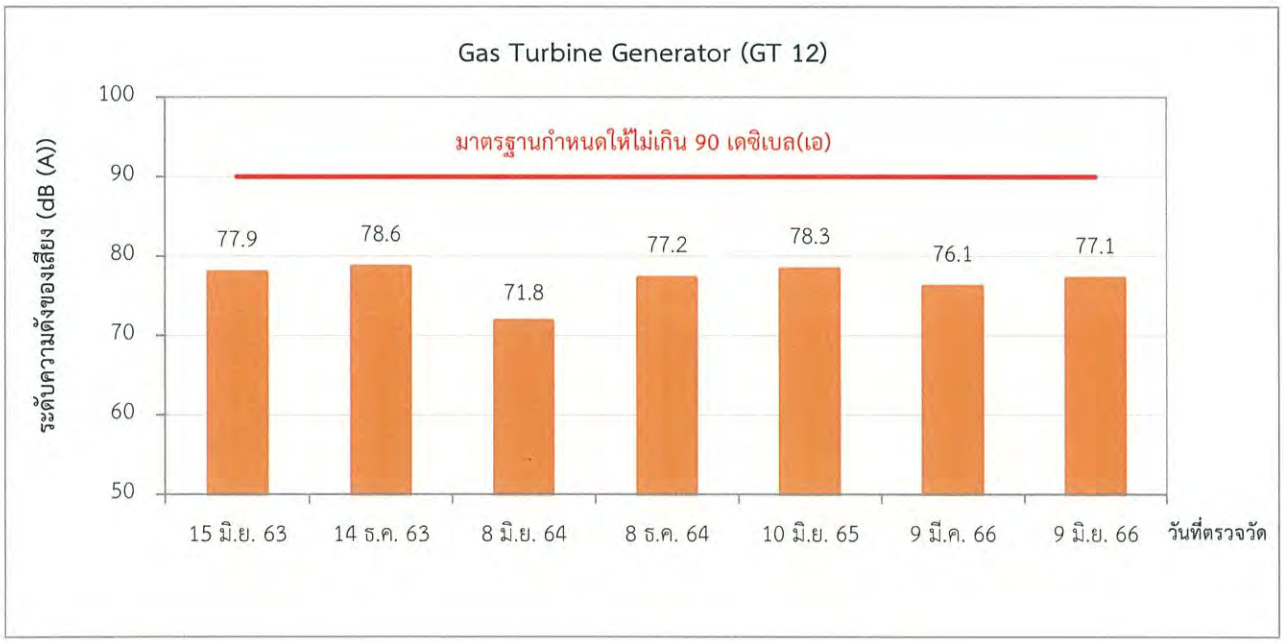
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq 8 hrs.	Lmax
บริเวณ Gas Turbine Generator 11	13 มี.ค. 63	76.5	78.6
	15 ก.ย. 63	79.1	93.3
	19 มี.ค. 64	73.8	78.3
	14 ก.ย. 64	74.7	81.8
	9 มี.ค. 65	74.6	83.4
	5 ก.ย. 65	74.7	88.3
	12 ธ.ค. 65	68.7	76.0
บริเวณ Gas Turbine Generator 12	15 มิ.ย. 63	77.9	81.8
	14 ธ.ค. 63	78.6	84.6
	8 มิ.ย. 64	71.8	78.8
	8 ธ.ค. 64	77.2	82.4
	10 มิ.ย. 65	78.3	82.0
	9 มี.ค. 66	76.1	99.2
	9 มิ.ย. 66	77.1	82.8
บริเวณ Air Compressor	13 มี.ค. 63	78.4	84.2
	15 มิ.ย. 63	79.7	86.1
	15 ก.ย. 63	77.9	94.3
	14 ธ.ค. 63	81.2	99.6
	19 มี.ค. 64	79.7	97.5
	8 มิ.ย. 64	77.8	84.0
	14 ก.ย. 64	78.8	86.4
	8 ธ.ค. 64	81.2	97.7
	9 มี.ค. 65	79.0	95.9
	10 มิ.ย. 65	75.2	86.5
	5 ก.ย. 65	81.6	98.4
	12 ธ.ค. 65	80.7	87.2
มาตรฐาน		**≤90.0**	**≤140.0**

ตารางที่ 3.4-20 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

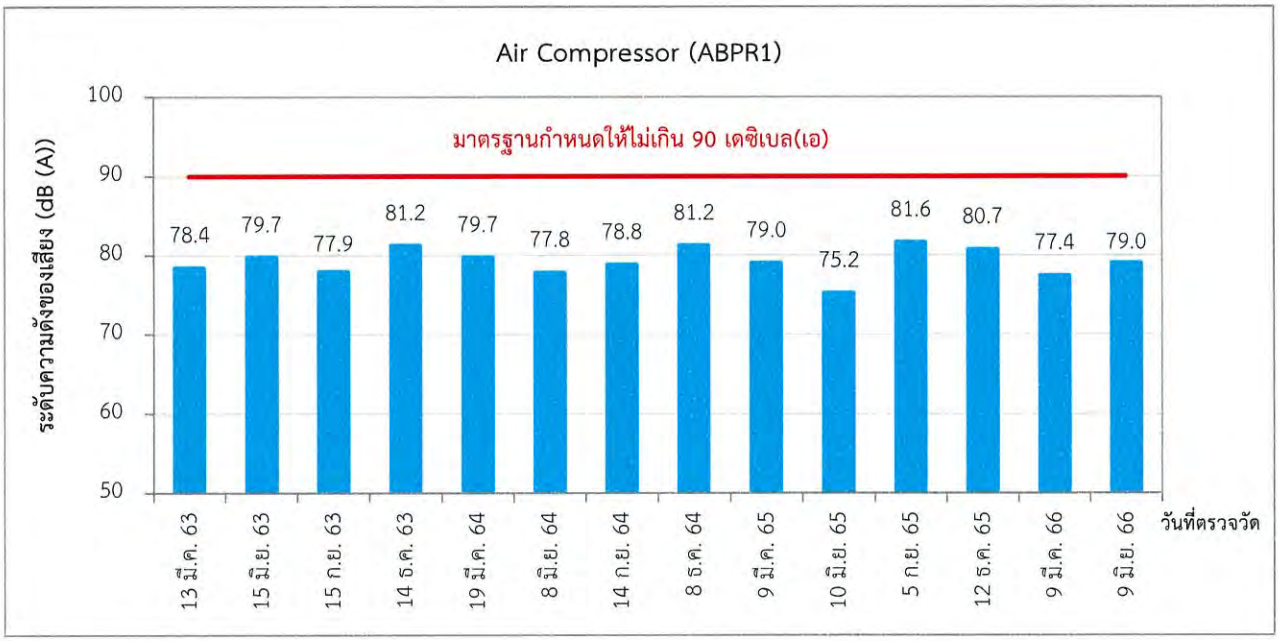
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq 8 hrs.	Lmax
บริเวณ Air Compressor (ต่อ)	9 มี.ค. 66	77.4	84.1
	9 มิ.ย. 66	79.0	89.1
บริเวณ Steam Turbine Generator 10	13 มี.ค. 63	72.3	77.9
	15 มิ.ย. 63	72.4	81.6
	15 ก.ย. 63	73.7	81.7
	14 ธ.ค. 63	75.7	81.7
	19 มี.ค. 64	71.3	75.9
	8 มิ.ย. 64	75.6	81.5
	14 ก.ย. 64	71.6	87.7
	8 ธ.ค. 64	72.6	83.7
	9 มี.ค. 65	73.1	81.8
	10 มิ.ย. 65	73.7	77.3
	5 ก.ย. 65	71.6	89.5
	12 ธ.ค. 65	72.2	75.8
	9 มี.ค. 66	73.3	83.1
	9 มิ.ย. 66	74.0	83.0
มาตรฐาน		**≤90.0**	**≤140.0**

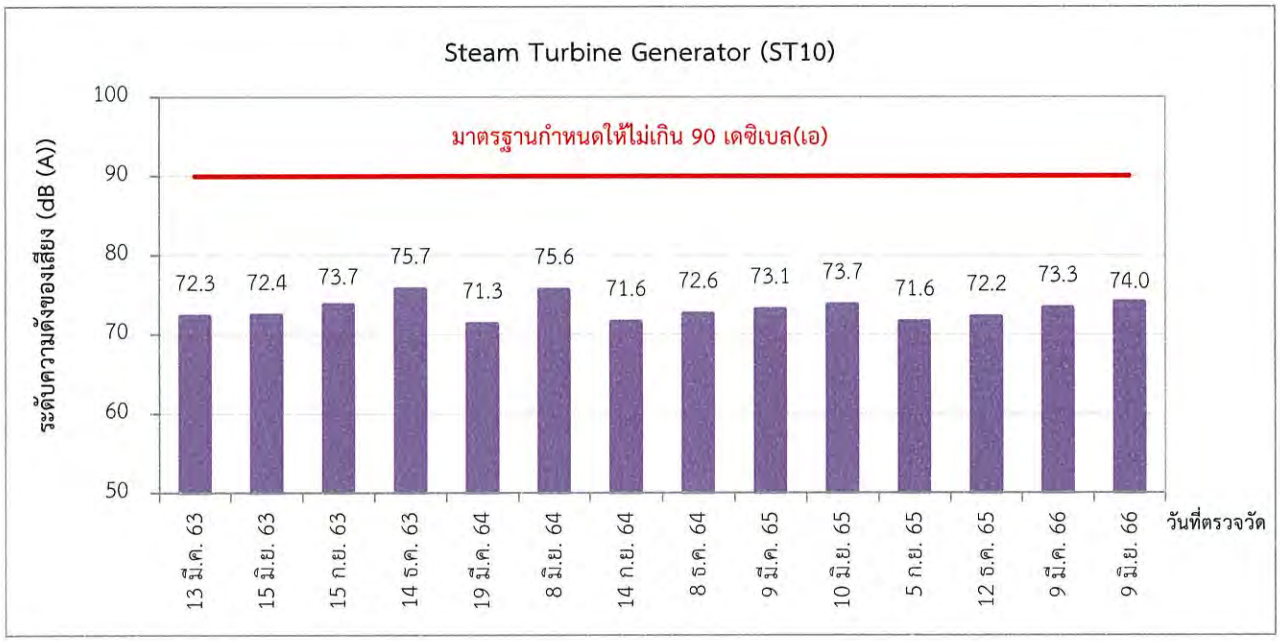
หมายเหตุ : มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546





รูปที่ 3.4-12 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566





รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3) สรุป Noise Contour

มาตรการกำหนดให้จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการ หลังเปิดดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง โดยโครงการได้จัดทำ Noise Contour ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดดัง**ภาคผนวก ข-15**

3.4.11 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ จำนวน 2 สถานี บริเวณหม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ จำนวน 2 สถานี เมื่อวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2566 โดยจุดตรวจวัดแสดงดัง**ภาพที่ 3.4-6** และผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-21** สามารถสรุปได้ดังนี้

- **บริเวณหม้อไอน้ำ** พบว่า ผลการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน มีค่าเท่ากับ 30.3 องศาเซลเซียส
- **บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า** พบว่า ผลการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน มีค่าเท่ากับ 32.1 องศาเซลเซียส

เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อนค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส จากการตรวจวัด พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดระดับความร้อน มีลักษณะงานเป็นงานเบา และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

หม้อไอน้ำ

เครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ภาพที่ 3.4-6 การตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-21 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	ลักษณะงาน	ผลการตรวจวัด (WBGT(°C)) [1/]	มาตรฐาน [2/]
		6 เมษายน 2566	
หม้อไอน้ำ	ควบคุมเครื่องจักร	30.3	34.0
เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ควบคุมเครื่องจักร	32.1	34.0

มาตรฐาน : [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้ง ระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)

[2/] กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายทินกร กุมภาษี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชุณหรัต
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเด๊ะ
เบอร์โทรศัพท์	02-7603000

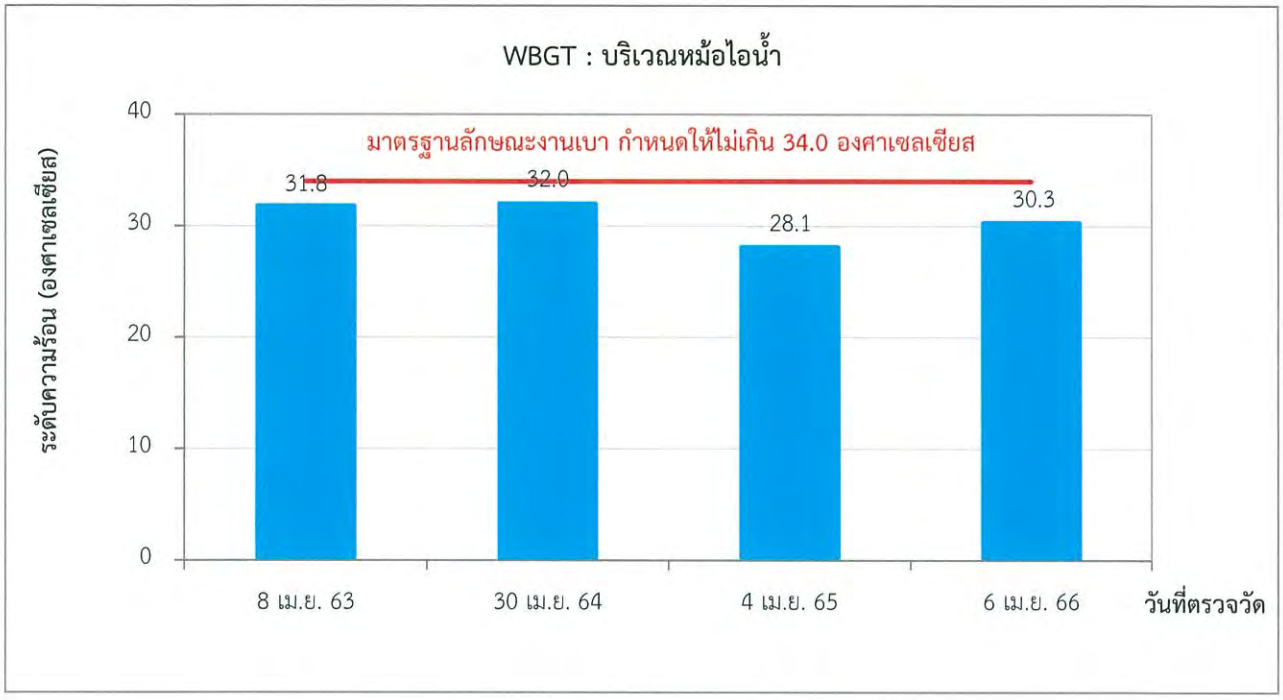
2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

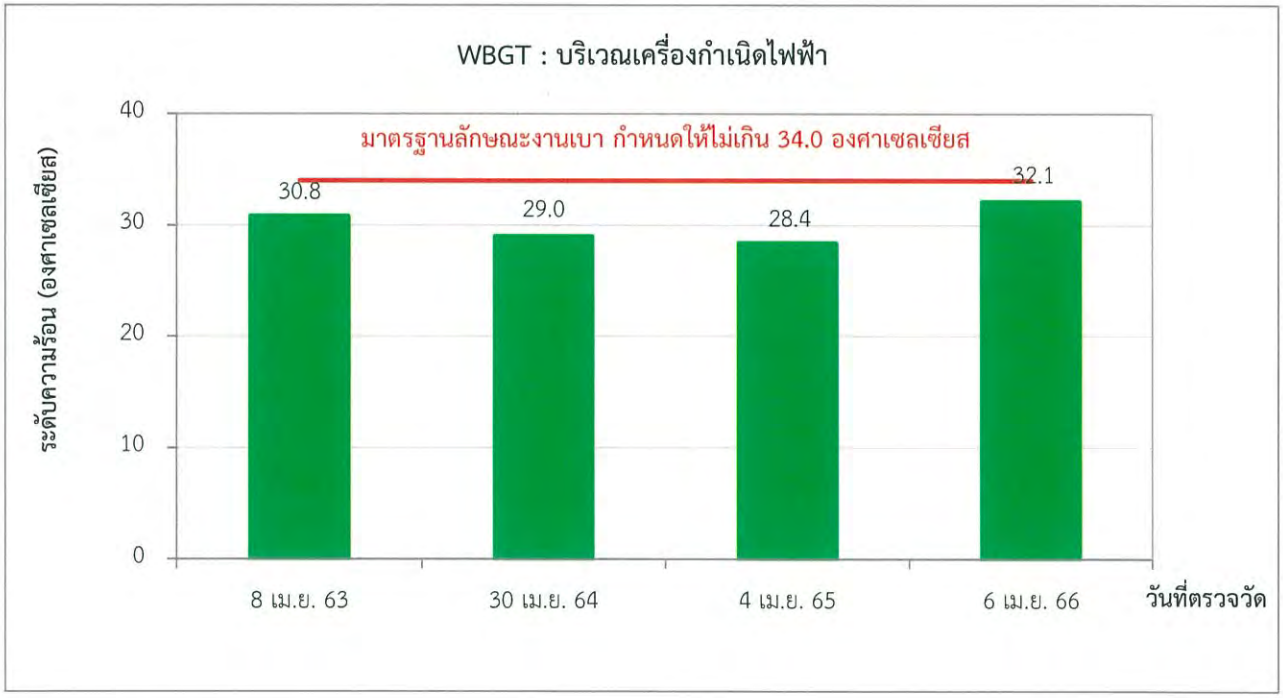
ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 แสดงดังตารางที่ 3.4-22 และรูปที่ 3.4-13 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยบริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติงาน และพนักงานส่วนใหญ่จะปฏิบัติงานในห้อง Control Room

ตารางที่ 3.4-22 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด WBGT (°C)	
	บริเวณหม้อไอน้ำ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
8 เม.ย. 63	31.8	30.8
30 เม.ย. 64	32.0	29.0
4 เม.ย. 65	28.1	28.4
6 เม.ย. 66	30.3	32.1
มาตรฐาน	≤34.0	

มาตรฐาน : มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559





รูปที่ 3.4-13 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.12 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย และการแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ

2) ผลการดำเนินการ

ทางโครงการมีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่พบอุบัติเหตุจากการทำงานของพนักงาน รายละเอียดดังเอกสารภาคผนวก ข-36

3.4.13 มวลชนสัมพันธ์

1) การดำเนินการ

- มาตรการกำหนดให้บันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการดำเนินโครงการ พร้อมสรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำ โดยรวบรวมสรุปปีละ 1 ครั้ง

- มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือน รวมทั้งผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

2) ผลการดำเนินการ

- โครงการมีการบันทึกข้อร้องเรียนจากภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ มีการประชาสัมพันธ์โครงการและรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในชุมชน หากพบเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินการโครงการจะให้ความช่วยเหลือและแก้ไข จากการดำเนินโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่พบปัญหาร้องเรียน

- โครงการมีการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ครั้งล่าสุด ระหว่างวันที่ 8-12 สิงหาคม พ.ศ. 2565 สำหรับการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง ทั้งนี้จะทำการนำเสนอข้อมูลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ต่อไป

3.4.14 สุขภาพอนามัยของประชาชน

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในบริเวณที่อาจได้รับผลกระทบและศึกษาวิเคราะห์ ได้แก่ ชุมชนโดยรอบสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ โดยรวบรวมสรุปปีละ 1 ครั้ง

2) ผลการดำเนินการ

ทางโครงการมีการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในบริเวณที่อาจได้รับผลกระทบและศึกษาวิเคราะห์ชุมชนโดยรอบสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ ครั้งล่าสุดในปี 2565 สำหรับในปี 2566 จะดำเนินการรวบรวมข้อมูลในช่วงครึ่งปีหลัง ทั้งนี้จะทำการนำเสนอข้อมูลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ต่อไป

3.4.15 สุนทรียภาพ

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

2) ผลการดำเนินการ

ทางโครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบและดูแล บำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวให้เจริญเติบโตและสมบูรณ์อยู่เสมอ โดยได้ว่าจ้างบริษัท พี.เอส. การ์เด้น จำกัด ดูแลรักษาสนามหญ้าและต้นไม้เป็นประจำทุกวันจันทร์-วันเสาร์ รายละเอียดดังเอกสาร**ภาคผนวก ข-53**

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4
สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 สามารถสรุปได้ดังตาราง**ที่** 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศจากปล่อง	• ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 11	- NO_X as NO_2 at 7% O_2 - Total Loading - SO_2 at 7% O_2 - Total Loading - TSP at 7% O_2 - Total Loading - CO at 7% O_2	2 ครั้ง/ปี	- 14.9 ppm - 106 Kg/day - <0.5 ppm - <10.5 Kg/day - <0.5 mg/m^3 - <4.04 Kg/day - <1.0 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	• ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 12	- NO_X as NO_2 at 7% O_2 - Total Loading - SO_2 at 7% O_2 - Total Loading - TSP at 7% O_2 - Total Loading - CO at 7% O_2	2 ครั้ง/ปี	- 20.9 ppm - 175 Kg/day - <0.5 ppm - <12.1 Kg/day - <0.5 mg/m^3 - <4.65 Kg/day - 2.1 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	● โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- NO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	2 ครั้ง/ปี	- 0.004-0.008 ppm - 0.002-0.003 ppm - 0.002 ppm ทุกวันที่ทำการตรวจวัด - 0.098-0.136 mg/m^3 - 0.021-0.027 mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	● ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด	- NO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	2 ครั้ง/ปี	- 0.003-0.010 ppm - 0.002-0.003 ppm - 0.002 ppm ทุกวันที่ทำการตรวจวัด - 0.037-0.097 mg/m^3 - 0.017-0.024 mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	● โรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี	- NO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	2 ครั้ง/ปี	- 0.002-0.019 ppm - 0.003-0.004 ppm - 0.003 ppm ทุกวันที่ทำการตรวจวัด - 0.058-0.085 mg/m^3 - 0.016-0.024 mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	● บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)	- NO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	2 ครั้ง/ปี	- 0.005-0.013 ppm - 0.002-0.009 ppm - 0.001-0.003 ppm - 0.065-0.117 mg/m^3 - 0.016-0.029 mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	● โรงเรียนบ้านภูไทร	- NO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 1 ชม. - SO_2 เฉลี่ย 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	2 ครั้ง/ปี	- 0.003-0.019 ppm - 0.002 ppm ทุกวันที่ทำการตรวจวัด - 0.002 ppm ทุกวันที่ทำการตรวจวัด - 0.129-0.320 mg/m^3 - 0.045-0.064 mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
3. ความเร็วและทิศทางลม	● โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกรองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. ความเร็วและทิศทางลม (ต่อ)	● ชุมชนบ้านโป่งสะเก็ด	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	-
	● โรงเรียนสวนกุหลาบวิทยาลัย ชลบุรี	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัตมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันออก โตยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	-
	● บ้านห้วยปราบ (ซอยห้างแก้ว)	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัตมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ โตยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	-
	● โรงเรียนบ้านภูไทร	- WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4. คุณภาพน้ำทิ้ง	• บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- Flow rate - pH - Temperature - Free Chorine - BOD_5 - COD - TSS - TDS - Oil & Grease	1 ครั้ง/เดือน	- 0.024-0.025 m^3/s - 7.1-7.5 - 28.7-35.2 ^oC - <0.1-0.1 mg/l - <2 mg/l ทุกครั้งที่ตรวจวัด - 37-50 mg/l - <5-9 mg/l - 2,140-2,460 mg/l - <3 mg/l ทุกครั้งที่ตรวจวัด	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
5. ระดับเสียงในบรรยากาศ	• ริมรั้วโครงการทางด้านทิศตะวันออก	- Leq 24 hrs - Lmax - L90	2 ครั้ง/ปี	- 60.4-61.6 dB(A) - 85.2-89.2 dB(A) - 56.3-60.9 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	• รพ.สต. มาบยางพร	- Leq 24 hrs - Lmax - L90	2 ครั้ง/ปี	- 52.2-53.2 dB(A) - 77.2-88.2 dB(A) - 44.6-53.0 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. ระดับเสียงรบกวน	● รพ.สต. มาบยางพร	- ค่าระดับการรบกวน	2 ครั้ง/ปี	- -10.9 ถึง 16.4 dB(A)	- ระดับการรบกวนส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด ยกเว้น ในบางช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวส่วนใหญ่อยู่ในช่วงเวลา 22.00-23.00 น. ของแต่ละวันอาจมีสาเหตุมาจากกิจกรรมของชุมชนบริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดประกอบกับเสียงที่อาจเกิดขึ้นได้จากกิจกรรมในชุมชนและการคมนาคมที่เปลี่ยนแปลงไปจากช่วงเวลาก่อนดำเนินโครงการ ซึ่งจุดตรวจวัดระดับเสียงรบกวนตั้งอยู่บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร เป็นเขตชุมชนพักอาศัย มีหอพัก ร้านค้า ร้านอาหาร และตลาด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. การจัดการกากของเสีย	● ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกขนิดปริมาณและการจัดการกากของเสียของโครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	- โครงการได้ทำการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีปริมาณมูลฝอยที่เกิดขึ้น 3,570 กิโลกรัม ปริมาณของเสียทั่วไป 1,115 กิโลกรัม ปริมาณของเสียอันตราย 6,033 กิโลกรัม ไม่มีของเสียรีไซเคิล รวมปริมาณของเสียทั้งหมด 10,718 กิโลกรัม	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
8. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	● ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ และครอบคลุมชุมชนที่เก็บตัวอย่างดัชนีทางสิ่งแวดล้อม	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทน ครัวเรือน รวมทั้งผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	1 ครั้ง/ปี	- โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทน ครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ โดยดำเนินการสำรวจครั้งล่าสุด ระหว่างวันที่ 8-12 สิงหาคม พ.ศ. 2565 สำหรับการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
9. การตรวจสุขภาพของพนักงาน	• พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ทั้งนี้รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในการพิจารณาของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด	- ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุก 1 ปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานครั้งล่าสุดในวันที่ 3 ตุลาคม 2565 โดยพรีโมแคร์ เมดิคอล คลินิก สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง	-
10. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	• Gas Turbine Generator	- Leq 8 hrs.	4 ครั้ง/ปี	- 76.1 และ 77.1 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	• Air Compressor (ABPR 1)	- Leq 8 hrs.	4 ครั้ง/ปี	- 77.4 และ 79.0 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	• Steam Turbine (ST 10)	- Leq 8 hrs.	4 ครั้ง/ปี	- 73.3 และ 74.0 dB(A)	- ผลการดรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	• บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour	หลังเปิดดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดทำ Noise Contour ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดดังภาคผนวก **ข-15**	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
11. ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	● หม้อไอน้ำ	- WBGT	1 ครั้ง/ปี	- 30.3 ^{o}C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	● เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- WBGT	1 ครั้ง/ปี	- 32.1 ^{o}C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
12. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	● ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ รายงานปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่พบอุบัติเหตุจากการทำงานของพนักงาน รายละเอียดดังเอกสารภาคผนวก ข-36	-
13. มวลชนสัมพันธ์	● ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการดำเนินโครงการ พร้อมสรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำ	1 ครั้ง/ปี	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่พบปัญหาร้องเรียน	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ช่วงดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
14. สุขภาพอนามัยของประชาชน	● ชุมชนโดยรอบสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุข เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้	1 ครั้ง/ปี	- โครงการมีการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในบริเวณที่อาจได้รับผลกระทบและศึกษาวิเคราะห์ชุมชนโดยรอบสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ ครั้งล่าสุดในปี 2565 สำหรับในปี 2566 จะดำเนินการรวบรวมข้อมูลในช่วงครึ่งปีหลัง	-
15. สุนทรียภาพ	● พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบและดูแล บำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวให้เจริญเติบโตและสมบูรณ์อยู่เสมอ โดยได้ว่าจ้างบริษัท พี.เอส. การ์เด้น จำกัด ดูแลรักษาสนามหญ้าและต้นไม้เป็นประจำทุกวันจันทร์-วันเสาร์ รายละเอียดดังเอกสาร **ภาคผนวก ข-53**	-