

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568

ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง

ชื่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

ที่ตั้งโครงการ

นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1

ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี



จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานอุตสาหกรรมเรือสทพัฒนา (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8

ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

มกราคม พ.ศ.2569



แบบ ตค. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ.2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ฉบับประจำเดือน

- () มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2568
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568
() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

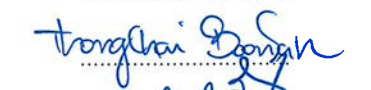
ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

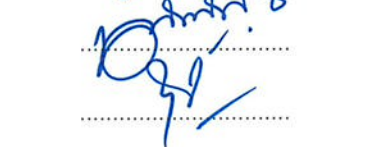

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุทธาทรัพย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณัฏฐ์ แปะขุนทด



ผู้จัดการแผนปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์


ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกุล อามรศรี


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวจุฑาทิพย์ กิจดี

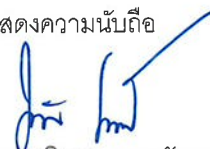


เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลขะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-3
1.3 ขอบเขตการจัดทำรายงาน	1-4
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-4
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-7
3.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-9
3.4 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-40
3.5 การตรวจวัดระดับเสียง	3-56
3.6 การจัดการกากของเสีย	3-67
3.7 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-69
3.8 สุขภาพ	3-85
3.9 มวลชนสัมพันธ์	3-86
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	 4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 การแสดงปริมาณการใช้น้ำในโครงการ	1-12
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-11
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-12
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-13
3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-19
3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-20
3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-22
3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-25
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-28
3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-32
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-33
3.12 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-41
3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-42
3.14 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-43
3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568	3-45
3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-58
3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-59

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-64
3.19 สรุปชนิดและปริมาณของเสียที่ส่งกำจัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-67
3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน	3-72
3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-73
3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-77
3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-81
3.24 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-82
3.25 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-83
3.26 สรุปบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568	3-85
4.2.1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-2

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1 ระบบหล่อเย็น	2-39
2.2 ปล่อง HRSG11 และ HRSG12	2-39
2.3 ระบบ CEMs	2-39
2.4 อุปกรณ์สำรองระบบ CEMs	2-39
2.5 รางระบายน้ำฝน	2-39
2.6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน	2-39
2.7 บ่อพักน้ำทิ้ง	2-40
2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป	2-40
2.9 บ้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง	2-40
2.10 บ้ายเตือนพนักงานสวมใส่ PPE	2-40
2.11 พนักงานสวมใส่ PPE ขณะทำงาน	2-41
2.12 ห้องเก็บอุปกรณ์ PPE	2-41
2.13 Sliencer	2-41
2.14 Enclosure	2-41
2.15 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	2-41
2.16 บ้ายจราจรและป้ายจำกัดความเร็วภายในโครงการ	2-41
2.17 จุดเชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของโครงการและนิคมฯ	2-42
2.18 ถังขยะแยกประเภท	2-42
2.19 พื้นที่จัดเก็บวัสดุรีไซเคิล	2-42
2.20 อาคารจัดเก็บขยะ	2-42
2.21 ถังน้ำมันที่เสื่อมสภาพขนาด 200 ลิตร	2-42
2.22 ตู้รับเรื่องร้องเรียน	2-42
2.23 อาคารจัดเก็บสารเคมี	2-43
2.24 พื้นที่โหลดสารเคมี	2-43
2.25 บ้ายสารเคมี	2-43
2.26 ระบบตรวจจับควัน	2-44
2.27 สัญญาณเตือนภัย	2-44
2.28 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่โครงการ	2-44
2.29 พาหนะสำรองกรณีรถฉุกเฉิน	2-45

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.30	บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย	2-45
2.31	พื้นที่สีเขียว	2-45
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-18
3.3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-41
3.4	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-57
3.5	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-71
3.6	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-80

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า	
1.1	แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2	แผนผังแสดงพื้นที่การใช้ประโยชน์ของโครงการ	1-6
1.3	แผนผังแสดงองค์ประกอบของหน่วยผลิตไฟฟ้า	1-10
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-9
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-15
3.3	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-17
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-29
3.5	ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม	3-38
3.6	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-40
3.7	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-52
3.8	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-56
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-65
3.10	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-70
3.11	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-78
3.12	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-79
3.13	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-84

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก.1	สำเนาผลการพิจารณาการเปลี่ยนชื่อบริษัท
ภาคผนวก ก.2	สำเนาผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ก.3	สำเนาผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.1	ข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้รับเหมาที่ทำงานพื้นที่
ภาคผนวก ข.2	สำเนาหนังสือนำส่งผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.3	แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ประจำปี พ.ศ.2568
ภาคผนวก ข.4	ตัวอย่างเอกสารตรวจสอบการทำงานของระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก ข.5	ข้อมูลด้าน CEMs ของโครงการ ภาคผนวก ข.5-1 ผลการตรวจวัด NO _x และ O ₂ ด้วย CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ภาคผนวก ข.5-2 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่าการระบาย NO _x ภาคผนวก ข.5-3 รายงานการ Audit CEMs
ภาคผนวก ข.6	ระเบียบปฏิบัติงานพร้อมทั้งติดตามและควบคุมมลพิษทางอากาศ ไม่ให้สูงเกินมาตรฐานกำหนด
ภาคผนวก ข.7	หนังสือแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
ภาคผนวก ข.8	แผนที่แสดงระดับความดังของเสียง
ภาคผนวก ข.9	ความปลอดภัยในการทำงานสำหรับผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข.10	ข้อกำหนดในการจัดส่งสารเคมี
ภาคผนวก ข.11	การตรวจสอบรถบรรทุกก่อนเข้าพื้นที่
ภาคผนวก ข.12	แบบฟอร์มการตรวจสอบควบคุมงานดูแลสวนและทำความสะอาด บริเวณรอบโรงไฟฟ้าของคนสวน
ภาคผนวก ข.13	บันทึกปริมาณขยะมูลฝอยและขยะรีไซเคิลและใบกำกับขนส่งขยะมูลฝอย
ภาคผนวก ข.14	รายการกากของเสียและตัวอย่างใบกำกับขนส่งกากของเสีย
ภาคผนวก ข.15	หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ข.16	รายชื่อพนักงานท้องถิ่น
ภาคผนวก ข.17	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก ข.18	แผ่นพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ
ภาคผนวก ข.19	ใบแจ้งข้อร้องเรียน/ข้อเสนอนะ

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.20	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการสื่อสาร
ภาคผนวก ข.21	การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
	ภาคผนวก ข.21-1 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	ภาคผนวก ข.21-2 เอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
ภาคผนวก ข.22	แผนการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2568
ภาคผนวก ข.23	การประชุมคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
	ภาคผนวก ข.23-1 ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	ภาคผนวก ข.23-2 เอกสารการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก ข.24	แผนผังติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัย
ภาคผนวก ข.25	แผนผังติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง
ภาคผนวก ข.26	การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
ภาคผนวก ข.27	ระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน
ภาคผนวก ข.28	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข.29	ตารางกะการทำงาน ประจำปี พ.ศ.2568
ภาคผนวก ข.30	สถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวก ข.31	กิจกรรมการเยี่ยมชมโครงการ
ภาคผนวก ค	เอกสารประกอบมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค.1	ใบรับรองผลการวิเคราะห์
ภาคผนวก ค.2	ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม
ภาคผนวก ค.3	ผลตรวจสุขภาพประจำปี
ภาคผนวก ค.4	สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ง	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ภาคผนวก จ	สรุปเอกสารการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
ภาคผนวก ฉ	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการ

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีพลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การระบายและป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย สภาพเศรษฐกิจ-สังคม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสุนทรียภาพ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน และเคร่งครัดทุกมาตรการ

ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำทั้ง ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ของทางราชการกำหนดทุกประการ

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องตามมาตรการตลอดระยะเวลาการดำเนินการของโครงการ

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด ตามเอกสารในภาคผนวก ก.1) ตั้งอยู่บนพื้นที่ 30.62 ไร่ (48,984 ตารางเมตร) ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ได้เปิดดำเนินการกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า และไอน้ำ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 142 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง โดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจ่าย เข้าระบบของการไฟฟ้าไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ซึ่งช่วยส่งเสริมเสถียรภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าซึ่งเป็น สาธารณูปโภคที่สำคัญของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 และลดปัญหาด้านการใช้ไฟฟ้าในภาคการผลิต อุตสาหกรรมที่ปัจจุบันใช้ไฟฟ้าแหล่งเดียวกับชุมชนโดยรอบ เปิดดำเนินการแล้วตั้งแต่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559 มีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามลำดับ ดังนี้

- รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/2502 ลงวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ. 2555

- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/5915 ลงวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2559 โดยมีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการลดลงจากเดิม ปรับเปลี่ยนตำแหน่งที่ตั้งของเครื่องจักรและอุปกรณ์ภายในพื้นที่โครงการเพื่อให้เหมาะสมกับการใช้งาน ซึ่งส่งผลต่อขนาดพื้นที่สีเขียว โดยภายหลังการเปลี่ยนแปลงโครงการมีขนาด พื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้น และได้แจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) รับทราบเรียบร้อยแล้ว



- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/3012 ลงวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2564 ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ และระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยเพิ่มอาคารดังนี้ (1) อาคารสำนักงาน (Admin Building) (2) อาคารอเนกประสงค์ (Conventional Building) (3) อาคารเก็บสารเคมี (Chemical and lube oil storage) (4) อาคารจัดเก็บกากของเสีย (Waste Building) และ (5) สถานีไฟฟ้าย่อย 22 kV เพิ่มเติมในพื้นที่โครงการ โดยการเปลี่ยนแปลงไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว และ ให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามเงื่อนไขใบอนุญาตและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA อย่างเคร่งครัด และได้แจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) รับทราบเรียบร้อยแล้ว

- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/9386 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2564 เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ โดยเปลี่ยนพื้นที่ว่างบางส่วนในบริเวณที่ติดกับสถานีไฟฟ้าเชื่อมโยง (PEA. Termina Station Area) ในพื้นที่ปัจจุบันของโครงการไปใช้ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อย 22 กิโลโวลต์เนื่องจาก มีอุปกรณ์ส่วนควบต่างๆ เช่น รางคอนกรีตสำหรับงานไฟฟ้า รางเหล็กสำหรับงานไฟฟ้า (Cable tray) รางคอนกรีตสำหรับระบายน้ำ เสาคอนกรีต (22 kV riser pole) งานถนน รวมทั้งรั้วและประตูเหล็ก เป็นต้น ที่จำเป็นต้องใช้พื้นที่เพิ่มสำหรับก่อสร้าง และไม่อยู่ในขอบเขตของสถานีไฟฟ้าเชื่อมโยง (PEA. Termina Station Area) ในพื้นที่ปัจจุบันของโครงการ



- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 4) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส. 1009.7/20931 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ คือ การติดตั้ง Auxiliary Cooling Tower เพื่อใช้เป็นอุปกรณ์เสริมและอุปกรณ์สำรองในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ซึ่งได้ก่อสร้างเสร็จแล้ว และทำการทดสอบเดินระบบในเดือนกันยายน พ.ศ. 2566 (ภาคผนวก ก.3)

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอรายงานต่อการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 พร้อมทั้งเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ผ่านมา เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมาและนำเสนอต่อการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้นจะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ สำหรับใช้ประกอบผลการดำเนินการของโครงการ โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงาน สำหรับผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าวตามมาตรการที่กำหนดไว้

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ที่ตั้ง ขนาด และผังพื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด ตามเอกสารในภาคผนวก ก.1) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ขนาด 32.53 ไร่ (52,040 ตารางเมตร) สถานที่ตั้งของโครงการและพื้นที่การใช้ประโยชน์ดังแสดงในภาพที่ 1.1 และ 1.2 ตามลำดับ สำหรับพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติด โดยรอบ ดังนี้

ทิศเหนือ ติดกับ พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 แปลง A1

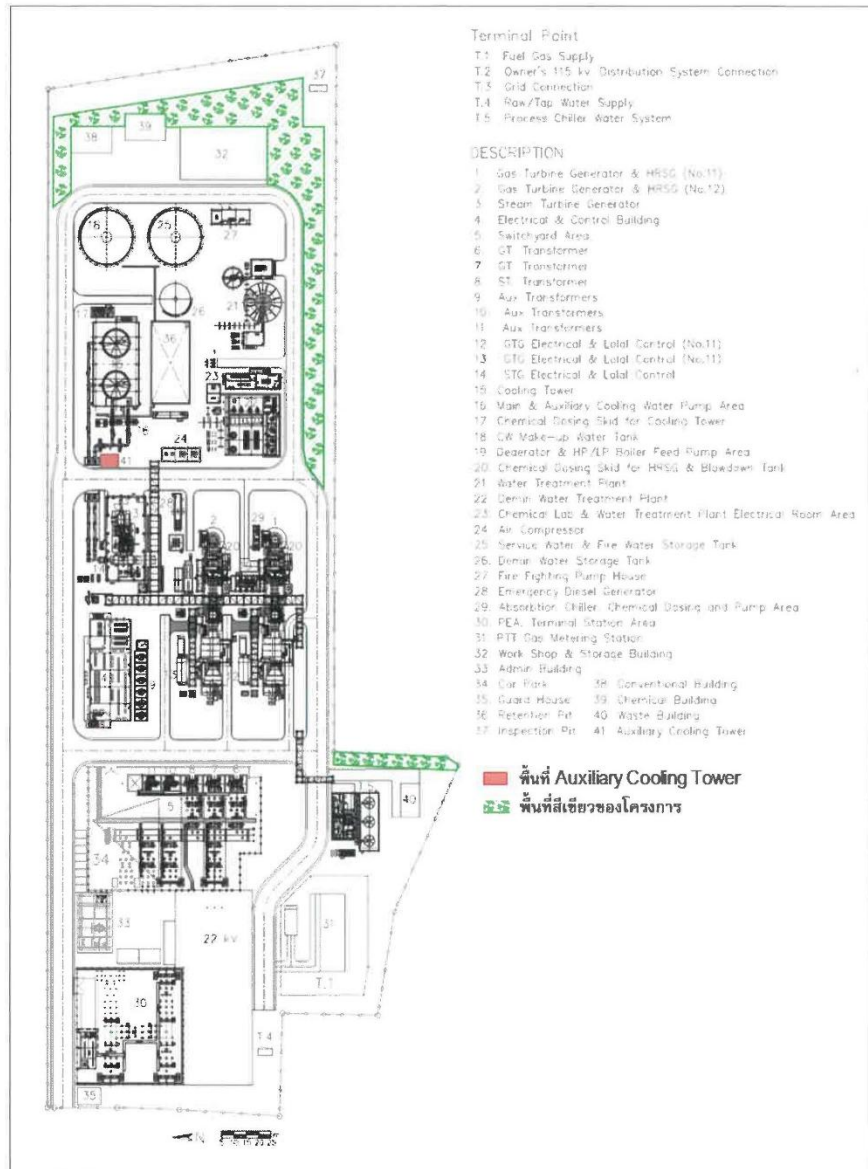
ทิศใต้ ติดกับ สถานีย่อยองค์การโทรศัพท์และถนนซอยเสาสู่-อัลลาย

ทิศตะวันออก ติดกับ พื้นที่ว่างเปล่า

ทิศตะวันตก ติดกับ ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ



รูปที่ 1 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ หลังเปลี่ยนแปลง

ลงชื่อ 
(นายวิชิต ศรีพงษ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

วันที่ 2567
หน้า 4 / 36

ลงชื่อ 
(นางสาววิภารัตน์ วิธรัตน์)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ลงชื่อ 
(นายพงศกร สว่างผล)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

บริษัท เอ็นโวมูฟเม้นท์ ไทยแลนด์ จำกัด
ENVIRONMENTAL MOVEMENT CO., LTD.
www.ENVIMOVE-THAI.COM

ภาพที่ 1.2 แผนผังแสดงการใช้พื้นที่การใช้ประโยชน์ของโครงการ



1.4.2 ผลิตภัณฑ์

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด มีพลังไฟฟ้าผลิตภัณฑ์หลัก และไอน้ำเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิต ซึ่งสามารถสรุปผลิตภัณฑ์ได้ ดังนี้

1) พลังไฟฟ้า

โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้ง 142 เมกะวัตต์ โดยพลังไฟฟ้าที่ผลิตได้โครงการจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้า ฝ่ายผลิต (กฟผ.) 90 เมกะวัตต์ ผ่านสายส่งขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ ภายในพื้นที่โครงการ ใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการสูงสุดเท่ากับ 6 เมกะวัตต์ และส่วนที่เหลือจำหน่ายให้กับ โรงงานภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ผ่านระบบสายส่งขนาดแรงดัน 22 kV และ 115 kV

2) ไอน้ำ

เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) สามารถผลิตไอน้ำไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำความดัน 2 ระดับ ดังนี้

- ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 76.9 บาร์ อุณหภูมิ 514.5 องศาเซลเซียส โดยมี อัตราการผลิตไอน้ำสูงสุดประมาณ 64.57 ตันต่อชั่วโมง

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

กรณีมีการผลิตไอน้ำจำหน่ายลูกค้า โครงการมีการแยกไอน้ำ ขนาดความดัน 21.01 บาร์ อุณหภูมิ 224.9 องศาเซลเซียส ออกจากวงจรไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ปริมาณสูงสุด 30 ตันต่อชั่วโมง ส่งผ่านระบบท่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1

1.4.3 เชื้อเพลิงและสารเคมี

1) เชื้อเพลิง

โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ทั้งนี้ โครงการไม่มีแผนที่จะใช้เชื้อเพลิงสำรอง เนื่องจากที่ตั้ง โครงการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ซึ่งมีระบบขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่มีความมั่นคง สูง ทั้งนี้ หากเกิดความขัดข้องที่ระบบส่งจ่ายก๊าซธรรมชาติ ทำให้โครงการไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้นั้น โครงการ จะปรับเปลี่ยนระบบโดยรับพลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เข้ามาจ่ายให้กับลูกค้าภายในนิคมฯ แทน

2) สารเคมีและสารเติมแต่ง

- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ประกอบด้วย โพลีอะลูมิเนียมคลอไรด์ (Poly-aluminiumchloride) และ โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (NaOCl)
- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประกอบด้วย โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) และกรดไฮโดรคลอริก (HCl)
- ระบบผลิตไอน้ำ (Chemical for Boiler Feed Water) ประกอบด้วย แอมโมเนียไฮดรอกไซด์ (NH_4OH), Carbohydrazide ($\text{CH}_6\text{N}_4\text{O}$) และฟอสเฟต (Phosphate Powder)
- ระบบหล่อเย็น สารประเภท Biocides and Fungicides ประกอบด้วย กรดซัลฟูริก (H_2SO_4) และ โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (NaOCl)

1.4.4 กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบการทำงานร่วมกัน 2 ระบบ คือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันก๊าซ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันไอน้ำ โดยการนำอากาศเสียที่ยังคงมีความร้อนส่งจากเครื่องกังหันก๊าซ ไปที่เครื่องผลิตไอน้ำแล้วถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำ ทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอน้ำ เพื่อขับเคลื่อนไอน้ำที่ต่อกับเพลาลูกเบี้ยวเครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตพลังงานไฟฟ้าได้อีกครั้งหนึ่ง เป็นการใช้ประโยชน์ไม่ให้ความร้อนสูญเปล่าไปในบรรยากาศ โดยมีผังองค์ประกอบของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังแสดงในภาพที่ 1.3 ประกอบด้วยเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่สำคัญของโครงการ สามารถสรุปได้โดยสังเขป ดังนี้

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator ; GTG)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เป็นกังหันก๊าซอุตสาหกรรมแบบ Dry Low NO_x Burner จำนวน 2 เครื่องกำลังการผลิตเครื่องละ 50 เมกะวัตต์ โดยจะเปลี่ยนพลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติเป็น พลังงานกล เพื่อหมุนกังหันก๊าซไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อผลิตไฟฟ้าต่อไป ส่วนก๊าซร้อนเสีย (Exhaust Gas) ที่มีความดันและอุณหภูมิพอเพียงสามารถถ่ายเทความร้อนไปยังเครื่องกำเนิดไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำไปใช้ในกระบวนการผลิตต่อไป

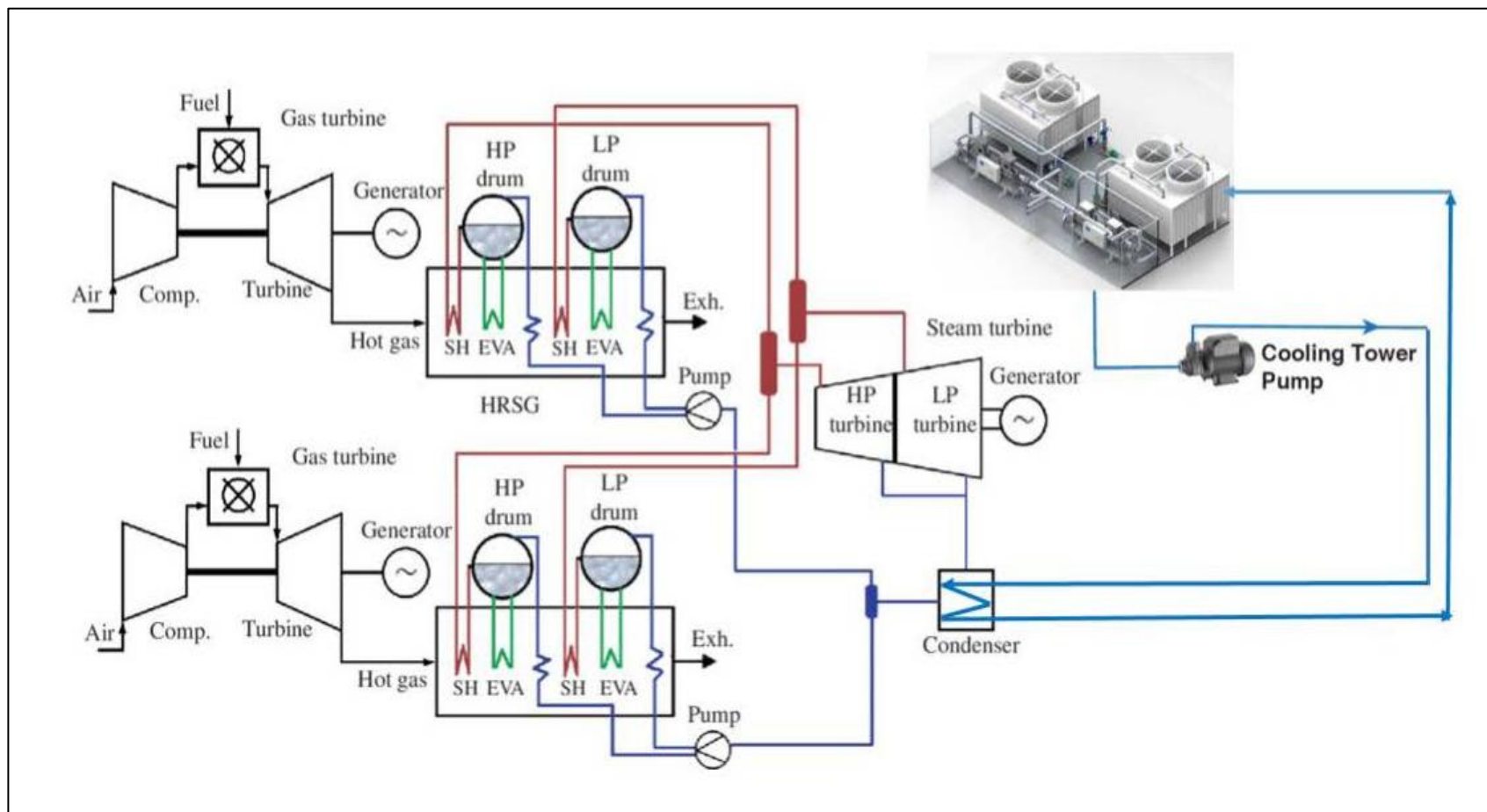
2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators ; HRSG)

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



3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generators ; STG)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 42 เมกะวัตต์ ติดตั้งไว้ภายในอาคาร เครื่องกังหันไอน้ำของโครงการเป็นแบบ Multi-Shaft, Combine Cylinder HP&LP ทำหน้าที่เปลี่ยน พลังความร้อนจากไอน้ำให้เป็นพลังงานกล สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วน ตามระดับความดันที่ใช้ คือ High Pressure (HP) และ Low Pressure (LP)



ภาพที่ 1.3 แผนผังแสดงองค์ประกอบของหน่วยผลิตไฟฟ้า

4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

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

5) ระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

ระบบหอหล่อเย็นของโครงการ (Cooling Tower) เป็นแบบ Induce Draft Counter Flow Cooling Tower มีโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็ก ทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้า ด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศ สวนทางกับกระแสน้ำที่จะลดอุณหภูมิ ซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง

6) ระบบควบคุมและอุปกรณ์ (Control System and Instrument)

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

7) ระบบหม้อแปลงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า

หม้อแปลงไฟฟ้า เป็นอุปกรณ์ที่ใช้เปลี่ยนระดับแรงดันให้สูงขึ้นหรือต่ำลงตามต้องการโดยโครงการจะติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าชนิด Force Oil, Force Air Cooled (OFAP) ซึ่งไม่มีการใช้สาร PCB ในหม้อแปลงไฟฟ้า

8) สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ

สถานีควบคุมและวัดความดันก๊าซ ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการ โดยพิจารณาพื้นที่ที่อยู่ใกล้แนวท่อและสภาพปัจจุบันไม่มีการใช้ประโยชน์ เป็นพื้นที่โล่งมีการระบายอากาศดีบริเวณสถานีจะมีรั้วล้อมรอบเพื่อความปลอดภัย รวมทั้งมีหลังคาคลุมเพื่อป้องกันความเสียหายต่อเครื่องมือ อุปกรณ์ที่ติดตั้งอยู่ภายในจากแสงแดดและฝน

1.4.5 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) ระบบน้ำใช้

(1) แหล่งน้ำใช้

โครงการรับน้ำดิบจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ซึ่งมาจากระบบส่งจ่ายน้ำของ บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ East Water โดยระบบน้ำดิบเหล่านี้ จะถูกส่งมายังพื้นที่โครงการด้วยระบบท่อด้านหน้าโครงการ

(2) ประเภทและปริมาณน้ำใช้

โครงการมีความต้องการใช้น้ำที่มีคุณภาพแตกต่างกันในแต่ละกิจกรรม ซึ่งสามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ น้ำดิบซึ่งผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นหรือน้ำกรอง (Treated Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) โดยมีปริมาณการใช้น้ำแสดงในตารางที่ 1.1

(3) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ ประกอบด้วย ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (ปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบที่สูบเข้ามาในพื้นที่โครงการให้มีปริมาณตะกอนเจือปนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด) และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (ใช้เทคโนโลยี RO น้ำที่ได้จะถูกนำไปใช้เติมชุดเซย์ในหม้อไอน้ำ)

ตารางที่ 1.1 การแสดงปริมาณการใช้น้ำในโครงการ

การใช้งาน	ปริมาณการใช้น้ำกรอง (ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)
น้ำชดเชยในหอหล่อเย็น (Cooling Water Makeup)	134.9
ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	44.2
น้ำใช้ทั่วไป ได้แก่ น้ำใช้ทั่วไปในสำนักงานและน้ำใช้ทั่วไปในพื้นที่ส่วนผลิต	1.0
น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	6.9
รวม	187

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด, 2554

2) ระบบไฟฟ้า

โครงการจะใช้ไฟฟ้าจากการผลิตของโครงการเอง แต่ในกรณีที่เงินที่โครงการไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ หรือกรณีที่โครงการหยุดดำเนินการผลิตเพื่อทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ และช่วงเปิดการผลิต (Start up) ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ประมาณ 3.5 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าส่วนนี้โครงการจะเชื่อมต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในระบบสายส่ง 115 กิโลโวลต์

3) ระบบระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

ระบบระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วมภายในพื้นที่โครงการ สามารถจำแนกตามประเภทการใช้งานของพื้นที่ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) น้ำฝนที่ตกบริเวณที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน

ได้แก่ บริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ส่วนเครื่องจักรในการผลิตอื่นๆ ที่อาจมีการหกรั่วไหลของน้ำมันในระหว่างการซ่อมบำรุงได้ถูกติดตั้งไว้ในอาคารจึงปลอดภัยจากการปนเปื้อนของน้ำฝน อย่างไรก็ตามในส่วนพื้นที่ที่ไม่สามารถอยู่ในอาคารได้ โครงการได้ติดตั้งรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว “U” โดยรอบบริเวณพื้นที่ส่วนที่ผลิตทั้งหมด เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรกเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำก่อนระบายน้ำ ซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ซึ่งเชื่อมต่อไปยัง ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตามลำดับ โดยไม่มีการระบายออกนอก พื้นที่แต่อย่างใด

(2) น้ำฝนที่ตกบนพื้นที่ทั่วไปซึ่งไม่มีการปนเปื้อน

ถูกออกแบบเป็นรางระบายน้ำรูปตัวยู “U” ที่มีตะแกรงเหล็กปิดด้านบน วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โครงการโดยรอบ และเชื่อมต่อไปยังรางระบายน้ำฝนส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

1.4.6 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการ เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้ โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิง คือ ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิง เพียงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์และกำมะถันเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้น จึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากเชื้อเพลิงเป็นหลักในปริมาณที่ต่ำด้วย นอกจากนี้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูง สามารถเผาไหม้ได้อย่างสมบูรณ์ ประกอบกับการออกแบบระบบเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูง



ประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิงอย่างสมบูรณ์ ส่งผลให้ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด (UHC) และฝุ่นละอองเกิดขึ้นในปริมาณที่ต่ำด้วย ดังนั้น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมดจึงมีใช้มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากโครงการ อย่างไรก็ตาม เมื่ออุณหภูมิการเผาไหม้สูง ย่อมส่งผลให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Thermal NO_x) เกิดขึ้นสูงตามไปด้วย ดังนั้น จึงกล่าวสรุปได้ว่า มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ทั้งนี้ โครงการได้ติดตั้งระบบเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustor สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติ จากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room)

2) มลพิษทางเสียง

แหล่งกำเนิดมลพิษทางเสียงที่สำคัญ ประกอบด้วย

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จะมีระดับเสียงเกิดขึ้นจากท่อไอดี ท่อไอเสีย และเครื่องกังหันก๊าซซึ่งอยู่ภายในอาคารปิด ทั้งนี้ โครงการมีการควบคุมค่าระดับเสียงจากเครื่องจักรไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร

- หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จะก่อให้เกิดเสียงดังในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม เสียงดังที่เกิดขึ้นจากการลดแรงดันไอน้ำ และการ Blow down จะถูกควบคุมไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร ทั้งนี้ เสียงดังจากวาล์วนิรภัย ที่ระดับ 90 เดซิเบล (เอ) จะเกิดขึ้นเป็นครั้งคราว

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) และเครื่องควบแน่น (Condenser) จะได้รับการออกแบบและควบคุมค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร ทั้งนี้ เครื่องจักรจะถูกติดตั้งภายในอาคาร ทำให้บริเวณภายนอกอาคารระดับเสียงลดลง

- หอหล่อเย็น (Cooling Tower) มีเสียงดังเกิดขึ้นจากพัดลม น้ำ และมอเตอร์ขับเคลื่อนพัดลม โดยควบคุมค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร

การลดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด

วางแผนติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามหลักวิศวกรรมความปลอดภัย, ออกแบบอาคารและระบบการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ เพื่อลดความสั่นสะเทือน อันเป็นจุดกำเนิดของเสียงดัง, กำหนดแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันไม่ให้แหล่งกำเนิดของเสียงดัง และการติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียง เช่น Insulation บริเวณ Main Steam Line และ Hot Reheat Line



การลดระดับเสียงที่ตัวนำ/ส่งผ่านเสียง

กำหนดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายในอาคาร อาทิเช่น GTG และ STG จะได้รับการติดตั้งอยู่ในพื้นที่ปิด จะสามารถจำกัดระดับเสียงได้ในระดับหนึ่ง, พื้นที่ที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ควรมีพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และติดตั้งป้ายสัญลักษณ์แสดงว่าเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง และพิจารณาติดตั้งประตูกระจกกันเสียง สำหรับห้องควบคุมที่มีพนักงานประจำในพื้นที่ส่วนการผลิต

การป้องกันผู้รับเสียง

การปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่โครงการในพื้นที่ส่วนการผลิตนั้นโดยทั่วไปตลอดระยะเวลาการทำงาน ต่อวันจะปฏิบัติอยู่เฉพาะภายในห้องควบคุม (Control Room) เป็นส่วนใหญ่ กรณีที่มีพนักงานเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เป็นครั้งคราว ทางโครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้ใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) ก่อนเข้าพื้นที่

3) น้ำเสียและการจัดการ

น้ำเสียที่เกิดขึ้นเนื่องจากโครงการ มีปริมาณสูงสุด 30.3 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง แบ่งเป็น น้ำเสียจากการใช้น้ำทั่วไปในอาคารสำนักงานปริมาณ 1 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง น้ำเสียจากกระบวนการผลิตปริมาณ 22.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และน้ำเสียจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำปริมาณ 6.9 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง โดยการจัดการน้ำเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ สามารถจำแนกตามลักษณะการบำบัดขั้นต้น ดังนี้

(1) น้ำเสียจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน จะได้รับการบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปให้มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตามลำดับ

(2) น้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน ประกอบด้วย น้ำเสียจากการซ่อมบำรุงหรือการล้างทำความสะอาดเครื่องจักรอุปกรณ์ และทำความสะอาดพื้นที่, น้ำฝนที่ตกลงในบริเวณพื้นที่ผลิตทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก, น้ำปนเปื้อนน้ำมันข้างต้นจะผ่านการบำบัดเบื้องต้นที่บ่อดักน้ำมัน (Oil Separator) ที่มีอยู่ในแต่ละบริเวณ เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ต่อไปตามลำดับ

(3) น้ำเสียจากกระบวนการผลิต ประกอบด้วย น้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำเสียจากหอหล่อเย็น และน้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ โครงการมีการจัดการน้ำเสียที่เกิดขึ้นโดยปรับปรุงคุณภาพ น้ำเบื้องต้นเพื่อปรับสภาพน้ำให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้ง ก่อนระบายรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่น ๆ ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ต่อไป

4) การจัดการมูลฝอยและกากของเสีย

วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ขยะมูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้น จากการดำเนินงานของโครงการ สามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภทหลัก คือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำออกนอกบริเวณโรงงาน และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ต้องขออนุญาตนำออกนอกบริเวณโรงงาน

(1) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำออกนอกบริเวณโรงงาน ส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ทางโครงการมีนโยบายในการนำกลับมาใช้ใหม่ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ ส่วนที่เหลือหลังจากการคัดแยก ณ จุดกำเนิด แล้วโครงการจะจัดหาภาชนะรองรับที่มีฝาปิดมิดชิดวางไว้ในบริเวณต่างๆ อย่างเพียงพอ โดยทุกวันจะรวบรวมขยะมูลฝอยทั้งหมดใส่ถุงพลาสติกสีดำมัดปากถุงมิดชิด และเก็บขนไปไว้บริเวณ ณ จุดเก็บขน ซึ่งโครงการได้ติดต่อหน่วยงานท้องถิ่นเข้ามาทำการเก็บขน พื้นที่โครงการอยู่ในความรับผิดชอบของเทศบาลตำบลเจ้าพระยาสุรศักดิ์ หรือติดต่อหน่วยงานเอกชนที่ทางนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 เป็นผู้ว่าจ้างให้เข้ามาบริหารจัดการเป็นผู้เก็บขนไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป

(2) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ต้องขออนุญาตนำออกนอกบริเวณโรงงาน ประเภทไม่ถือเป็นของเสียอันตราย (Non Hazardous Wastes) จะทำการคัดแยกวัสดุประเภทที่สามารถนำไปใช้ใหม่ได้ไว้ในบริเวณอาคารจัดเก็บของเสีย และติดต่อบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป สำหรับวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย (Hazardous Wastes) โครงการได้ขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำออกนอกพื้นที่โรงงาน รวมทั้ง แจ้งรายละเอียดของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วทั้งที่ดำเนินการจัดการภายใน และที่ขนออกไปกำจัดภายนอกตามแบบ กอ.1 (ใบอนุญาตนำของเสียออกนอกโรงงาน) และ กอ.2 (กรณีนำของเสียออกนอกโรงงาน) ภายใน 30 ธันวาคมของทุกปี

1.4.7 เรื่องร้องเรียน

โครงการได้กำหนดนโยบายให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนภายนอกน้อยที่สุด ซึ่งหากกิจกรรมใดๆ ของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชน โครงการจึงจัดทำแผนรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนหรือ หน่วยงานราชการภายนอก

1.4.8 พื้นที่สีเขียว

โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างเปล่าที่ไม่กีดขวางการดำเนินงานของโครงการ ปัจจุบันมี พื้นที่ประมาณร้อยละ 5.61 ของพื้นที่ทั้งหมด หรือประมาณ 2,750 ตารางเมตร ของพื้นที่โครงการสำหรับไม้พันธุ์ที่ปลูก ได้แก่ ไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม และไม้สวยาม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงานให้ความเห็นชอบตลอดจน มาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ดังนี้

1. มาตรการทั่วไป
2. คุณภาพอากาศ
3. คุณภาพน้ำ
4. เสียง
5. การคมนาคม
6. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
7. การจัดการกากของเสีย
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
10. สุนทรียภาพ

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 แสดงดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 4) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และได้ใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ก.2 สำเนาผลการพิจารณา รายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ภาคผนวก ก.3 สำเนาผลการพิจารณา การเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	(2) นำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการจัดทำข้อกำหนดตามรายละเอียดในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งจะรวมอยู่ในสัญญาจ้างให้ผู้รับจ้างปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.1 ข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมสำหรับ ผู้รับเหมาที่ทำงานพื้นที่

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(3) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาตพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยฉบับล่าสุด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2568 จัดส่งเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ.2568	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	(4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนในบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ประจำปี 2568 - ภาคผนวก ข.4 ตัวอย่างเอกสารตรวจสอบการทำงานของระบบหล่อเย็น - รูปที่ 2.1 ระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(5) หากผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการจะแจ้งหน่วยงานอนุญาตจังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็วเพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	-
	(6) หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ไม่มีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตาม หากมีประเด็นปัญหาใดๆ โครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวทันที	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(7) ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดทะเบียนไปดำเนินการหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่ได้รับจดทะเบียนไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>- โครงการได้รับการเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.7/20931 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>- ภาคผนวก ก.3 สำเนาผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ ความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือ อนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อน ดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติ หรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงาน ผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(8) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งต้องดำเนินการตามแผนการผลิตของ กฟผ. ปัจจุบันการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่าจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ	(1) จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x Burner สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนโดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการทำการติดตั้งระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO _x Burner สำหรับ ควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- ไม่พบปัญหา	-
	(2) ควบคุมค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศของโครงการ ดังนี้ * ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) - NO _x as NO ₂ มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม - ฝุ่นละออง (TSP) มีค่าไม่เกิน 6.85 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร - SO ₂ มีค่าไม่เกิน 3.5 พีพีเอ็ม อ้างอิงที่ภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7	- โครงการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศของโครงการ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัดปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และ HRSG 12 เมื่อวันที่ 11 และ 13 สิงหาคม พ.ศ.2568 โดยมีผลการตรวจวัดดังนี้ * NO _x as NO ₂ มีค่าเท่ากับ 11.8 และ 11.0 ppm * TSP มีค่าเท่ากับ 0.4 และ 0.6 mg/m ³ * SO ₂ มีค่าเท่ากับ <1.0 และ <1.0 ppm ที่ภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7	- ไม่พบปัญหา	- บทที่ 3 ตารางที่ 3.3 - รูปที่ 2.2 ปล่อง HRSG 11 และ HRSG 12

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 2.1 การควบคุม อัตราการระบาย มลพิษทางปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ)	(3) อัตราการระบายมลสารทางอากาศ * ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และ Bypass NO _x Loading ไม่เกิน 7.34 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง TSP Loading ไม่เกิน 0.45 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง SO ₂ Loading ไม่เกิน 0.6 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง	- โครงการควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ออกจาก ปล่องระบายอากาศของโครงการ ในระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และ HRSG 12 เมื่อวันที่ 11 และ 13 สิงหาคม พ.ศ.2568 โดยมีค่าอัตราการระบายดังนี้ * NO _x Loading มีค่าเท่ากับ 0.9501 และ 0.9241 กรัมต่อวินาที * TSP Loading มีค่าเท่ากับ 0.0176 และ 0.0272 กรัมต่อวินาที * SO ₂ Loading มีค่าเท่ากับ <0.1144 และ <0.1178 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหา	- บทที่ 3 ตารางที่ 3.3

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และ Bypass เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7	- โครงการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และ Bypass เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ ค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจนโดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.5-1 ผลการตรวจวัด NO _x และ O ₂ ด้วย CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 - รูปที่ 2-3 ระบบ CEMs
	(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO ₂ ไว้ที่ระดับ 2 คือ ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- โครงการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO ₂ ไว้ที่ระดับ 2 คือ ร้อยละ 85 ต้องไม่เกิน 51 ppm และร้อยละ 90 ต้องไม่เกิน 54 ppm ของค่าควบคุม	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.5-2 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่าการระบาย NO _x

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(6) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMs มีค่าใกล้เคียงค่าควบคุมหรือเมื่อสัญญาณเตือนดัง	- โครงการจัดทำแนวทางการจัดการมลพิษทางอากาศ ซึ่งประกอบด้วยขั้นตอนปฏิบัติเมื่อพบค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 พบค่าออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกินกว่าค่าควบคุม	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.6 ระเบียบปฏิบัติงาน พร้อมทั้งติดตามและ ควบคุมค่ามลพิษ อากาศไม่ให้สูงเกิน มาตรฐานกำหนด
	(7) บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ไม่มีค่าผิดปกติหรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม อย่างไรก็ตามกรณีที่ CEMs มีความผิดปกติหรือมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการจะทำให้การบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMs ประจำวัน พร้อมทั้งระบุสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้งด้วย	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(8) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.4 อุปกรณ์สำรองระบบ CEMs
	(9) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลระบบบำบัดมลพิษทางอากาศของโครงการ ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.7 หนังสือแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
	(10) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้บำรุงรักษาและดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดี เป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปี พ.ศ 2568	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ประจำปี พ.ศ 2568
	(11) กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการจัดให้มีการ Audit CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 22-23 พฤษภาคม และ 25-28 มิถุนายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.5-3 รายงานการ Audit CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ	(1) จัดการให้ระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปแยกกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำแยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปและระบบระบายน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันแยกจากกัน โดยน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันจะถูกรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมันก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.5 วางระบายน้ำฝน - รูปที่ 2.6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน - รูปที่ 2.7 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง
	(2) จัดให้มีระบบน้ำเสียสำเร็จรูป แบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดบีบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	- โครงการได้ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำที่เกิดจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดบีบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ต่อไป	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง																								
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(3) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่ Inspection Pit ก่อนที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 โดยควบคุมให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	<div>- โครงการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนด ก่อนที่จะปล่อยลงสู่รางรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ต่อไปโดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สรุปได้ดังนี้</div> <table><tr><td>อัตราการไหล</td><td>0.017</td><td>m³/s</td></tr><tr><td>ค่าความเป็นกรด-ด่าง</td><td>6.8-8.1</td><td></td></tr><tr><td>อุณหภูมิ</td><td>25-31</td><td>°C</td></tr><tr><td>BOD₅</td><td><2.0-3.8</td><td>mg/L</td></tr><tr><td>ของแข็งแขวนลอย</td><td>5-7</td><td>mg/L</td></tr><tr><td>ของแข็งละลายทั้งหมด</td><td>1,232-1,828</td><td>mg/L</td></tr><tr><td>น้ำมันและไขมัน</td><td><3.0</td><td>mg/L</td></tr><tr><td>คลอรีนอิสระ</td><td>0.07-0.17</td><td>mg/L</td></tr></table>	อัตราการไหล	0.017	m ³ /s	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	6.8-8.1		อุณหภูมิ	25-31	°C	BOD ₅	<2.0-3.8	mg/L	ของแข็งแขวนลอย	5-7	mg/L	ของแข็งละลายทั้งหมด	1,232-1,828	mg/L	น้ำมันและไขมัน	<3.0	mg/L	คลอรีนอิสระ	0.07-0.17	mg/L	<div>- ไม่พบปัญหา</div>	<div>- บทที่ 3 ตารางที่ 3.14</div> <div>- รูปที่ 2.7 บ่อพักน้ำทิ้ง</div>
อัตราการไหล	0.017	m ³ /s																										
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	6.8-8.1																											
อุณหภูมิ	25-31	°C																										
BOD ₅	<2.0-3.8	mg/L																										
ของแข็งแขวนลอย	5-7	mg/L																										
ของแข็งละลายทั้งหมด	1,232-1,828	mg/L																										
น้ำมันและไขมัน	<3.0	mg/L																										
คลอรีนอิสระ	0.07-0.17	mg/L																										

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(4) พิจารณานำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการหมุนเวียนน้ำ RO Reject ไปใช้เติมที่หอหล่อเย็น ประมาณ 60 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน	- ไม่พบปัญหา	-
	(5) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ	- โครงการจัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.7 หนังสือแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ระดับเสียง	(1) จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี หรือเมื่อมีการติดตั้งเครื่องจักรใหม่เพิ่มเติม เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise contour ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 26-28 มิถุนายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.8 แผนที่แสดงระดับความดังของเสียง
	(2) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการทำการติดป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณที่ระดับเสียงดัง อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อการได้ยินพร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลต่อการได้ยิน เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหูให้แก่พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.9 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง - รูปที่ 2.10 ป้ายเตือนพนักงานสวมใส่ PPE

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ระดับเสียง (ต่อ)	(3) ติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และจัดให้มีแนวป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) ซึ่งมีบุคลากรปฏิบัติงานประจำในพื้นที่	- โครงการสร้างอาคารครอบเสียง (Enclosure) และติดตั้ง Silencer เพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ทั้งนี้โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) ได้แก่ Ear Plugs และ Ear Muff แก่ผู้ที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานภายในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) และได้ติดป้ายเตือนให้ผู้ปฏิบัติทุกคนสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.13 Silencer - รูปที่ 2.14 Enclosure
	(4) หมั่นตรวจสอบ ดูแล ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือเครื่องจักร อย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- โครงการมีแผนในการตรวจสอบดูแลการใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือเครื่องจักรตามแผนการบำรุงรักษาประจำปี พ.ศ.2568	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ประจำปี พ.ศ.2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การคมนาคม	(1) อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำชับพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดสำหรับบุคคลภายนอกที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	- ไม่พบปัญหา	- ภาคนวท ข.9 ความปลอดภัยในการ ทำงานสำหรับผู้รับเหมา
	(2) กำหนดให้เจ้าหน้าที่ควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการ ไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็ว ซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง และมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ คอยดูแลความปลอดภัยบริเวณเข้า-ออกในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.15 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย รูปที่ 2.16 ป้ายจราจรและป้ายจำกัดความเร็วภายในโครงการ
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการหลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียในชั่วโมงเร่งด่วน คือ ช่วงเช้าเวลา 7.00-9.00 น.และช่วงเย็นเวลา 16.00-18.00 น. โดยกำหนดให้ขนส่งสารเคมีช่วงเวลา 9.00-16.00 น. เท่านั้น	- ไม่พบปัญหา	- ภาคนวท ข.10 ข้อกำหนดในการจัดส่งสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การคมนาคม (ต่อ)	(4) ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการทำการตรวจสอบรถบรรทุกก่อนเข้าพื้นที่โครงการทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.11 แบบฟอร์มการตรวจเช็ค รถบรรทุกก่อนเข้าพื้นที่
6. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมดบีบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	- โครงการได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมดบีบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 และจัดให้มีเจ้าหน้าที่สำหรับทำความสะอาดรางระบายน้ำเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.17 จุดเชื่อมต่อระบบระบาย น้ำฝนของโครงการและ นิคมฯ
	(2) กำหนดให้มีแผนชุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอโดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลรักษาความสะอาดรางระบายน้ำ โดยดำเนินการทำความสะอาด รวมถึงชุดลอกตะกอนในรางระบายน้ำภายในโครงการ เป็นประจำทุกสัปดาห์ นอกจากนี้โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลรักษาความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.12 แบบฟอร์มการตรวจสอบ ควบคุมงานดูแลสวนและ งานทำความสะอาด บริเวณรอบโรงไฟฟ้าของ คนสวน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การจัดการกากของเสีย	(1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการ โดยจัดวางไว้บริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์สยาม จำกัด นำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.13 บันทึกปริมาณขยะมูลฝอยและขยะรีไซเคิลและใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย - รูปที่ 2.18 ถังขยะแยกประเภท
	(2) คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมามีให้เกิดประโยชน์สูงสุด และขยะที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้แล้วให้รวบรวมเพื่อรถเก็บขนมารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล	- ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ โครงการพยายามลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีกด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้งานทั้งสองด้าน และทำการรวบรวมขยะมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้แล้วไว้ในอาคารจัดเก็บขยะ ระหว่างรถรถเก็บขนมารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.19 พื้นที่จัดเก็บวัสดุรีไซเคิล - รูปที่ 2.20 อาคารจัดเก็บขยะ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(3) น้ำมันที่เสื่อมสภาพหรือน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ การล้างเครื่องจักร อุปกรณ์ และ คราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) และรวบรวมเก็บไว้ในถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการ	- โครงการมีการรวบรวมน้ำมันที่เสื่อมสภาพเก็บไว้ในถังขนาด 200 ลิตร โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ยังไม่มีการส่งกำจัดน้ำมันที่เสื่อมสภาพ อย่างไรก็ตามหากมีน้ำมันที่เสื่อมสภาพจะดำเนินการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเพื่อนำไปกำจัด	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.21 ถังน้ำมันที่เสื่อมสภาพขนาด 200 ลิตร - ภาคผนวก ข.14 รายการกากของเสียและตัวอย่างใบกำกับการขนส่งกากของเสีย
	(4) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป	- ไม่พบปัญหา	- บทที่ 3 ตารางที่ 3.19 - ภาคผนวก ข.14 รายการกากของเสียและตัวอย่างใบกำกับการขนส่งกากของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(5) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- โครงการทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการตามที่กฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.15 หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม	(1) จัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- โครงการจัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก โดยปัจจุบันมีพนักงานทั้งหมด 35 คน มีภูมิลำเนาในจังหวัดชลบุรี 27 คน คิดเป็นร้อยละ 77.14 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.16 รายชื่อพนักงานท้องถิ่น
	(2) จัดทำแผนและกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ พร้อมทั้งสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อให้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด และเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนพร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อให้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด และจัดกิจกรรมด้านสื่อสารมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาต่างๆ และแจ้งข่าวสารเกี่ยวกับการรับสมัครงาน ให้กับหน่วยงานราชการ และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.17 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ - ภาคผนวก ข.18 แผนประชาสัมพันธ์ รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	3) การรับเรื่องร้องเรียน * ประชาสัมพันธ์การดำเนินงานเขตโครงการให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบ โดยเฉพาะขั้นตอนการรับเรื่องของโครงการ * กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน * บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี	- โครงการมีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อร้องเรียนจากชุมชน และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการอื่นๆ เช่น ผู้รับเรื่องร้องเรียน,ทางโทรศัพท์ หรือผ่านทางกนอ. เป็นต้น โดย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.18 แผ่นพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ - ภาคผนวก ข.19 ใบแจ้งข้อร้องเรียน/ข้อเสนอแนะ - ภาคผนวก ข.20 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการสื่อสาร - รูปที่ 2.22 ผู้รับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	(4) โครงการเชิญประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการ เมื่อมีร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	- โครงการเปิดโอกาสให้ประชาชนในชุมชนเข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการได้โดยแจ้งความประสงค์แก่โครงการเมื่อได้รับการอนุญาตผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ได้มีประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงให้ความสนใจและเข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการ	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.31 กิจกรรมการเยี่ยมชมโครงการ
	(5) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมและต่างๆของชุมชนเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ - ส่งเสริมอาชีพและเศรษฐกิจในชุมชน - การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนเกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น - งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับการร้องขอ เป็นต้น	- โครงการดำเนินกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และจัดสาธารณประโยชน์ตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ.2568 ครอบคลุมตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.17 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	<p>(6) เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามคำสั่งของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ที่ 02/2567 ลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ.2567 หมดวาระให้ทำการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <p>(ก) องค์ประกอบคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้แทนภาครัฐอย่างน้อย 5 คน - ผู้แทนภาคประชาชนหรือชุมชนที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย 1 คน - ผู้แทนโครงการ 2 คน <p>ทั้งนี้ ผู้แทนภาคประชาชนจะต้องไม่เป็นผู้นำหรือผู้บริหาร และมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด</p> <p>(ข) วิธีการสรรหา</p> <p>ก) กรรมการผู้แทนภาคประชาชน (ที่ไม่รวมกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และผู้นำชุมชน) ให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการหมู่บ้าน หรือคณะบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของแต่ละหมู่บ้าน เพื่อเป็นคณะกรรมการตัวแทนภาคประชาชน</p>	<p>- โครงการจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรูปไตรภาคีเรียบร้อยแล้ว และความถี่ในการประชุม 3 ครั้ง/ปี โดยในปี พ.ศ.2568 ดำเนินการจัดประชุม ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ.2568 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2568 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>- ภาคผนวก ข.21 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	<p>ข) กรรมการผู้แทนภาครัฐให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินของโครงการ โดยให้หัวหน้าส่วนราชการเป็นผู้มอบหมาย</p> <p>ค) กรรมการผู้แทนภาคโครงการ ให้มาจากตัวแทนที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง และให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ โดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <p>(ค) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</p> <p>ก) พิจารณาสำรวจความต้องการของประชาชนสร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างชุมชนกับโครงการและประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>ข) ตรวจสอบโครงการรับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>ค) ร่วมปรึกษาหารือและกำหนดแนวทางป้องกันและแก้ไขปัญหาร่วมกัน</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจ และสังคม (ต่อ)	<p>ง) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน</p> <p>จ) ตรวจสอบความเสียหาย และพิจารณาค่าชดเชยและเยียวยาความเสียหาย หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินการของโครงการ</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	<p>(ง) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง</p> <p>ให้กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก เมื่อครบกำหนดวาระการวาระหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น อยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งขึ้นมาใหม่รับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น ในกรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลงและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทน อยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทนในกรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และในการนี้ให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระกรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	<p>ก) ตาย</p> <p>ข) ลาออก</p> <p>ค) คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะ มีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่องหรือไม่สุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนความสามารถ</p> <p>(ค) ความถี่ในการประชุม</p> <p>การประชุมคณะกรรมการ ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยจัดประชุมปีละ 3 ครั้ง หรือทุก 4 เดือน แต่หากพบว่ามีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการกึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	(7) รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เพื่อใช้ในการพิจารณาพร้อมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลง ข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ปีละ 1 ครั้ง เช่น โรคระบบทางเดินหายใจ ภูมิแพ้ เป็นต้น	- โครงการมีแผนดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุกปี เพื่อใช้ในการพิจารณาพร้อมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลง ข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ปีละ 1 ครั้ง เช่น โรคระบบทางเดินหายใจ ภูมิแพ้ เป็นต้น สำหรับประจำปี พ.ศ.2568 ดำเนินการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ค.4 สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้วยอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้องและเป็นปัจจุบัน	- โครงการได้ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบันตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	(2) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- โครงการได้จัดอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้กับพนักงานตามแผนการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เช่น - อบรมเกี่ยวกับ CPR Training and AED Model เมื่อวันที่ 19 ส.ค. 68 - อบรมการเกี่ยวกับ Technical Fire Fighting เมื่อวันที่ 7-8 ก.ค. 68 - อบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูง เมื่อวันที่ 7 ก.ค. 68 - อบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตรายและการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 17 ต.ค. 68 - อบรมการเกี่ยวกับ โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 20 พ.ย. 68	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.22 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่ใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- โครงการจัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดใช้งาน รวมทั้งมีการติดตั้งป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจน	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.23 อาคารจัดเก็บสารเคมี - รูปที่ 2.24 พื้นที่โหลดสารเคมี - รูปที่ 2.25 ป้ายสารเคมี
	(4) จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลการด้านความปลอดภัย โดยมีการประชุมทุกๆ เดือน	- โครงการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีว- อนามัยและสภาพแวดล้อมการทำงานเพื่อกำหนด ตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยโดย คณะกรรมการมีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.23 การประชุมคณะกรรมการ อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย
	(5) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบ อัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อม ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบ อัตโนมัติ บริเวณภายในอาคารและบริเวณเครื่องจักร เพื่อแจ้งเหตุผิดปกติที่เกิดขึ้น ทำให้สามารถแก้ไข สถานการณ์ได้ทันที่	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.24 แผนผังติดตั้งระบบ ตรวจสอบตรวจจับและ สัญญาณเตือนภัย - รูปที่ 2.26 ระบบตรวจจับควัน - รูปที่ 2.27 สัญญาณเตือนภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(6) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการจัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน เพื่อให้พนักงานระมัดระวัง และสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณดังกล่าวที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.10 ป้ายเตือนพนักงานสวมใส่ PPE
	(7) จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ได้แก่ ถังดับเพลิงชนิดเคมีแห้ง ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ หัวฉีดน้ำดับเพลิงไว้ในตำแหน่งต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.25 แผนผังติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข.26 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง - รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(8) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และอุปกรณ์ที่เหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู ปลั๊กอุดหู และเหมาะสมกับประเภทของงาน เช่น แว่นตานิรภัย หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย หน้ากาก และถุงมือ เป็นต้น โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ไว้อย่างเพียงพอ นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณต่างๆ ที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.11 พนักงานสวมใส่ PPE ขณะทำงาน - รูปที่ 2.12 ห้องเก็บอุปกรณ์ PPE
	(9) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ เพื่อกรณีฉุกเฉินได้ทันทั่วทั้ง	- โครงการมีพาหนะสำรองสำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.29 พาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน
	(10) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการจัดให้มีระเบียบปฏิบัติงาน Permit to Work เพื่อใช้ในการควบคุมระบบการขออนุญาตก่อนเข้างานทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.27 ระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(11) จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก รวมถึงเตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นโดยการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ.2568 และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟเมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2568 และฝึกซ้อมกรณีสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.28 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	(12) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติงาน การรายงาน การสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.30 สถิติอุบัติเหตุ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(13) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ และมีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ.2568 และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟเมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2568 และฝึกซ้อมกรณีสารเคมีหกรั่วไหล ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข.28 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	(14) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-3 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาประจำปี พ.ศ.2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(15) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี และกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงาน	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ.2568 ในระหว่างวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว และจัดทำตารางกะการทำงานให้พนักงานส่วนการผลิตมีการเปลี่ยนหน้าที่เพื่อป้องกันความผิดปกติต่อสุขภาพที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงเฝ้าระวังโดยการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง	- ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ค.3 ผลการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ.2568 - ภาคผนวก ข.29 - ตารางกะการทำงานประจำปี พ.ศ.2568
	(16) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิจัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.30 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย
10. สุขภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ	- โครงการการปลูกต้นไม้ยืนต้นไว้โดยรอบแนวรั้วของพื้นที่โครงการ โดยปัจจุบันมีพื้นที่สีเขียว 2,750 ตารางเมตรหรือคิดเป็นร้อยละ 5.61 ของพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2.31 พื้นที่สีเขียว

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2.1 ระบบหล่อเย็น



รูปที่ 2.2 ปล่อง HRSG 11 และ HRSG 12



รูปที่ 2.3 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.4 อุปกรณ์สำรองระบบ CEMs



รูปที่ 2.5 วางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2.6 ป่อแยกน้ำ-น้ำมัน

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.7 บ่อพักน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป



รูปที่ 2.9 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง



รูปที่ 2.10 ป้ายเตือนพนักงานสวมใส่ PPE



รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.11 พนักงานสวมใส่ PPE ขณะทำงาน



รูปที่ 2.12 ห้องเก็บอุปกรณ์ PPE



รูปที่ 2.13 Silencer



รูปที่ 2.14 Enclosure



รูปที่ 2.15 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



รูปที่ 2.16 ป้ายจราจรและป้ายจำกัดความเร็ว
ภายในโครงการ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.17 จุดเชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝน
ของโครงการและนิคมฯ



รูปที่ 2.18 ถังขยะแยกประเภท



รูปที่ 2.19 พื้นที่จัดเก็บวัสดุรีไซเคิล



รูปที่ 2.20 อาคารจัดเก็บขยะ



รูปที่ 2.21 ถังน้ำมันที่เสื่อมสภาพขนาด 200 ลิตร



รูปที่ 2.22 ตู้รับเรื่องร้องเรียน

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.23 อาคารจัดเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.24 พื้นที่โหลดสารเคมี



รูปที่ 2.25 ป้ายสารเคมี

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.26 ระบบตรวจจับควัน



รูปที่ 2.27 สัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ

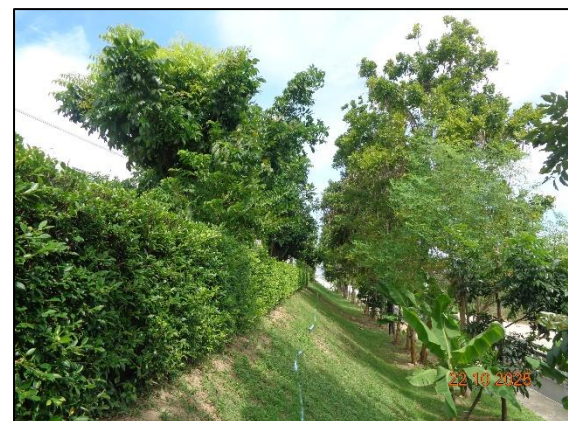
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.29 พาหนะสำหรับกรณีนุ้เงิน



รูปที่ 2.30 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร
ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2.31 พื้นที่สีเขียว

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.31 พื้นที่สีเขียว (ต่อ)

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

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

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ใน มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ.2568 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ														
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย														
- ปล่อง HRSG 11	- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง		10						11				
- ปล่อง HRSG 12	- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)			11						13				
	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)													
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ														
	- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน		7-14			13-20			8-15			6-13	
	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวัน												
	- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	ทำการและวันหยุด												
	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง													
	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)													
	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง													
	- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)													
	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง													
	- ทิศทางและความเร็วลม													

ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. คุณภาพน้ำ - บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ - บ่อตรวจสอบ (เพิ่มเติม)	- Flow rate - pH - Temperature - BOD ₅ - Total Suspended Solid - Total Dissovled Solids - Oil&Grease - Free Chlorine	เดือนละ 1 ครั้ง	13 10	13 10	14 13	8 3	15 7	9 10	7 8	13 13	9 11	10 10	10 12	11 8
3. ระดับเสียง - รั้วโครงการด้านทิศตะวันออกขี้งใต้ - บริเวณบ้านเขาหิน	- ระดับเสียงในบรรยากาศ (L _{eq} 24) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด			1-8					8-15				
4. กากของเสีย - บริเวณพื้นที่ภายในโครงการ	- บันทึกปริมาณและจัดการกากของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน • พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	- ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	ปีละ 1 ครั้ง									11			
- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (เฉลี่ย 8 ชม.) • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ • เครื่องอัดอากาศ • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq8})	ปีละ 4 ครั้ง	10			1			8			7		
			10			1			8			7		
			10			1			8			7		
			10			1			8			7		
- จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง • บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour	ภายหลังเปิดดำเนินการ	จัดทำแผนที่ระดับเสียงเรียบร้อยแล้ว ดำเนินการเมื่อวันที่ 26-28 มิถุนายน พ.ศ.2568											
- ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C) • หม้อไอน้ำ • เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- WBGT °C	ปีละ 4 ครั้ง	10			1			8			7		
			10			1			8			7		

ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ • ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	ทุกครั้งที่มึอุบัติเหตุ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6. สุขภาพ - ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เช่น โรคระบบทางเดินหายใจ ภูมิแพ้ เป็นต้น เพื่อใช้ในการพิจารณา ร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้	ทุกครั้งที่มึอุบัติเหตุ	รวบรวมข้อมูล <div></div>											

ตารางที่ 3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	พ.ศ. 2568											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. มวลชนสัมพันธ์ - ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- บันทึกข้อร้องเรียนต่างๆที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบทุกครั้งรวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ	ปีละ 1 ครั้ง	รวบรวมข้อมูล											
- โดยรอบพื้นที่โครงการรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมแลความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานราชการต่างๆที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลงปีละ 1 ครั้ง ที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ปีละ 1 ครั้ง								30-31				



3.2 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 125 ง เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2549
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า เล่มที่ 140 ตอนพิเศษ 205 ง เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2567 ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 142 ตอนพิเศษ 61 ง เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2568

2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาฉบับทั่วไป เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 118 ตอนพิเศษ 39 ง เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2544
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ.2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 112 ตอนพิเศษ 27 ง เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2538
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 126 ตอนพิเศษ 114 ง เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2552



3) คุณภาพน้ำทิ้ง

- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 141 ตอนที่ 146 ง เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2567

4) ระดับเสียงในบรรยากาศ

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

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

5) ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

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

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

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 135 ตอนพิเศษ 19 ง เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2561

5) ระดับความร้อน

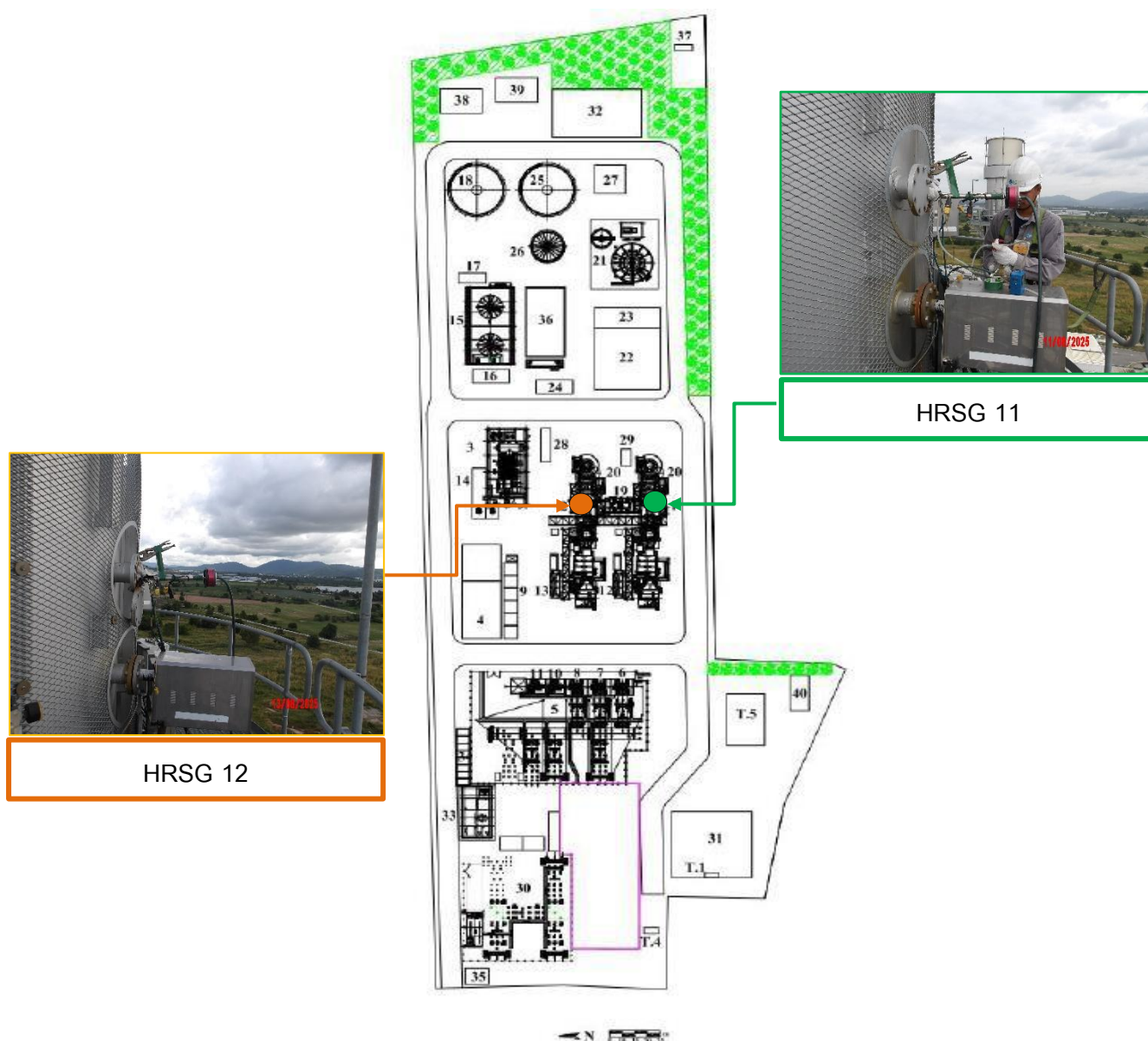
- มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 133 ตอนพิเศษ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

3.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 แผน ที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดง การเก็บตัวอย่าง คุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11



บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12

รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

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

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

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

3.3.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 11 และ 13 สิงหาคม พ.ศ.2568 แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.4-3.5 และภาพที่ 3.2

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA ^{3/} (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (Nm³/hr)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O ₂)	1/,4/	2/	3/					
726905E	1445206N	11 ส.ค. 68	Stack HRSG 11	45.00	2.89	18.44	316,677.80	103.00	14.20	TSP	mg/m ³	0.4	60	320	6.85	0.0176	0.45	Natural Gas	Dry Low NO _x	กลม
										SO ₂	ppm	< 1.0	20	60	3.5	< 0.1144	0.60			
										NO _x	ppm	11.8	120	200	60	0.9501	7.34			
										CO	ppm	2.1	-	690	-	0.0968	-			
726905E	1445231N	13 ส.ค. 68	Stack HRSG 12	45.00	2.89	18.86	326,173.96	101.00	14.10	TSP	mg/m ³	0.6	60	320	6.85	0.0272	0.45	Natural Gas	Dry Low NO _x	กลม
										SO ₂	ppm	< 1.0	20	60	3.5	< 0.1178	0.60			
										NO _x	ppm	11.0	120	200	60	0.9241	7.34			
										CO	ppm	2.2	-	690	-	0.1178	-			

- หมายเหตุ

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

: ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

: ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

: ^{3/} = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

: ^{4/} = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 26 พฤศจิกายน 2566)
- ข้อมูลเชื้อเพลิง

: ก๊าซธรรมชาติ
- ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

: นายอุดมทรัพย์ เบบจบจริง
- ชื่อผู้บันทึก

: นายอุดมทรัพย์ เบบจบจริง
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

เลขทะเบียนผู้ควบคุม

: ว-003-ค-0003
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด

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

: นายกะวีร์ สุราษฎร์

เลขทะเบียนผู้ควบคุม

: ว-003-ค-0004
- เบอร์โทรศัพท์

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

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย
 ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ดัชนีการตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน ^{1/4/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
		HRSG 11	HRSG 12			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	สิงหาคม 2565	15.7	15.7	120	200	60
	มีนาคม 2566	8.36	20.2			
	สิงหาคม 2566	8.2	23.4			
	มีนาคม 2567	20.9	12.3			
	สิงหาคม 2567	20.6	12.3			
	กุมภาพันธ์ 2568	8.0	16.9			
	สิงหาคม 2568	11.8	11.0			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	สิงหาคม 2565	<0.5	<0.5	20	60	3.5
	มีนาคม 2566	<0.5	<0.5			
	สิงหาคม 2566	<0.5	<0.5			
	มีนาคม 2567	<2.1	<2.0			
	สิงหาคม 2567	<2.1	<2.0			
	กุมภาพันธ์ 2568	<1.1	<1.0			
	สิงหาคม 2568	<1.0	<1.0			
ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	สิงหาคม 2565	<0.5	<0.5	60	320	6.85
	มีนาคม 2566	<0.5	<0.5			
	สิงหาคม 2566	<0.5	<0.5			
	มีนาคม 2567	0.8	2.5			
	สิงหาคม 2567	1.2	1.0			
	กุมภาพันธ์ 2568	0.8	1.2			
	สิงหาคม 2568	0.4	0.6			

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย
 ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ดัชนีการตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน ^{1/4/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
		HRSG 11	HRSG 12			
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	สิงหาคม 2565	2.2	<1.0	-	690	-
	มีนาคม 2566	2.3	<1.0			
	สิงหาคม 2566	<1.0	<1.0			
	มีนาคม 2567	2.3	2.0			
	สิงหาคม 2567	1.4	1.6			
	กุมภาพันธ์ 2568	2.5	2.7			
	สิงหาคม 2568	2.1	2.2			

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549

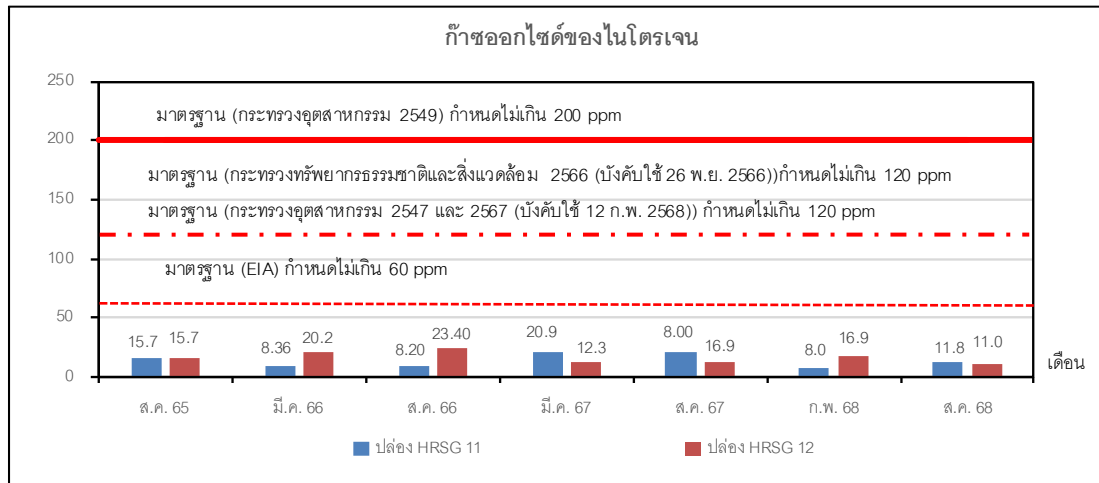
เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

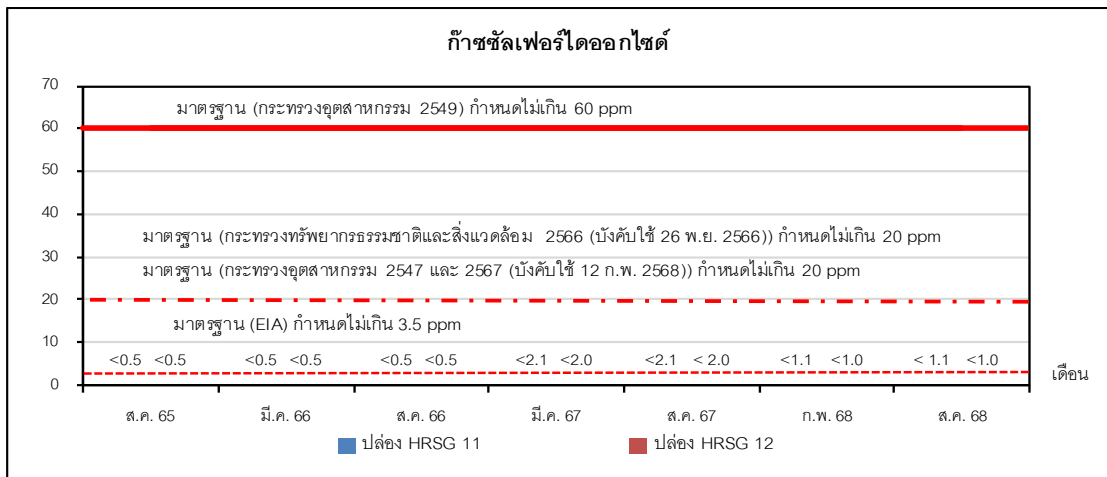
^{4/} = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 26 พ.ย. 2566)

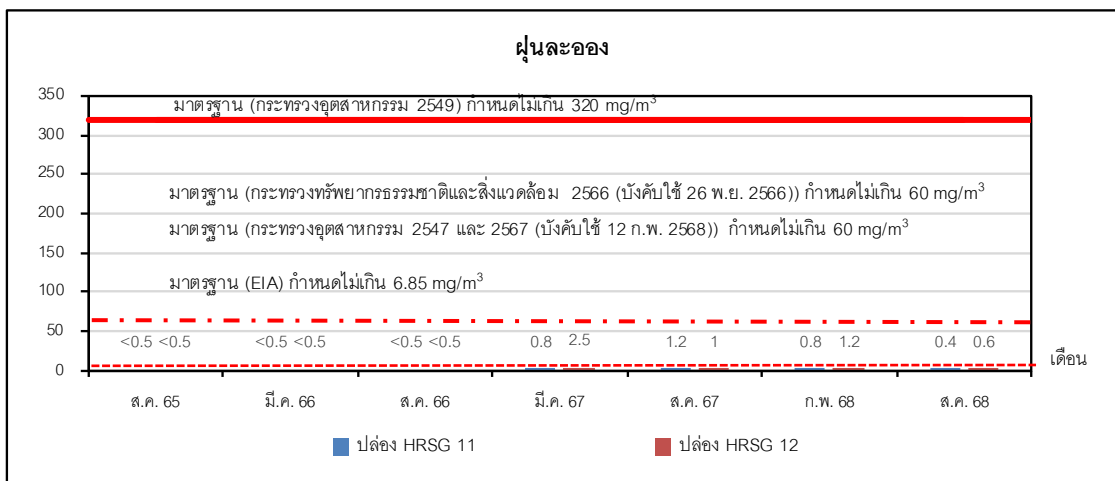
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

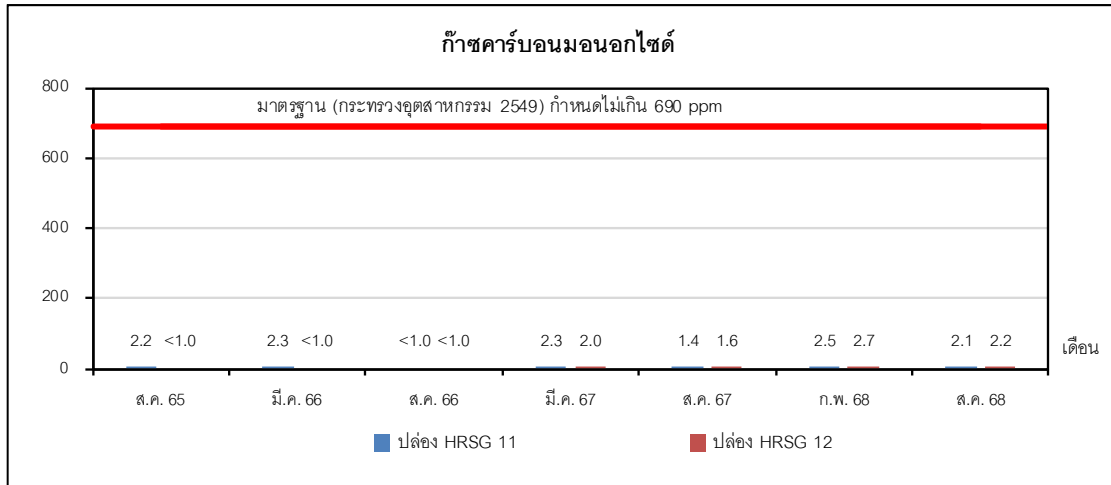


ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)



ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)

ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)

ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 11 และ 13 สิงหาคม พ.ศ.2568 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 และบริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าทุกประเภทและค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

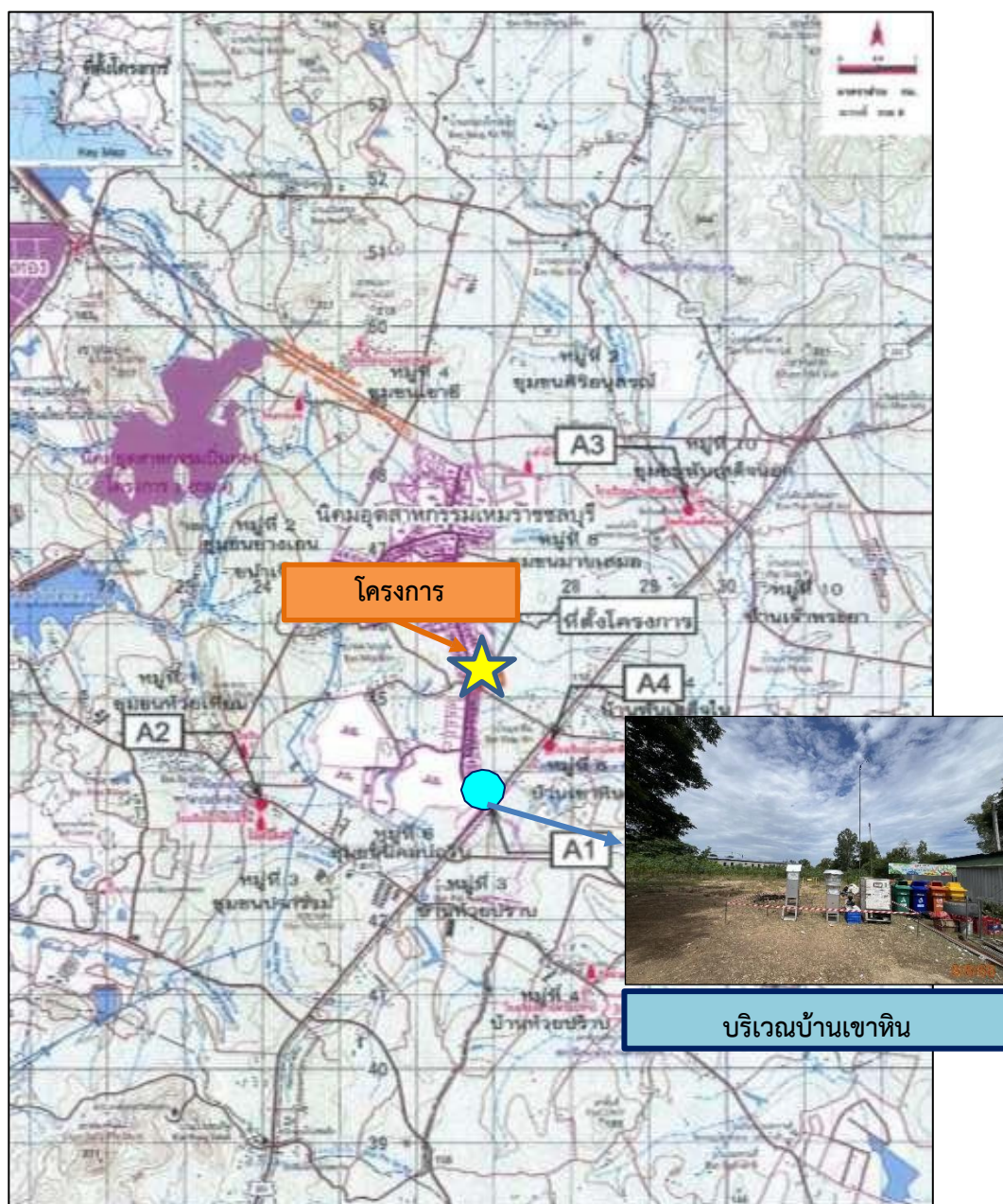
- บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 ค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลง ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณปล่องระบายหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 ค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.3.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.3 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณบ้านเขาหิน

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3.3.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

ตารางที่ 3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

3.3.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ.2568 และ วันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 แสดงดังตารางที่ 3.6 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.7 และภาพที่ 3.4

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิด มลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	
0727526E	1444787N	บ้านเขาหิน	3 กม.	8-9 ส.ค. 68	0.047	0.020	แดดจัด / มีเมฆบางส่วน / ลมเบา
				9-10 ส.ค. 68	0.045	0.024	แดดจัด / มีเมฆบางส่วน / ลมเบา
				11-12 ส.ค. 68	0.048	0.020	แดดจัด / มีเมฆบางส่วน / ลมเบา
				12-13 ส.ค. 68	0.043	0.025	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				13-14 ส.ค. 68	0.038	0.017	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				14-15 ส.ค. 68	0.044	0.015	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				15-16 ส.ค. 68	0.035	0.013	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.035-0.048	0.013-0.025	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

ชื่อผู้บันทึก : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุภาพรพิทย์

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

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณบ้านเขาหิน: บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง พื้นที่ใกล้เคียงเป็นชุมชน มีรถสัญจรไปมา

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	
0727526E	1444787N	บ้านเขาหิน	3 กม.	6-7 พ.ย. 68	0.062	0.038	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
				7-8 พ.ย. 68	0.088	0.051	เมฆมาก/ ลมนิ่ง / พายุครึ้ม
				8-9 พ.ย. 68	0.057	0.031	เมฆมาก/ ลมนิ่ง / พายุครึ้ม
				9-10 พ.ย. 68	0.062	0.033	เมฆมาก/ ลมนิ่ง / พายุครึ้ม
				10-11 พ.ย. 68	0.059	0.036	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
				11-12 พ.ย. 68	0.056	0.035	เมฆมาก/ ลมนิ่ง / พายุครึ้ม
				12-13 พ.ย. 68	0.069	0.048	เมฆมาก/ ลมนิ่ง / พายุครึ้ม
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.056-0.088	0.031-0.051	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ / นายศุภกร นพพรพิทักษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุภาพรพิชัย

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

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณบ้านเขาหิน: บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง พื้นที่ใกล้เคียงเป็นชุมชน มีรถสัญจรไปมา มีการทำไร่ และมีรถไถทำการปรับหน้าดิน

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5702

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	8-9 ส.ค. 68	9-10 ส.ค. 68	10-11 ส.ค. 68	11-12 ส.ค. 68	12-13 ส.ค. 68	13-14 ส.ค. 68	14-15 ส.ค. 68
10:00 – 11:00	0.020	0.033	0.035	0.036	0.039	0.037	0.038
11:00 – 12:00	0.022	0.035	0.037	0.037	0.039	0.037	0.038
12:00 – 13:00	0.020	0.036	0.037	0.037	0.039	0.037	0.038
13:00 – 14:00	0.022	0.033	0.036	0.038	0.040	0.038	0.038
14:00 – 15:00	0.021	0.037	0.043	0.040	0.040	0.038	0.038
15:00 – 16:00	0.020	0.038	0.042	0.046	0.039	0.039	0.039
16:00 – 17:00	0.024	0.034	0.043	0.038	0.040	0.039	0.039
17:00 – 18:00	0.025	0.035	0.039	0.035	0.040	0.039	0.039
18:00 – 19:00	0.025	0.036	0.029	0.037	0.039	0.039	0.039
19:00 – 20:00	0.027	0.036	0.028	0.038	0.040	0.039	0.040
20:00 – 21:00	0.028	0.036	0.031	0.038	0.040	0.038	0.039
21:00 – 22:00	0.028	0.036	0.033	0.039	0.039	0.038	0.039
22:00 – 23:00	0.029	0.036	0.034	0.039	0.039	0.038	0.039
23:00 – 00:00	0.029	0.036	0.035	0.039	0.039	0.038	0.039
00:00 – 01:00	0.030	0.036	0.035	0.039	0.039	0.038	0.039
01:00 – 02:00	0.031	0.037	0.036	0.039	0.039	0.038	0.039
02:00 – 03:00	0.031	0.037	0.036	0.039	0.039	0.038	0.039
03:00 – 04:00	0.032	0.037	0.036	0.038	0.039	0.038	0.039
04:00 – 05:00	0.032	0.037	0.037	0.038	0.039	0.038	0.039
05:00 – 06:00	0.032	0.037	0.037	0.039	0.039	0.038	0.039
06:00 – 07:00	0.033	0.037	0.037	0.039	0.038	0.038	0.039
07:00 – 08:00	0.033	0.037	0.037	0.039	0.038	0.038	0.039
08:00 – 09:00	0.033	0.037	0.037	0.039	0.037	0.038	0.038
09:00 – 10:00	0.033	0.036	0.036	0.038	0.037	0.037	0.038
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.020-0.033	0.033-0.038	0.028-0.043	0.035-0.046	0.037-0.040	0.037-0.039	0.038-0.040
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.028	0.036	0.036	0.039	0.039	0.038	0.039
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายศุภกร นพพรพิทักษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3445

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68	11-12 พ.ย. 68	12-13 พ.ย. 68
09:00 – 10:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
10:00 – 11:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
11:00 – 12:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
12:00 – 13:00	0.002	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	<0.001
13:00 – 14:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
14:00 – 15:00	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	<0.001
15:00 – 16:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
16:00 – 17:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
17:00 – 18:00	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
18:00 – 19:00	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
19:00 – 20:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
20:00 – 21:00	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
21:00 – 22:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
22:00 – 23:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	<0.001	0.001
23:00 – 00:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
00:00 – 01:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
02:00 – 03:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
03:00 – 04:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
04:00 – 05:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
06:00 – 07:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
07:00 – 08:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
08:00 – 09:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.002	<0.001-0.001	0.001	<0.001-0.001	<0.001-0.002	<0.001-0.001	<0.001-0.001
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
มาตรฐาน (1 ชม.) ¹⁾	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ²⁾	0.12						

มาตรฐาน	:	^{1/} =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ.2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ.2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
	:	^{2/} =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:		นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์ และนายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้บันทึก	:		นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์ และนายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:		นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:		ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:		นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:		0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7355

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	8-9 ส.ค. 68	9-10 ส.ค. 68	10-11 ส.ค. 68	11-12 ส.ค. 68	12-13 ส.ค. 68	13-14 ส.ค. 68	14-15 ส.ค. 68
10:00 – 11:00	0.003	0.004	0.001	0.010	0.004	0.017	0.007
11:00 – 12:00	0.002	0.008	0.003	0.010	0.004	0.011	0.002
12:00 – 13:00	0.002	0.007	0.005	0.004	0.004	0.008	0.012
13:00 – 14:00	0.001	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
14:00 – 15:00	0.005	0.006	0.004	0.004	0.003	0.004	0.005
15:00 – 16:00	0.005	0.008	0.002	0.009	0.010	0.009	0.018
16:00 – 17:00	0.002	0.009	0.004	0.011	0.011	0.013	0.017
17:00 – 18:00	0.013	0.010	0.004	0.014	0.013	0.012	0.017
18:00 – 19:00	0.011	0.007	0.004	0.009	0.011	0.008	0.014
19:00 – 20:00	0.012	0.006	0.003	0.004	0.004	0.009	0.007
20:00 – 21:00	0.015	0.010	0.006	0.004	0.004	0.003	0.008
21:00 – 22:00	0.019	0.015	0.005	0.004	0.006	0.004	0.005
22:00 – 23:00	0.013	0.015	0.004	0.004	0.008	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.008	0.006	0.004	0.006	0.008	0.003	0.004
00:00 – 01:00	0.007	0.013	0.003	0.004	0.004	0.005	0.003
01:00 – 02:00	0.006	0.011	0.004	0.006	0.006	0.005	0.003
02:00 – 03:00	0.006	0.007	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
03:00 – 04:00	0.005	0.008	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
04:00 – 05:00	0.005	0.005	0.004	0.003	0.004	0.003	0.004
05:00 – 06:00	0.007	0.009	0.004	0.008	0.004	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.010	0.009	0.014	0.008	0.006	0.006	0.005
07:00 – 08:00	0.012	0.007	0.014	0.007	0.011	0.012	0.005
08:00 – 09:00	0.014	0.002	0.009	0.011	0.015	0.008	0.015
09:00 – 10:00	0.007	0.002	0.014	0.008	0.014	0.004	0.010
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.019	0.002-0.015	0.001-0.014	0.003-0.014	0.003-0.015	0.003-0.017	0.002-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.019	0.015	0.014	0.014	0.015	0.017	0.018
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0727526E, 1444787N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายศุภกร นพพรพิทักษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : : API Model T200 S/N 7355

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณบ้านเขาหิน (ppm)						
	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68	11-12 พ.ย. 68	12-13 พ.ย. 68
09:00 – 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 – 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 – 12:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 – 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 – 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 – 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 – 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 – 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18:00 – 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 – 20:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 – 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 – 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 – 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 – 00:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 – 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 – 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 – 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 – 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 – 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 – 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 – 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 – 08:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
08:00 – 09:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

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

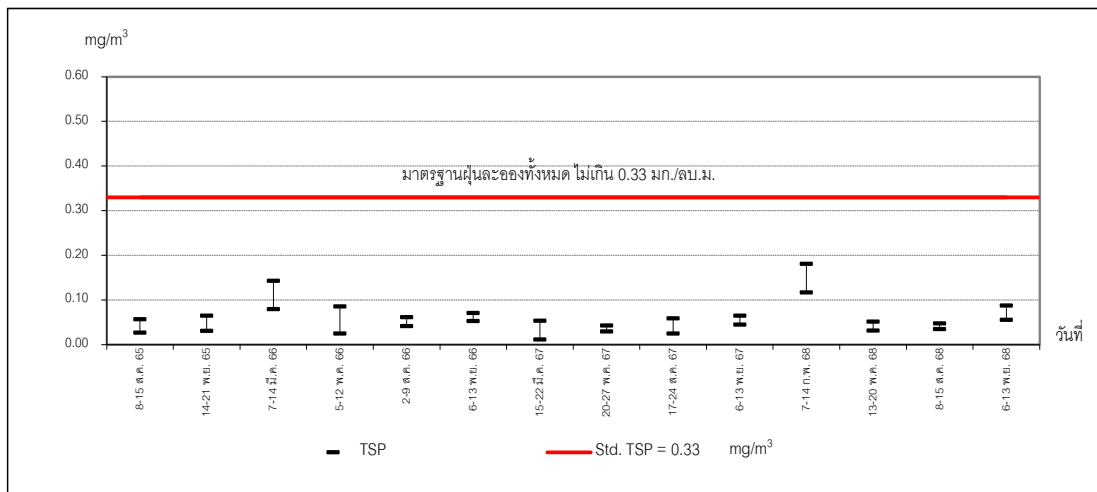
ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านเขาหิน				
	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)	
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
8-15 ส.ค. 65	0.027-0.057	0.014-0.027	<0.001-0.004	0.002	0.002
14-21 พ.ย. 65	0.031-0.065	0.013-0.032	<0.001-0.020	0.002-0.003	0.002
7-14 มี.ค. 66	0.080-0.143	0.046-0.093	0.022-0.041	0.002-0.003	0.002
5-12 พ.ค. 66	0.025-0.086	0.013-0.020	0.006-0.012	0.001-0.002	0.001
2-9 ส.ค. 66	0.042-0.062	0.018-0.023	0.003-0.029	0.001-0.002	0.001
7-13 พ.ย. 66	0.053-0.071	0.024-0.031	0.001-0.054	<0.001-0.005	0.001-0.004
15-22 มี.ค. 67	0.054-0.120	0.034-0.070	0.005-0.055	<0.001-0.002	<0.001-0.001
20-27 พ.ค. 67	0.030-0.043	0.025-0.034	0.004-0.024	0.031-0.064	0.033-0.055
17-24 ส.ค. 67	0.025-0.059	0.018-0.036	0.002-0.026	0.002	0.002
6-13 พ.ย. 67	0.045-0.065	0.011-0.035	0.010-0.023	0.004-0.005	0.004-0.005
7-14 ก.พ. 68	0.117-0.181	0.062-0.099	0.003-0.027	0.002-0.006	0.003-0.004
13-20 พ.ค. 68	0.032-0.052	0.028-0.039	0.002-0.026	0.008-0.011	0.010-0.011
8-15 ส.ค. 68	0.035-0.048	0.013-0.025	0.001-0.019	0.020-0.046	0.028-0.039
6-13 พ.ย. 68	0.056-0.088	0.031-0.051	0.003	<0.001-0.002	0.001
มาตรฐาน	0.33^{1/}	0.12^{1/}	0.17^{2/}	0.3^{3/}	0.12^{1/}

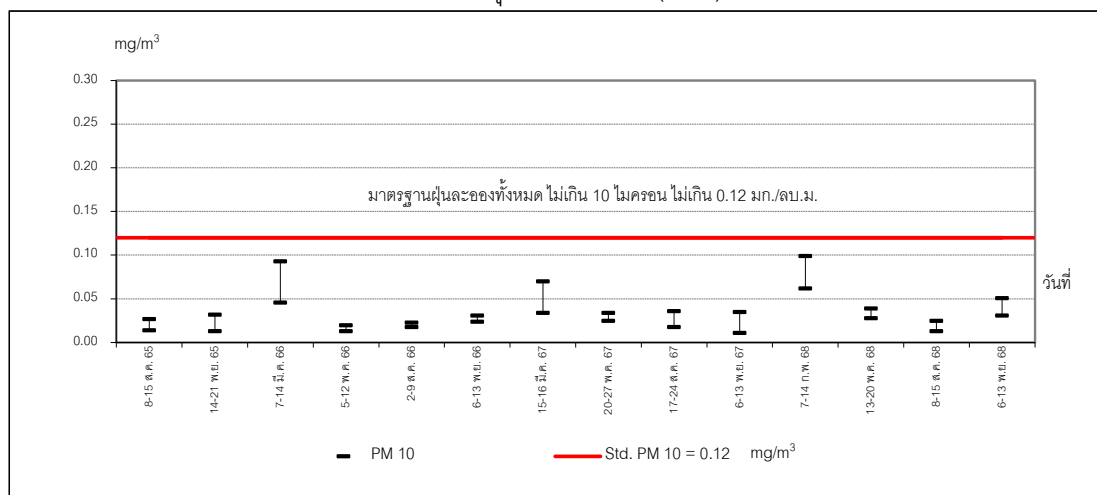
มาตรฐาน :

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

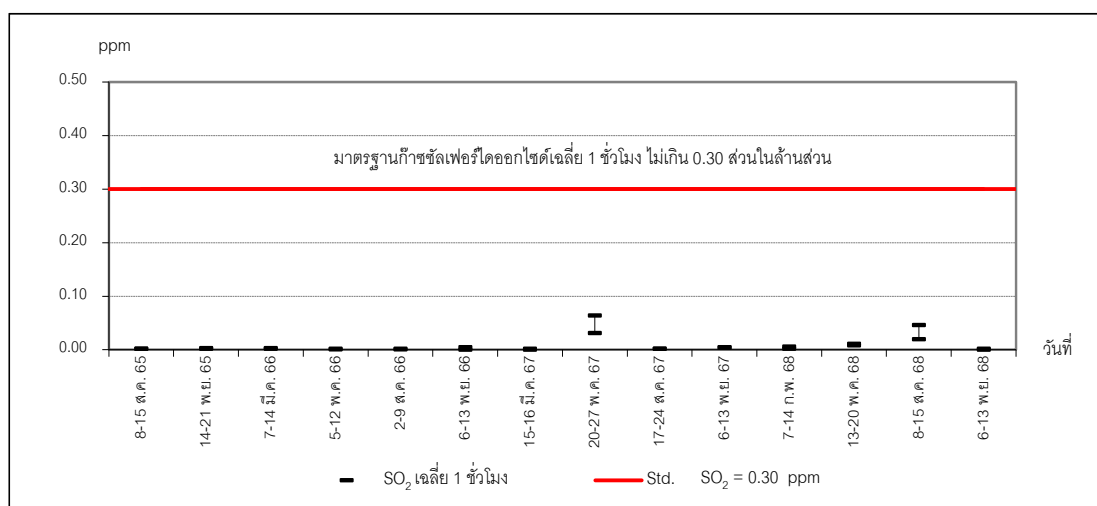
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านเขาหิน



ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)

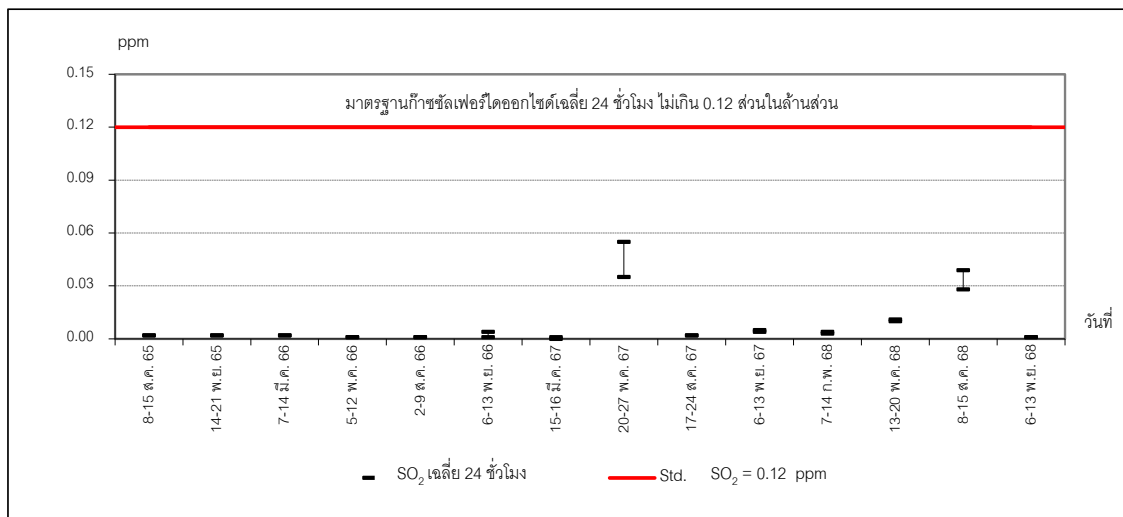


ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10)

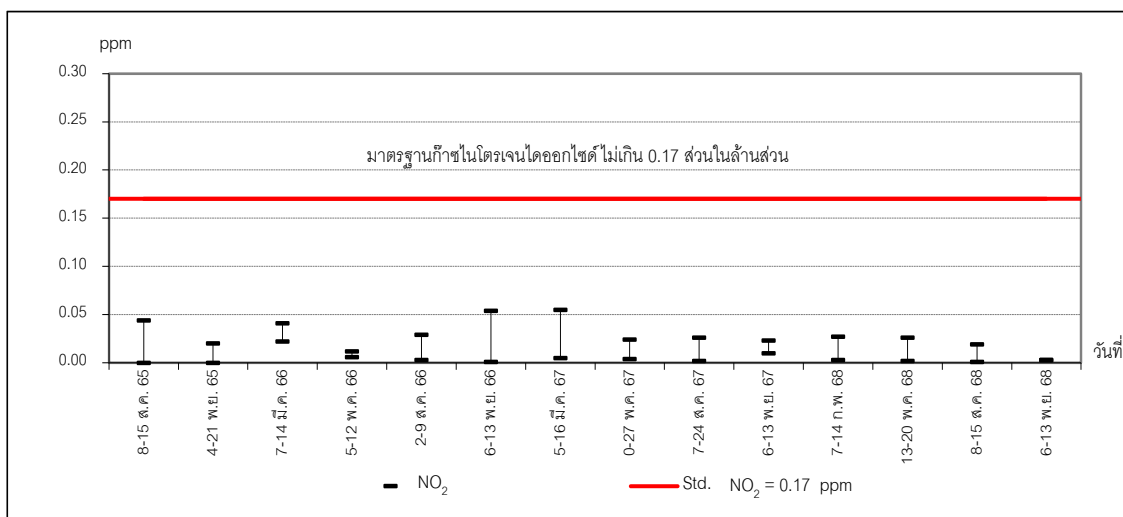


ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) 1 ชั่วโมง

ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) 24 ชั่วโมง



ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

3.3.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ.2568 และวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ.2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ.2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ.2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณบ้านเขาหิน ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านเล็กน้อย

3.3.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.3.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

3.3.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ้านเขาหิน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ.2568 และวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 แสดงดังตารางที่ 3.11 และภาพที่ 3.5

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน							
	8-9 ส.ค. 68		9-10 ส.ค. 68		10-11 ส.ค. 68		11-12 ส.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00-14:00	0.0	-	1.3	W	1.8	NW	1.3	WSW
14:00-15:00	0.0	-	1.3	NNW	1.8	NW	2.2	W
15:00-16:00	0.0	-	1.8	NNW	2.2	NW	2.2	WSW
16:00-17:00	0.4	NNW	1.8	WNW	1.8	NW	2.7	WSW
17:00-18:00	1.3	WNW	2.2	WNW	2.2	W	3.6	WSW
18:00-19:00	1.8	W	1.3	NW	2.7	W	3.1	WSW
19:00-20:00	1.8	W	0.4	NW	2.2	NW	2.2	SSW
20:00-21:00	0.4	W	1.8	W	2.7	W	2.2	SW
21:00-22:00	0.0	-	2.7	W	2.7	W	1.8	SW
22:00-23:00	0.0	-	1.8	W	1.3	W	1.3	SSW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SW	0.4	SSW
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	1.3	SSW	0.9	W
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.4	SSW
02:00-03:00	0.9	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	SW
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	1.3	W
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NW	0.0	-
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
12:00-13:00	1.3	W	0.4	W	0.9	W	1.8	WSW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	2.7	-	2.7	-	3.6	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน (ต่อ)					
	12-13 ส.ค. 68		13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00-14:00	1.8	WSW	0.9	W	2.2	W
14:00-15:00	1.8	W	1.8	W	1.8	W
15:00-16:00	2.2	W	2.7	W	2.2	W
16:00-17:00	2.2	W	3.1	W	2.2	NW
17:00-18:00	1.3	ESE	2.7	WSW	2.2	NNW
18:00-19:00	1.8	ESE	3.1	WSW	2.7	NW
19:00-20:00	0.9	SE	2.2	WSW	3.1	W
20:00-21:00	0.9	SSW	1.3	WSW	2.7	W
21:00-22:00	1.3	WSW	1.3	WSW	2.7	W
22:00-23:00	1.8	SSW	0.4	SW	2.2	WSW
23:00-00:00	0.4	SSW	0.0	-	1.3	WSW
00:00-01:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW
01:00-02:00	0.9	WSW	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	WSW
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	1.8	W
04:00-05:00	0.0	-	0.4	W	2.2	W
05:00-06:00	0.0	-	1.3	W	0.4	NW
06:00-07:00	0.0	-	0.4	NW	0.4	W
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
11:00-12:00	1.3	WSW	1.3	W	0.0	-
12:00-13:00	1.3	SSW	1.8	W	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	3.1	-	3.1	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน							
	6-7 พ.ย. 68		7-8 พ.ย. 68		8-9 พ.ย. 68		9-10 พ.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.9	E	0.9	E	0.9	E	0.9	E
10:00-11:00	1.3	ENE	1.3	ENE	1.3	ENE	1.3	ENE
11:00-12:00	1.8	NE	1.8	NE	1.8	NE	1.8	NE
12:00-13:00	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE
13:00-14:00	2.7	NE	2.7	NE	2.7	NE	2.7	NE
14:00-15:00	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE
15:00-16:00	1.8	ENE	1.8	ENE	1.8	ENE	1.8	ENE
16:00-17:00	1.3	E	1.3	E	1.3	E	1.3	E
17:00-18:00	0.9	E	0.9	E	0.9	E	0.9	E
18:00-19:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.4	E	0.0	-	0.4	E	0.4	E
21:00-22:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
22:00-23:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
23:00-00:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
00:00-01:00	0.4	N	0.4	E	0.4	E	0.0	-
01:00-02:00	0.4	N	0.4	E	0.4	SSE	0.0	-
02:00-03:00	0.4	NE	0.4	E	0.4	E	0.0	-
03:00-04:00	0.4	E	0.4	SE	0.4	E	0.0	-
04:00-05:00	0.4	E	0.4	SSE	0.4	E	0.0	-
05:00-06:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
06:00-07:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
07:00-08:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
08:00-09:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.7	-	2.7	-	2.7	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

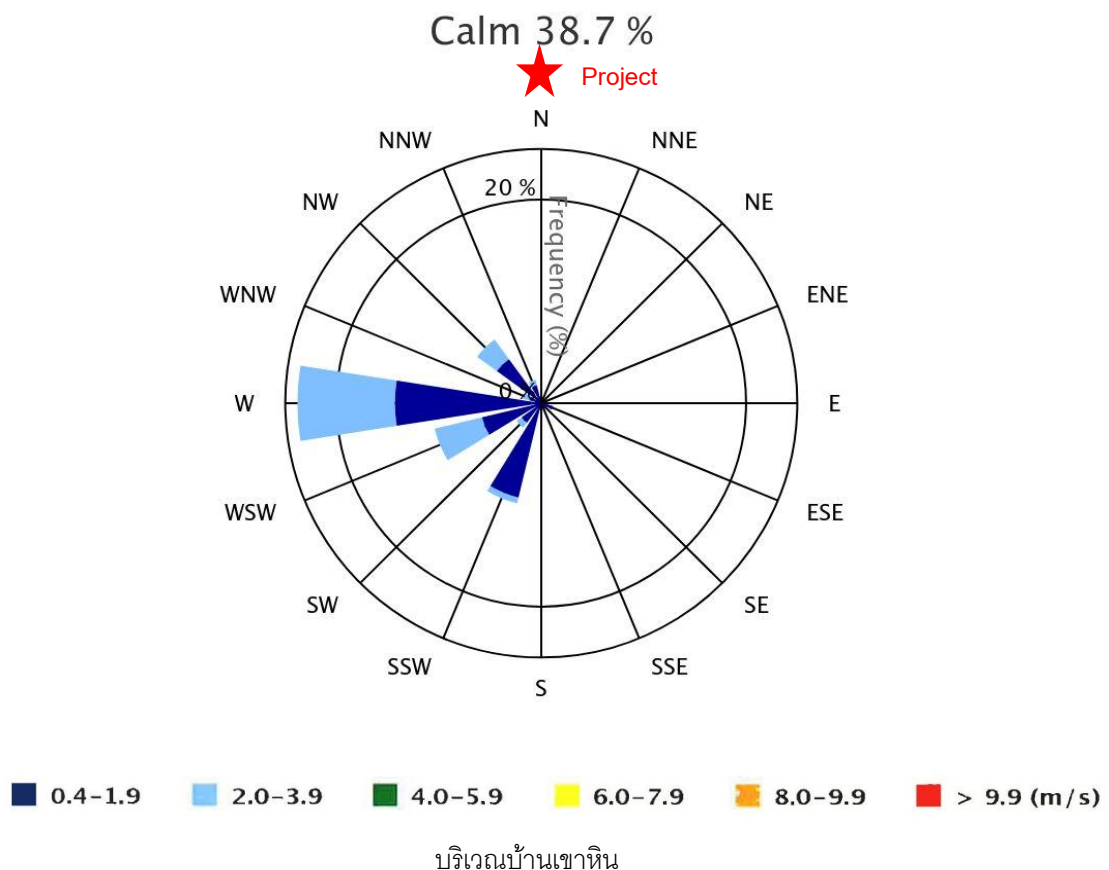
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน (ต่อ)					
	10-11 พ.ย. 68		11-12 พ.ย. 68		12-13 พ.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.9	E	0.9	E	0.9	E
10:00-11:00	1.3	ENE	1.3	ENE	1.3	ENE
11:00-12:00	1.8	NE	1.8	NE	1.8	NE
12:00-13:00	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE
13:00-14:00	2.7	NE	2.7	NE	2.7	NE
14:00-15:00	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE
15:00-16:00	1.8	ENE	1.8	ENE	1.8	ENE
16:00-17:00	1.3	E	1.3	E	1.3	E
17:00-18:00	0.9	E	0.9	E	0.9	E
18:00-19:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.4	E	0.4	E	0.4	N
21:00-22:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
22:00-23:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
23:00-00:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
00:00-01:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
01:00-02:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
02:00-03:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
03:00-04:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
04:00-05:00	0.4	E	0.4	E	0.4	E
05:00-06:00	0.4	E	0.4	E	0.4	SSE
06:00-07:00	0.4	E	0.4	E	0.4	SSE
07:00-08:00	0.4	E	0.4	E	0.4	S
08:00-09:00	0.4	E	0.4	E	0.4	S
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.7	-	2.7	-

หมายเหตุ	: WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	E = 79-90-101 SW = 214-236
	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์ และนายสุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์ และนายสุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ :
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none">- บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 38.7 % และลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา โดยพัดมาจากทิศตะวันตก (W) 23.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) 10.8 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 10.1 % และทิศอื่นๆ 7.8 %- บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 7.7 % และลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา โดยพัดมาจากทิศตะวันออก (E) 60.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) 17.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) 8.3 % และทิศอื่นๆ 2.4 %

3.3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ.2568 และวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ

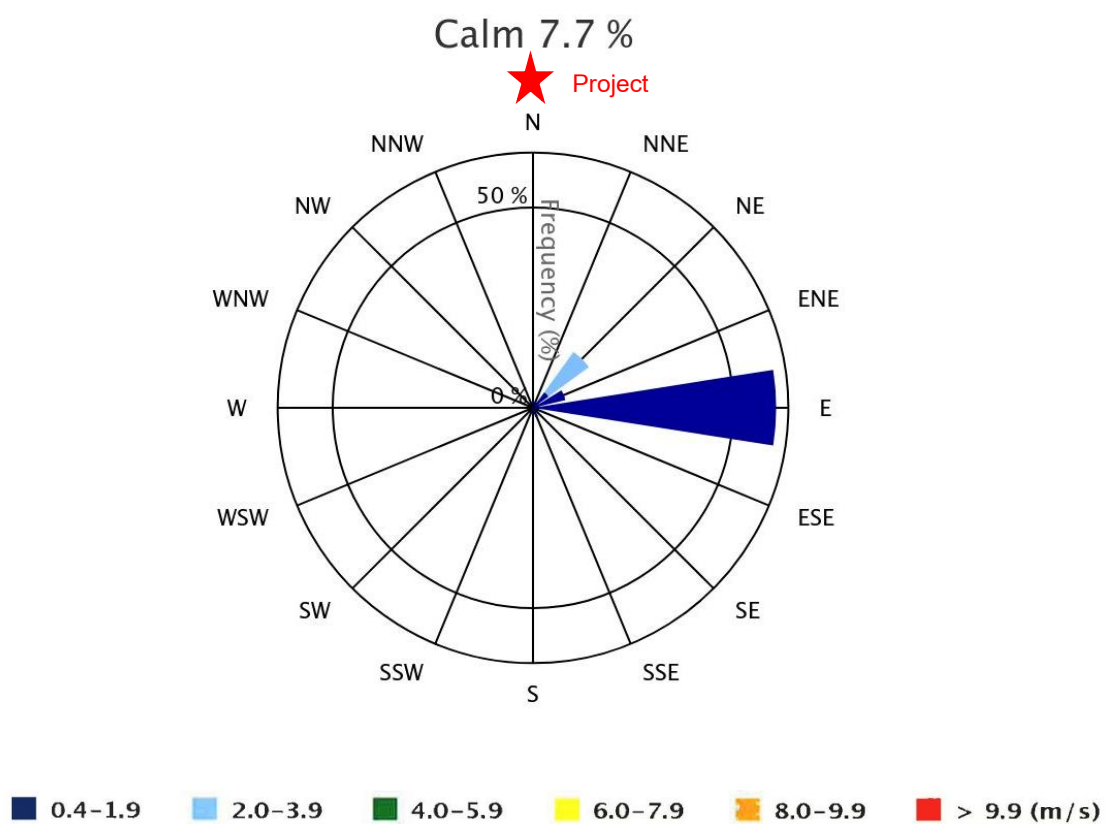
- บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลม มีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 38.7 % และลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา โดยพัดมาจากทิศตะวันตก (W) 23.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) 10.8 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 10.1 % และทิศอื่นๆ 16.8 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศเหนือ (N) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่านในช่วงเวลานั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าวพบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

บริเวณบ้านเขาหิน ในระหว่างวันที่ 6-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลม มีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 7.7 % และลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา โดยพัดมาจากทิศตะวันออก (E) 60.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) 17.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก (ENE) 8.3 % และทิศอื่นๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศเหนือ (N) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 1.8 % ในช่วงเวลานั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าว จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



บริเวณบ้านเขาหิน

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

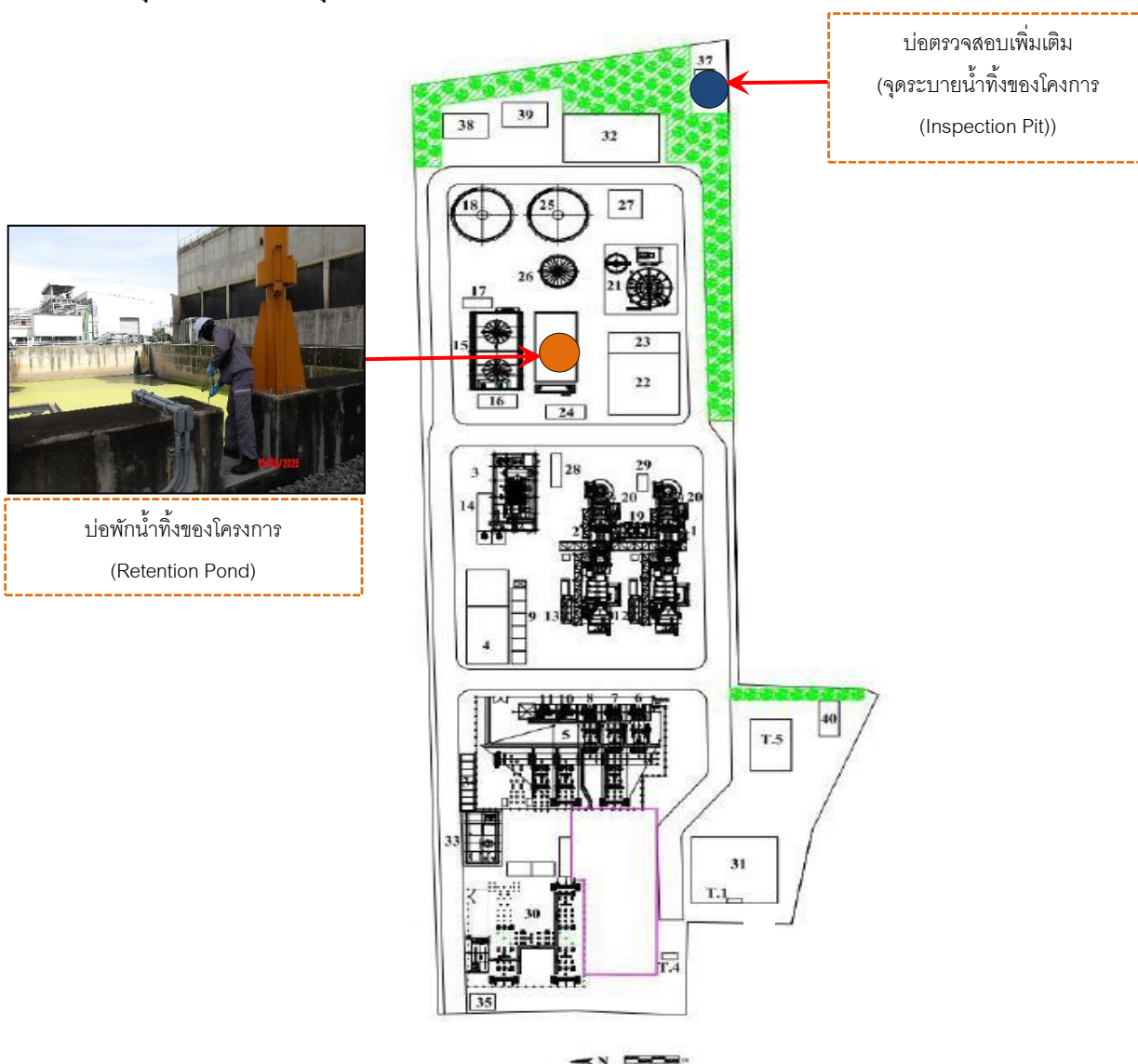
ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

3.4 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.4.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบบลวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และบริเวณบ่อดูตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) เดือนละ 1 ครั้ง และแผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.6 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.6 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)

รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

3.4.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24th Edition, 2023. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บ และการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.12 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.12 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

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

ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

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

3.4.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และ บริเวณบ่อดูดซับเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 แสดงดังตารางที่ 3.14 และผลการตรวจวิเคราะห์ ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3.15 และภาพที่ 3.7

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

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

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

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		7 ก.ค. 68	13 ส.ค. 68	9 ก.ย. 68	10 ต.ค. 68	10 พ.ย. 68	11 ธ.ค. 68		
BOD ₅	mg/L	<2.0	<2.0	2.1	<2.0	3.8	<2.0	<2.0-3.8	≤ 500
Chlorine (Free)	mg/L	0.14	0.17	0.08	0.07	0.10	0.08	0.07-0.17	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	< 3.0	< 3.0	<3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.5	8.1	6.8	7.3	6.8	7.4	6.8-8.1	5.5-9.0
Total Suspended Solids	mg/L	5	7	6	6	7	7	5-7	≤ 200
Temperature	°C	30	31	26	28	30	25	25-31	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,760	1,696	1,422	1,232	1,828	1,640	1,232-1,828	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /s	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	-
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit))*						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		8 ก.ค. 68	13 ส.ค. 68	11 ก.ย. 68	10 ต.ค. 68	12 พ.ย. 68	8 ธ.ค. 68		
BOD ₅	mg/L	<2.0	<2.0	4.1	<2.0	6.1	<2.0	<2.0-6.1	≤ 500
Chlorine (Free)	mg/L	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	≤ 10
pH (on site)	-	7.4	8.0	7.0	7.2	6.9	7.8	6.9-8.0	5.5-9.0
Total Suspended Solids	mg/L	13	12	8	<5	<5	6	<5-13	≤ 200
Temperature	°C	32.4	30.6	29.8	29.6	30.8	26.9	26.9-32.4	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,644	1,624	1,930	1,840	1,940	1,930	1,624-1,940	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /s	0.017	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167-0.017	-

หมายเหตุ	:	* = บริเวณบ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ โดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด No Velocity= ไม่สามารถวัดค่าอัตราการไหลได้เนื่องจากน้ำที่ปล่อยออกปริมาณค่อนข้างน้อย - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเมธี สุขประเสริฐ, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายโอชา ขวัญศิริมงคล
ชื่อผู้บันทึก	:	นายทรงพล ผิวอ่อน และนายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุรทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m ³ /s)	pH	Temperature (°C)	BOD ₅ (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)
Retention Pit								
12 ก.ค. 65	*	7.5	29.4	<2	7	1,860	<3	<0.1
11 ส.ค. 65	*	7.4	30.9	<2	18	1,650	<3	<0.1
12 ก.ย. 65	*	7.9	30.2	<2	25	1,320	<3	<0.1
12 ต.ค. 65	*	7.9	29.9	<2	14	1,530	<3	<0.1
11 พ.ย. 65	*	8.4	28.9	<2	12	1,820	8.00	<0.1
8 ธ.ค. 65	*	7.7	30.2	<2	8	1,744	<3	<0.1
13 ม.ค. 66	0.017	7.4	28.8	<2.0	7	1,760	3.00	<0.1
10 ก.พ. 66	0.017	8.4	30.8	2.7	14	1,870	<3	<0.1
8 มี.ค. 66	0.017	8.1	31	<2.0	11	1,980	<3	<0.1
7 เม.ย. 66	0.017	7.8	30.1	<2.0	8	2,100	<3	<0.1
12 พ.ค. 66	0.017	7.7	30.2	<2.0	34	1,552	<3	<0.1
12 มิ.ย. 66	0.017	8.9	31.2	<2.0	17	950	<3	<0.1
13 ก.ค. 66	0.017	7.9	31.2	2.1	13	2,020	<3	0.1
11 ส.ค. 66	0.017	8.6	30.8	4.5	16	1,732	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	≤ 45	≤ 500	≤ 200	≤ 3,000	≤ 10	≤ 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m ³ /s)	pH	Temperature (°C)	BOD ₅ (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)
Retention Pit								
13 ก.ย. 66	0.017	8.9	29.9	<2.0	<5	432	<3	<0.1
10 ต.ค. 66	0.017	7.4	29.9	<2.0	6	1,090	<3	<0.1
10 พ.ย. 66	0.017	7.4	29.6	<2.0	5	1,220	<3	<0.1
7 ธ.ค. 66	0.017	7.4	29.2	<2.0	<5	1,144	<3	<0.1
29 ม.ค. 67	0.017	7.7	28	4.0	12	1,708	<3.0	0.08
5 ก.พ. 67	0.017	6.9	29	5.1	19	1,760	<3.0	0.23
11 มี.ค. 67	0.017	7.3	31	<2.0	8	1,632	<3.0	<0.05
9 เม.ย. 67	0.017	7.1	32	<20	<5	1,996	<3.0	<0.05
13 พ.ค. 67	0.017	6.7	31	<20	8	1,344	<3.0	<0.05
10 มิ.ย. 67	0.017	7.4	30	2.8	7	1,720	<3.0	0.05
8 ก.ค. 67	0.017	7.6	31	<2.0	5	1,872	<3.0	<0.05
13 ส.ค. 67	0.017	7.9	30	2.4	8	1,896	<3.0	0.08
9 ก.ย. 67	0.017	7.8	31	2.4	8	1,924	<3.0	0.18
7 ต.ค. 67	0.017	7.9	30	3.3	6	1,864	<3.0	0.19
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	≤ 45	≤ 500	≤ 200	≤ 3,000	≤ 10	≤ 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m ³ /s)	pH	Temperature (°C)	BOD ₅ (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)
Retention Pit								
11 พ.ย. 67	0.017	7.2	28	< 2.0	6	1,072	<3.0	0.14
9 ธ.ค. 67	0.017	7.6	26	2.1	<5	1,168	<3.0	0.20
13 ม.ค. 68	0.017	7.6	21	<2.0	<5	1,496	<3.0	0.08
13 ก.พ. 68	0.017	8.3	28	5.8	15	1,196	<3.0	0.39
10 มี.ค. 68	0.017	7.8	28	<2.0	43	1,420	<3.0	0.31
8 เม.ย. 68	0.017	6.9	30	2.8	8	1,508	<3.0	0.10
15 พ.ค. 68	0.017	7.9	30	<2.0	<5	1,368	<3.0	0.05
9 มิ.ย. 68	0.017	7.2	31	<2.0	<5	1,092	<3.0	0.2
7 ก.ค. 68	0.017	7.5	30	<2.0	5	1,760	<3.0	0.14
13 ส.ค. 68	0.017	8.1	31	<2.0	7	1,696	<3.0	0.17
9 ก.ย. 68	0.017	6.8	26	2.1	6	1,422	<3.0	0.07
10 ต.ค. 68	0.017	7.3	28	<2.0	6	1,232	<3.0	0.07
10 พ.ย. 68	0.017	6.8	30	3.8	7	1,828	<3.0	0.10
11 ธ.ค. 68	0.017	7.4	25	<2.0	7	1,640	<3.0	0.08
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	≤ 45	≤ 500	≤ 200	≤ 3,000	≤ 10	≤ 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m ³ /s)	pH	Temperature (°C)	BOD ₅ (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)
Inspection Pit								
12 ก.ค. 65	*	7	29.4	,2	7	1,860	<3	<0.1
11 ส.ค. 65	*	7.4	30.9	<2	18	1,650	<3	<0.1
12 ก.ย. 65	*	7.7	30.2	4.0	23	1,250	<3	0.2
12 ต.ค. 65	*	7.8	29.9	<4	11	1,668	<3	<0.1
11 พ.ย. 65	*	8.3	28.9	<2	12	1,712	6.00	<0.1
8 ธ.ค. 65	*	7.4	30.2	4.0	7	1,736	<3	<0.1
13 ม.ค. 66	0.017	7.4	30.3	<2.0	9	1,848	5.00	<0.1
10 ก.พ. 66	0.017	8.3	30.7	7.1	12	1,812	<3	<0.1
8 มี.ค. 66	0.017	8.3	31.5	<2.0	12	1,980	<3	<0.1
7 เม.ย. 66	0.017	7.7	30.1	3.3	7	2,060	<3	<0.1
12 พ.ค. 66	*	6.5	30.2	<2.0	32	1,556	<3	<0.1
12 มิ.ย. 66	0.017	8.7	30.6	<2.0	15	1,216	<3	<0.1
13 ก.ค. 66	0.017	7.7	31.4	<2.0	16	2,820	<3	<0.1
11 ส.ค. 66	0.017	8.5	30.8	2.1	16	1,740	<3	<0.1
10 ต.ค. 66	0.017	7.6	30.8	<2.0	7	1,268	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	≤ 45	≤ 500	≤ 200	≤ 3,000	≤ 10	≤ 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 (ต่อ)

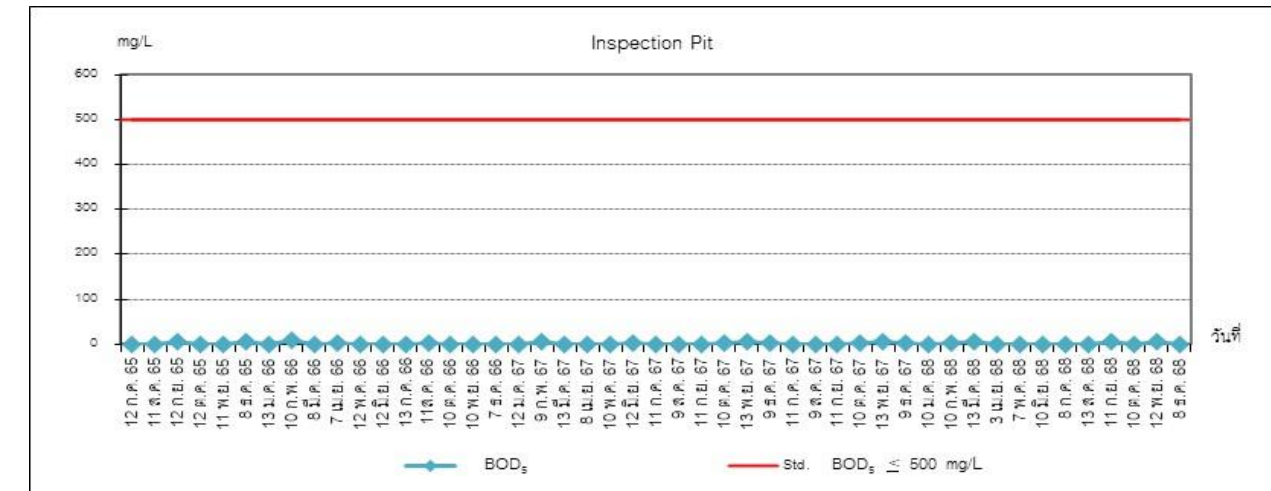
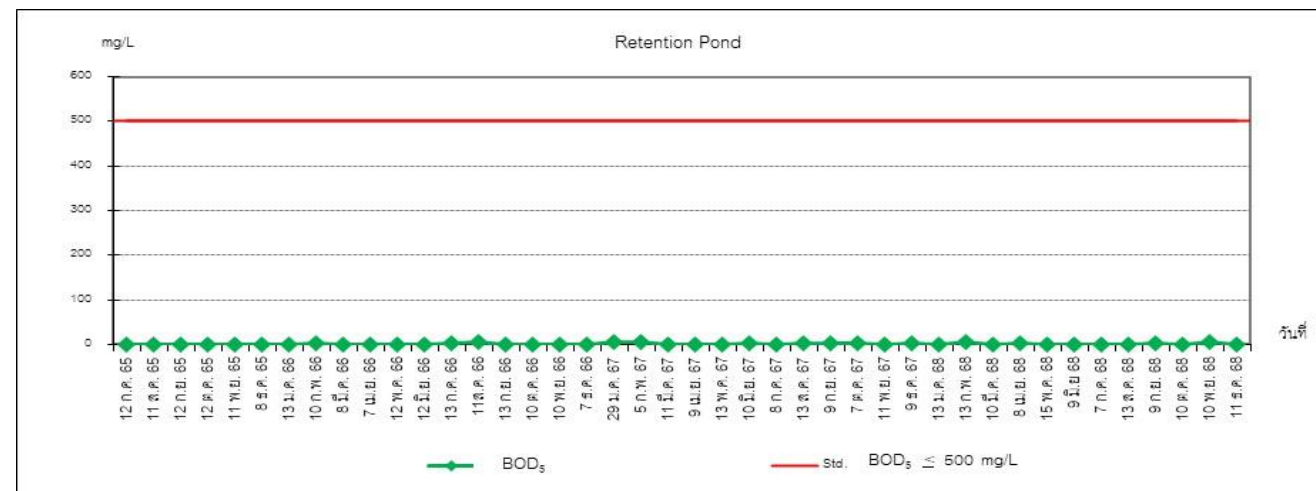
วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m ³ /s)	pH	Temperature (°C)	BOD ₅ (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)
Inspection Pit								
10 พ.ย. 66	0.017	7.3	29.9	<2.0	19	1,216	<3	<0.1
7 ธ.ค. 66	0.017	7.6	29.5	<2.0	<5	980	<3	<0.1
12 ม.ค. 67	0.017	8.4	29.9	<2.0	17	1,240	<3	<0.1
9 ก.พ. 67	0.017	6.9	30.5	4.0	18	1,540	<3	<0.1
13 มี.ค. 67	0.017	6.9	30.4	<2.0	<5	1,770	<3	<0.1
8 เม.ย. 67	0.017	7.1	31.4	<2.0	8	2,180	<3	<0.1
10 พ.ค. 67	0.017	7.1	30.2	<2.0	6	1,352	<3	<0.1
12 มิ.ย. 67	0.017	7.1	32.2	3.7	15	1,760	<3	<0.1
11 ก.ค. 67	0.017	7.5	30.7	<2.0	< 5	1,250	<3	<0.1
9 ส.ค. 67	0.017	7.7	30.6	<2.0	8	2,110	<3	<0.1
11 ก.ย. 67	0.017	6.7	31.8	<2.0	11	1,680	<3	<0.1
10 ต.ค. 67	0.017	8.2	30.4	3.7	9	2,060	5	<0.1
13 พ.ย. 67	0.017	7.5	29.5	5.4	10	1,144	<3	<0.1
9 ธ.ค. 67	0.017	7.5	27.8	3.6	9	1,176	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	≤ 45	≤ 500	≤ 200	≤ 3,000	≤ 10	≤ 1

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 (ต่อ)

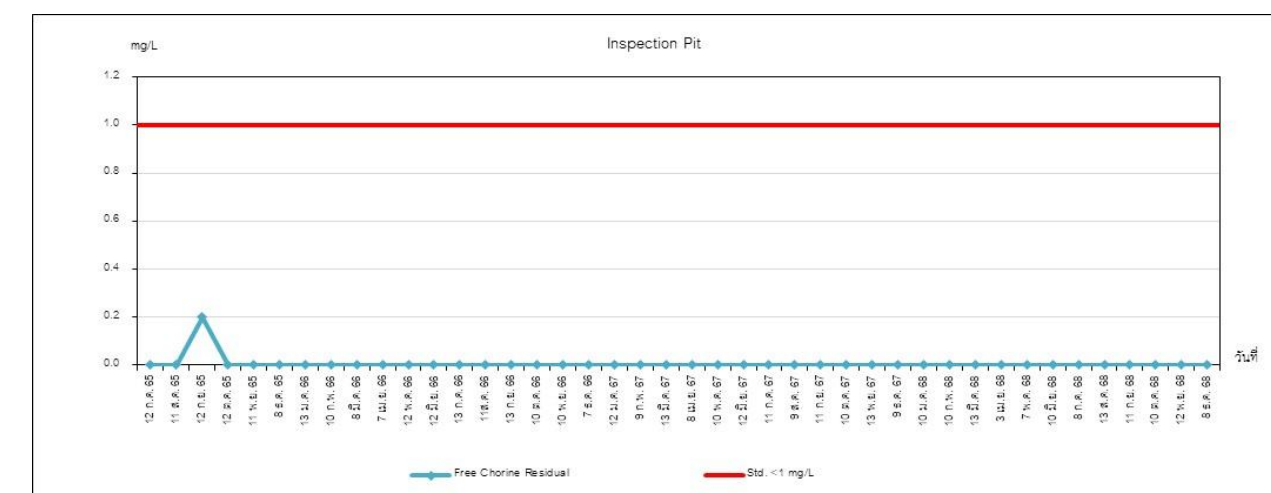
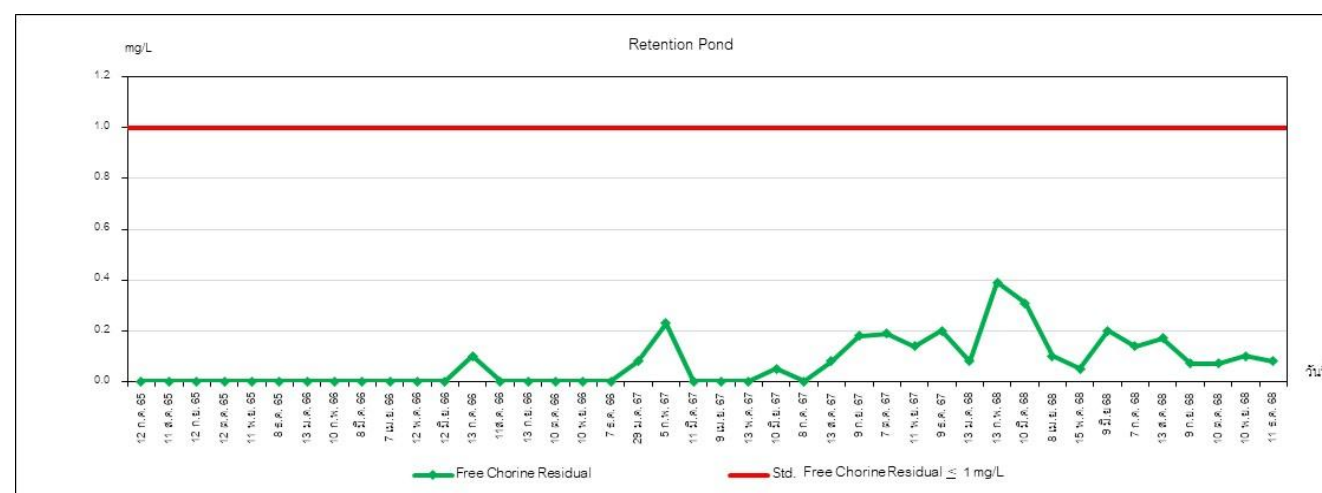
วันที่ตรวจวัด	ดัชนีที่วิเคราะห์							
	Flow Rate (m ³ /s)	pH	Temperature (°C)	BOD ₅ (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)
Inspection Pit								
10 ม.ค. 68	*	7.3	25.6	<2.0	12	1,290	<3	<0.1
10 ก.พ. 68	0.017	7.6	24.6	3.6	16	1,348	<3	<0.1
13 มี.ค. 68	0.011	6.8	30.6	5.7	5.7	1,472	<3	<0.1
3 เม.ย. 68	0.017	7.4	29.7	<2.0	7	1,536	<3	<0.1
7 พ.ค. 68	0.017	7.8	29.7	<2.0	6	960	<3	<0.1
10 มิ.ย. 68	0.017	7.5	31.2	<2.0	<5	1,270	<3	<0.1
8 ก.ค. 68	0.017	7.4	32.4	<2.0	13	1,644	<3	<0.1
13 ส.ค. 68	0.0167	8.0	30.6	<2.0	12	1,624	<3	<0.1
11 ก.ย. 68	0.0167	7.0	29.8	4.1	8	1,930	<3	<0.1
10 ต.ค. 68	0.0167	7.2	29.6	<2.0	<5	1,840	<3	<0.1
12 พ.ย. 68	0.0167	6.9	30.8	6.1	<5	1,940	<3	<0.1
8 ธ.ค. 68	0.0167	7.8	26.9	<2.0	6	1,930	<3	<0.1
มาตรฐาน	-	5.5-9.0	≤ 45	≤ 500	≤ 200	≤ 3,000	<3.0	≤ 1

หมายเหตุ	: ระหว่างปี พ.ศ.2565-2566 เก็บตัวอย่าง และตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2567 เป็นต้นมา บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) เก็บตัวอย่าง และตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด บริเวณบ่อดูตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ โดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ * = ไม่สามารถวัดค่าอัตราการไหลได้ เนื่องจากปริมาณน้ำที่ปล่อยค่อยช้าลงน้อยมีปริมาณน้ำน้อย
มาตรฐาน	: ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พฤษภาคม 2567)

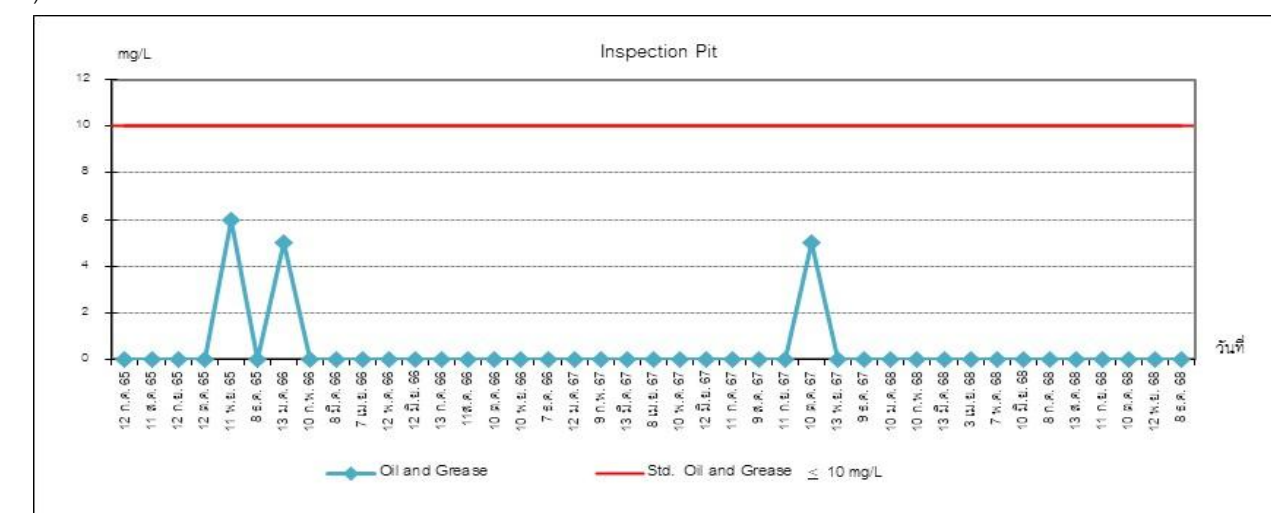
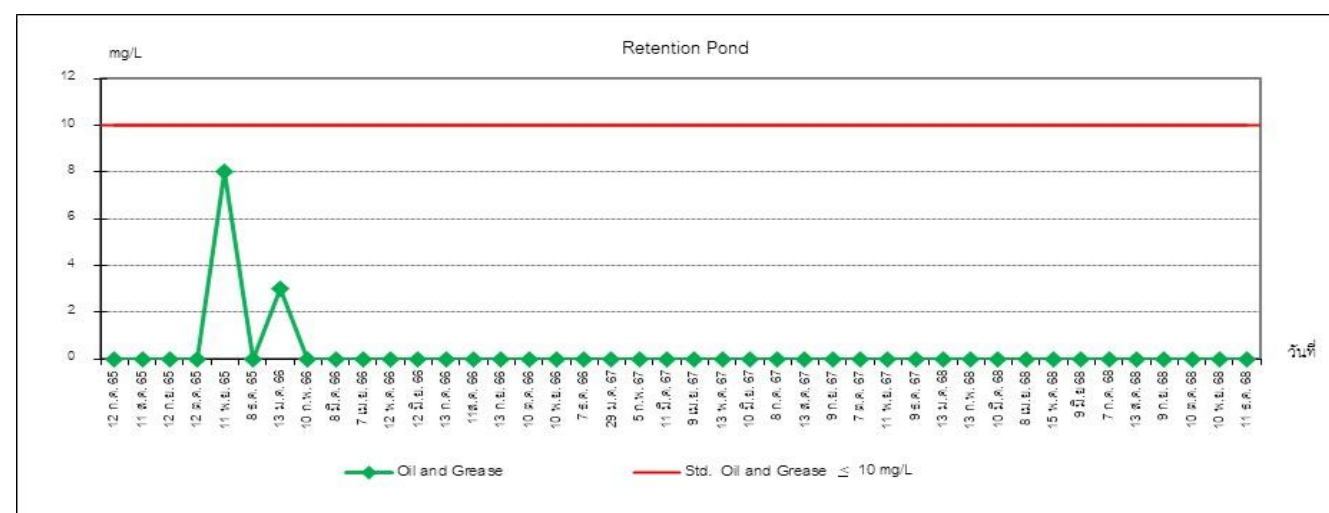
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



Biochemical Oxygen Demand



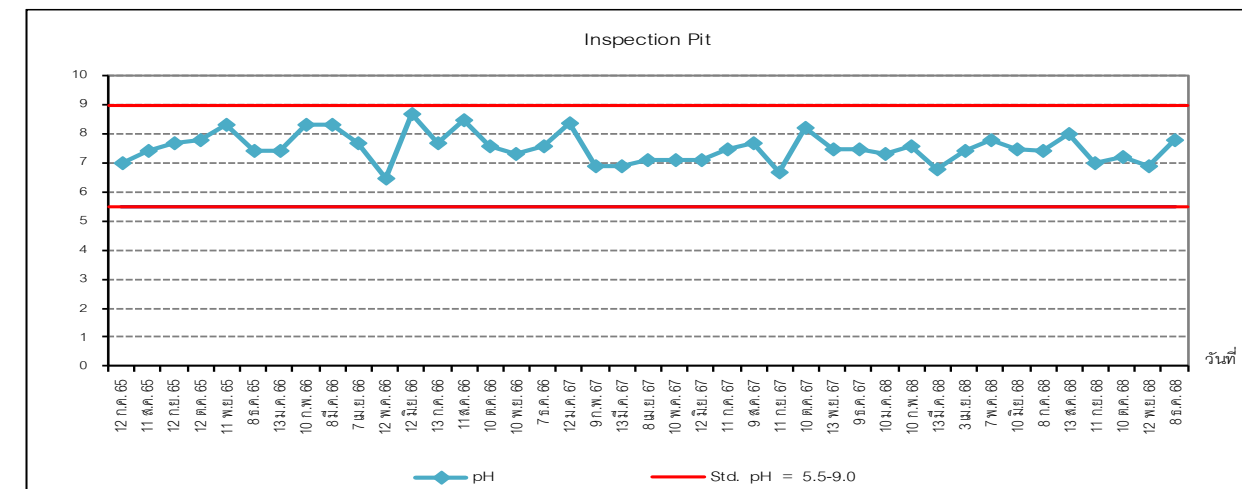
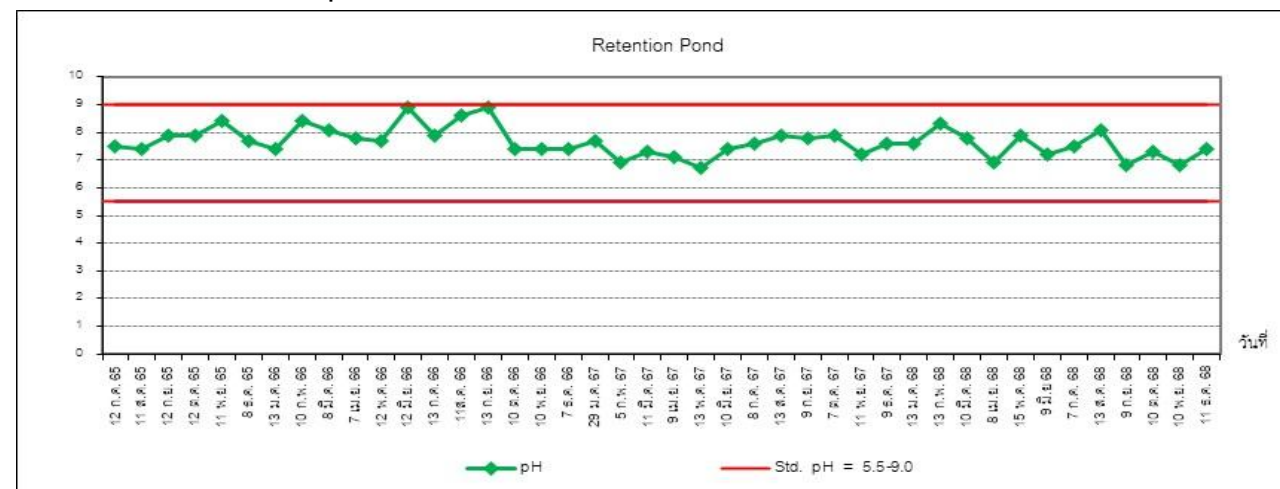
Chlorine (Free)



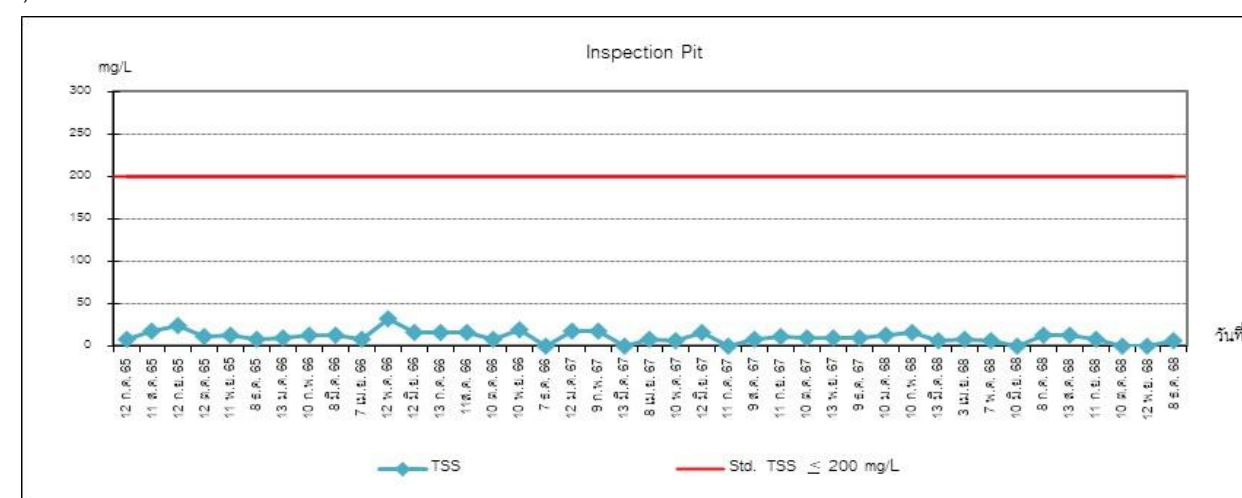
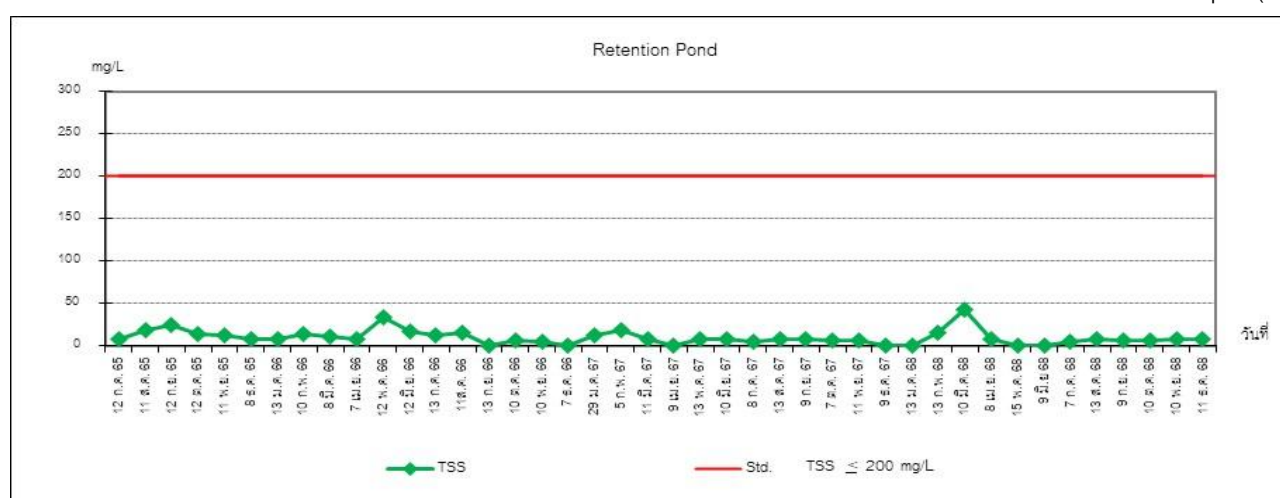
Oil and Grease

ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

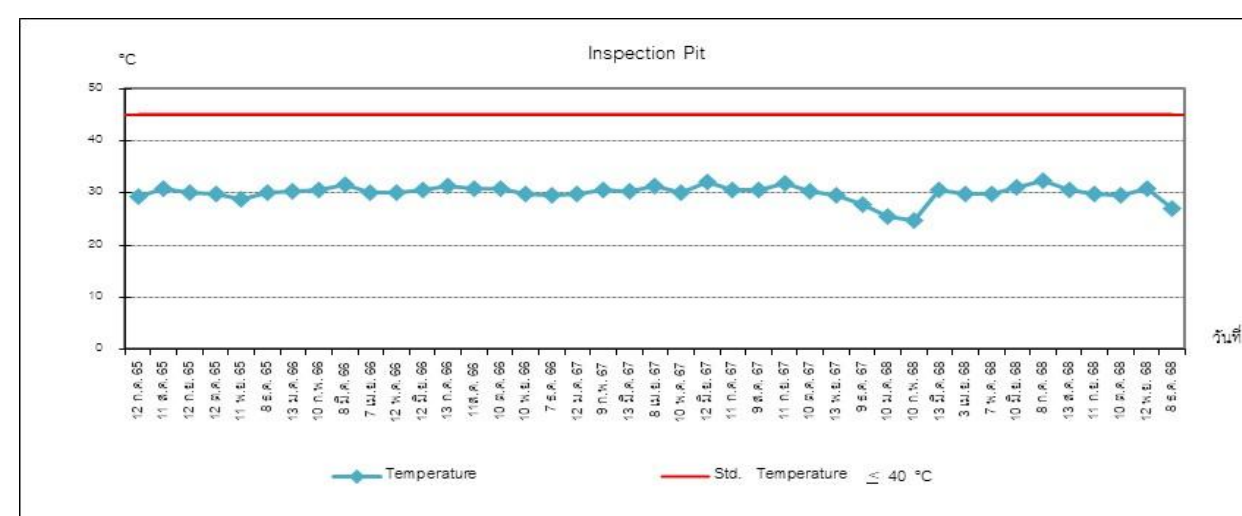
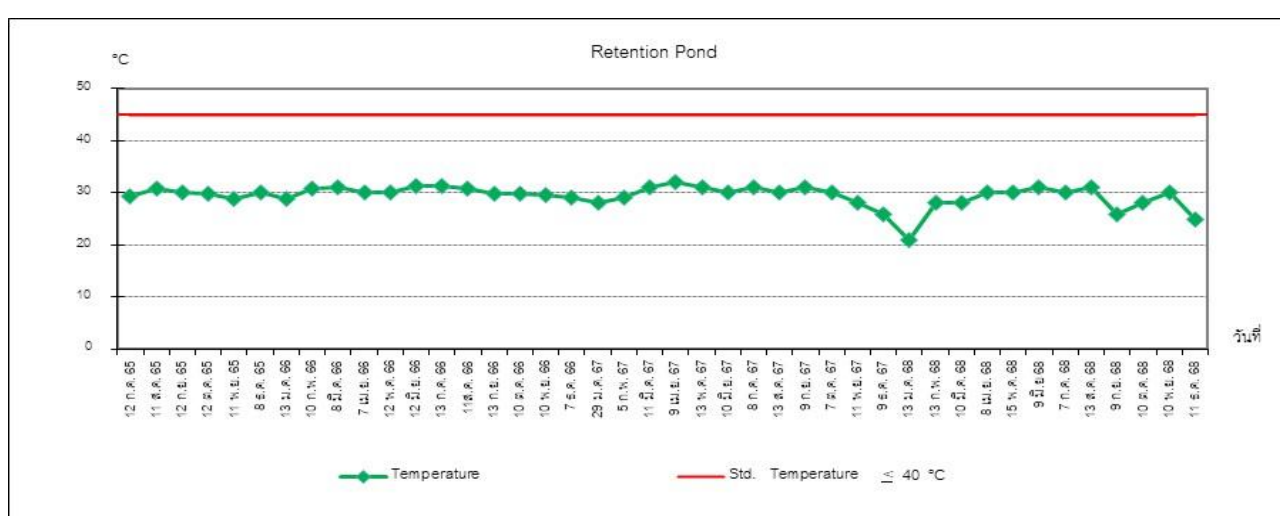
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



pH (on site)



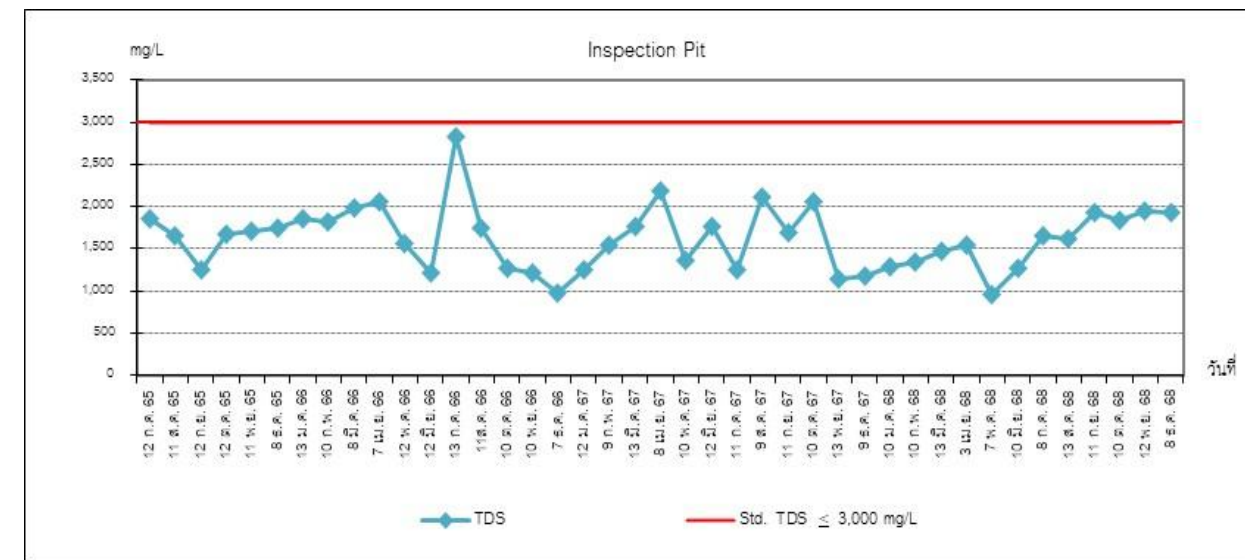
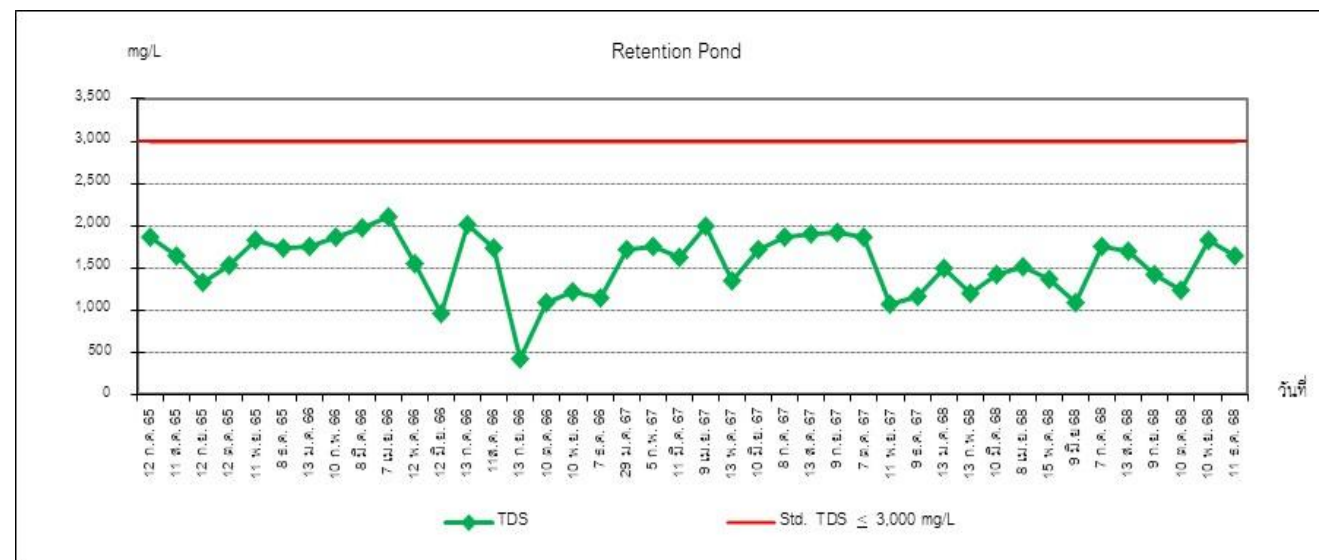
Total Suspended Solids



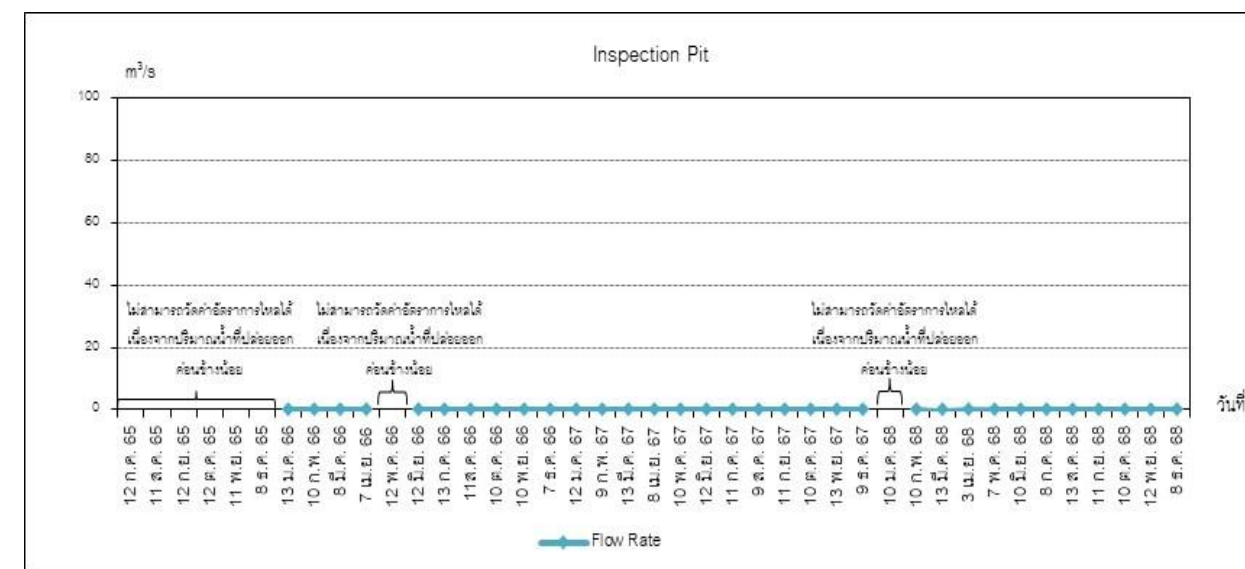
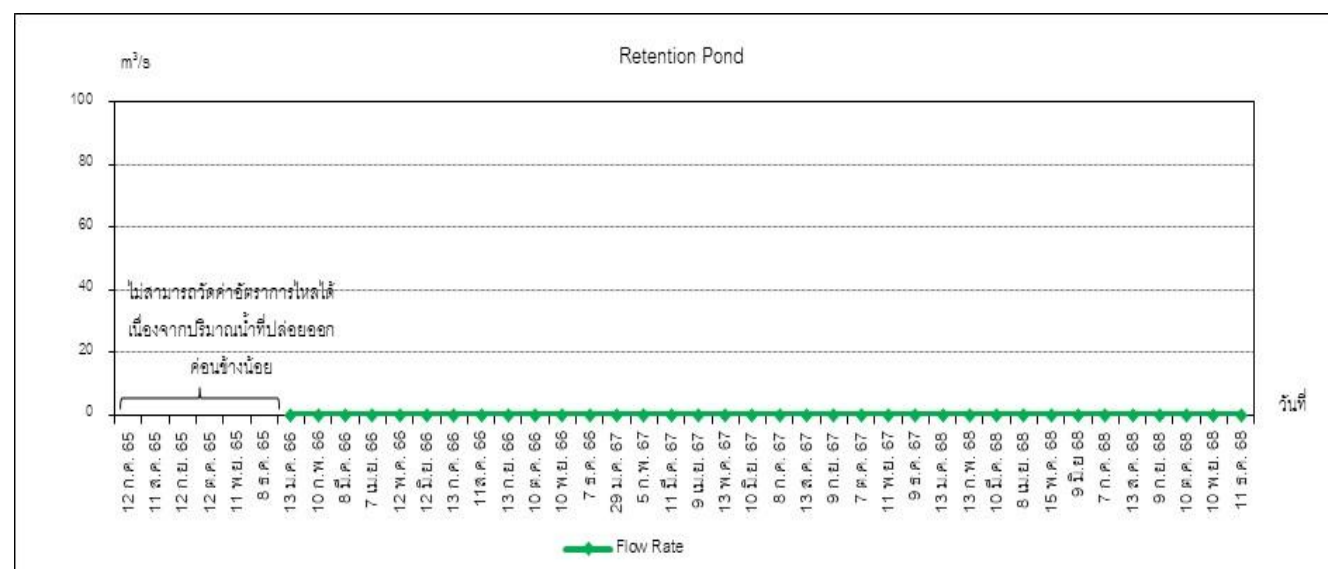
Temperature

ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



Total Dissolved Solids



Flow Rate

ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

3.4.1.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และบริเวณบ่อดตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection Pit)) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

- บริเวณบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Total Suspended Solids, pH (on site), Chlorine (Free) และ Flow rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา รายการทดสอบ Total Dissolved Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และรายการทดสอบ Oil and Grease และ Temperature มีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณบ่อดตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (Inspection pit)) รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Total Dissolved Solids, pH (on site), Temperature มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา รายการทดสอบ Total Suspended Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease, Chlorine (Free) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

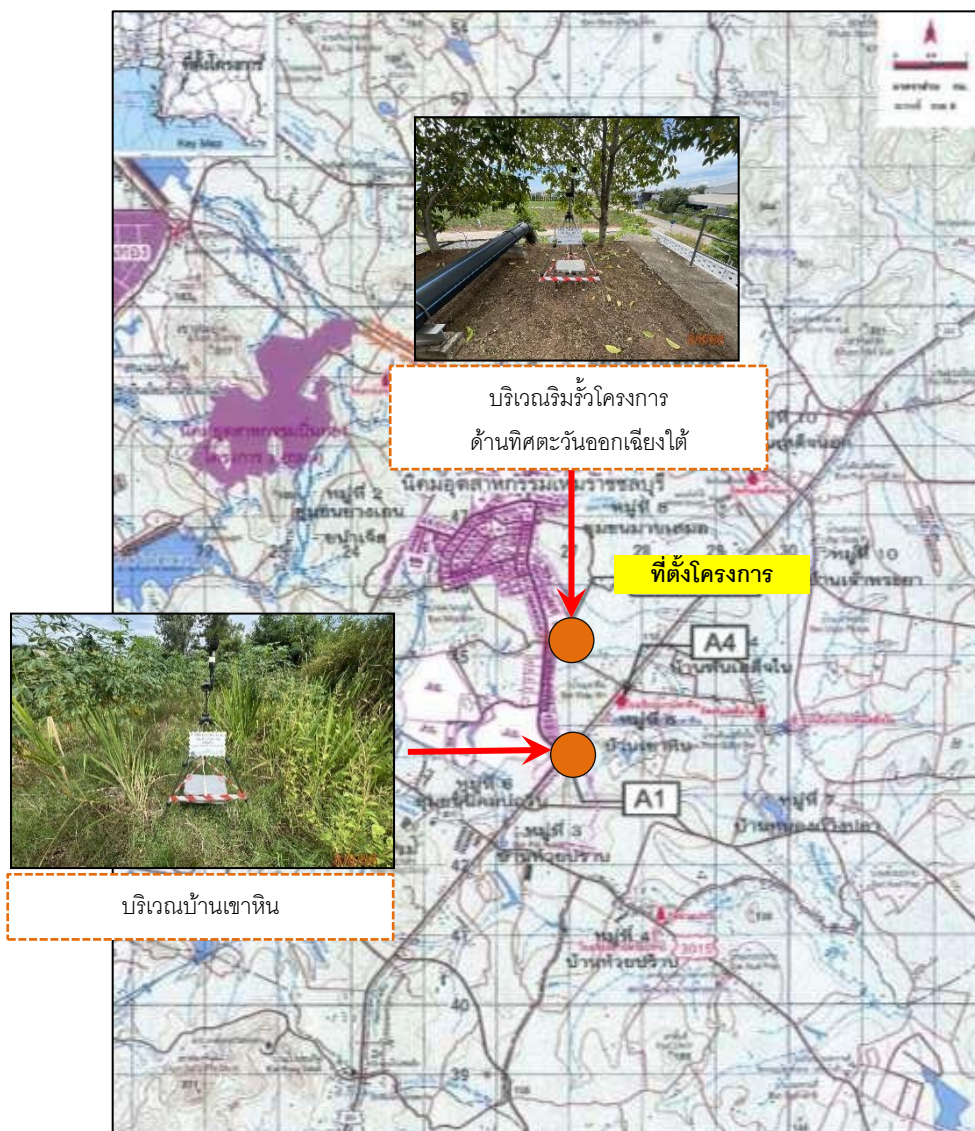
ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนดทุกประการ

3.5 การตรวจวัดระดับเสียง

3.5.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ และบริเวณบ้านเขาหิน แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.8 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและความถี่ของเสียงที่แหล่งกำเนิด แสดงดังรูปที่ 3.4

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.8 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้



บริเวณบ้านเขาหิน

รูปที่ 3.4 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

3.5.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

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



ตารางที่ 3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

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

3.3.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ และ บริเวณบ้านเขาหิน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 แสดงดังตารางที่ 3.17 และภาพที่ 3.9

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 072700E, 1445185N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230985 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ [dB(A)]							
	8-9 ส.ค. 68		9-10 ส.ค. 68		10-11 ส.ค. 68		11-12 ส.ค. 68	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
11:00 – 12:00	59.3	49.9	60.7	49.9	61.7	52.1	58.4	49.4
12:00 – 13:00	61.8	49.5	63.1	50.0	60.1	50.0	60.7	50.6
13:00 – 14:00	56.7	50.3	59.5	51.3	59.8	49.4	59.2	50.1
14:00 – 15:00	61.6	50.2	63.9	54.1	58.4	52.8	59.2	50.5
15:00 – 16:00	59.5	49.7	60.4	54.1	59.0	54.5	60.9	52.3
16:00 – 17:00	61.1	51.0	58.8	52.5	60.5	55.0	59.0	54.6
17:00 – 18:00	63.9	52.2	61.7	53.5	62.2	55.2	63.6	55.3
18:00 – 19:00	64.0	51.1	59.9	52.4	64.0	55.5	61.8	54.7
19:00 – 20:00	63.1	52.8	61.1	53.7	60.4	54.8	64.1	54.7
20:00 – 21:00	62.1	54.2	64.2	52.1	58.8	51.9	63.7	54.5
21:00 – 22:00	58.6	54.2	59.2	50.1	56.4	50.7	57.9	51.0
22:00 – 23:00	59.7	54.4	57.2	49.1	55.3	49.5	53.7	49.1
23:00 – 00:00	59.4	53.9	59.9	49.0	56.4	48.9	60.4	49.5
00:00 – 01:00	55.8	54.0	52.4	48.7	54.3	48.3	52.0	48.5
01:00 – 02:00	55.9	53.9	54.9	49.1	52.5	48.1	51.9	47.8
02:00 – 03:00	54.8	53.6	51.8	49.0	55.3	47.8	49.5	47.8
03:00 – 04:00	56.1	51.3	49.7	46.6	49.4	47.1	49.6	47.0
04:00 – 05:00	52.6	46.4	49.0	46.7	55.2	47.0	50.2	46.3
05:00 – 06:00	51.5	46.4	53.9	47.9	53.8	47.4	51.5	46.8
06:00 – 07:00	57.8	49.1	56.9	48.5	55.6	48.5	54.7	48.5
07:00 – 08:00	61.4	51.2	61.8	49.6	61.5	51.9	60.2	49.2
08:00 – 09:00	63.8	50.4	58.2	48.7	59.5	48.9	59.4	49.4
09:00 – 10:00	58.1	49.9	58.8	51.3	57.3	49.0	59.1	48.0
10:00 – 11:00	58.1	50.0	59.2	51.9	57.6	49.1	56.7	48.2
L_{eq} 24 hr.	60.2	-	59.7	-	58.9	-	59.3	-
L_{dn}	64.2	-	63.2	-	62.4	-	62.4	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	51.5-64.0	46.4-54.4	49.0-64.2	46.6-54.1	49.4-64.0	47.0-55.5	49.5-64.1	46.3-55.3
มาตรฐาน (L_{eq} 24 hr.)	70 ^{1/}							

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 072700E, 1445185N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230985 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ [dB(A)] (ต่อ)					
	12-13 ส.ค. 68		13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
11:00 – 12:00	56.3	48.6	58.7	54.5	58.3	50.8
12:00 – 13:00	61.8	55.6	57.8	52.3	58.6	50.5
13:00 – 14:00	57.5	49.1	58.0	51.0	56.8	50.7
14:00 – 15:00	60.0	50.2	59.0	54.7	60.7	50.7
15:00 – 16:00	57.2	49.6	59.5	55.4	59.1	50.6
16:00 – 17:00	64.2	54.3	58.0	50.6	58.9	51.4
17:00 – 18:00	61.7	54.9	61.8	51.5	64.6	51.7
18:00 – 19:00	60.5	55.8	59.2	50.1	63.7	51.7
19:00 – 20:00	60.4	53.2	62.0	50.3	66.0	51.6
20:00 – 21:00	62.3	50.1	61.9	50.4	59.3	50.6
21:00 – 22:00	55.9	49.4	62.7	48.6	58.3	49.0
22:00 – 23:00	58.8	48.6	54.4	49.9	54.5	48.5
23:00 – 00:00	54.4	48.0	55.3	54.2	52.5	49.4
00:00 – 01:00	56.1	47.7	54.2	53.2	50.8	47.0
01:00 – 02:00	51.9	47.5	50.1	47.9	57.1	52.9
02:00 – 03:00	56.3	47.1	50.9	48.2	54.1	53.5
03:00 – 04:00	48.5	46.9	51.7	50.5	53.9	53.4
04:00 – 05:00	60.5	47.1	50.8	46.5	54.2	53.2
05:00 – 06:00	56.3	47.8	57.3	46.5	59.5	50.3
06:00 – 07:00	58.5	50.1	57.4	49.3	57.9	48.1
07:00 – 08:00	62.0	52.8	65.1	51.6	62.3	50.6
08:00 – 09:00	57.6	50.8	61.3	51.2	60.1	51.7
09:00 – 10:00	57.2	51.1	59.8	51.5	57.7	50.9
10:00 – 11:00	58.6	54.6	57.6	50.6	55.4	49.0
L_{eq} 24 hr.	59.3	-	59.3	-	59.7	-
L_{dn}	63.9	-	62.5	-	63.4	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	48.5-64.2	46.9-55.8	50.1-65.1	46.5-55.4	50.8-66.0	47.0-53.5
มาตรฐาน (L_{eq} 24 hr.)	70 ¹¹					

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120944 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน [dB(A)]							
	8-9 ส.ค. 68		9-10 ส.ค. 68		10-11 ส.ค. 68		11-12 ส.ค. 68	
	L _{eq}	L ₉₀	L _{eq}	L ₉₀	L _{eq}	L ₉₀	L _{eq}	L ₉₀
10:00 – 11:00	54.3	52.5	51.0	49.1	52.3	50.5	52.6	50.9
11:00 – 12:00	53.3	51.9	52.4	50.7	52.6	50.7	52.9	51.2
12:00 – 13:00	53.8	52.0	53.0	51.3	53.9	50.7	53.1	51.3
13:00 – 14:00	53.2	51.4	52.8	50.6	52.2	50.6	53.9	51.1
14:00 – 15:00	52.4	51.0	52.7	51.2	52.6	50.8	52.9	51.2
15:00 – 16:00	52.3	50.9	52.4	51.3	52.2	50.8	53.2	51.6
16:00 – 17:00	54.3	51.4	53.3	51.7	52.7	51.0	53.5	51.5
17:00 – 18:00	53.6	51.6	54.6	52.6	53.1	51.0	54.0	51.9
18:00 – 19:00	53.3	51.7	52.8	51.5	52.6	51.3	53.1	51.1
19:00 – 20:00	57.1	54.6	55.5	53.6	56.3	55.1	63.8	62.5
20:00 – 21:00	57.5	56.3	59.2	58.2	58.3	56.0	66.1	62.4
21:00 – 22:00	53.6	51.9	54.5	53.3	62.0	59.5	60.2	52.8
22:00 – 23:00	53.6	51.4	55.2	54.4	59.5	57.7	60.6	51.0
23:00 – 00:00	57.8	57.1	55.1	54.3	61.4	59.7	56.9	54.4
00:00 – 01:00	55.0	52.9	54.4	53.4	55.3	53.5	60.2	53.3
01:00 – 02:00	56.8	56.3	53.9	52.7	57.9	57.4	58.8	56.4
02:00 – 03:00	53.3	52.7	55.4	54.4	59.0	58.0	59.7	59.0
03:00 – 04:00	54.7	54.1	53.7	52.0	56.4	55.8	53.1	51.7
04:00 – 05:00	53.9	53.2	55.8	55.1	57.5	57.0	51.9	51.1
05:00 – 06:00	54.4	52.9	54.1	53.1	57.4	56.6	52.8	51.3
06:00 – 07:00	52.9	51.1	51.9	50.7	54.8	52.3	53.2	51.3
07:00 – 08:00	54.8	51.9	53.5	51.0	55.0	52.4	54.6	51.9
08:00 – 09:00	53.4	51.8	53.3	51.3	49.9	45.9	51.7	48.2
09:00 – 10:00	49.6	45.0	52.8	51.3	54.4	51.5	52.5	50.5
L _{eq} 24 hr.	54.5	-	54.3	-	56.6	-	58.0	-
L _{dn}	61.3	-	60.9	-	64.2	-	64.1	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	49.6-57.8	45.0-57.1	51.0-59.2	49.1-58.2	49.9-62.0	45.9-59.7	51.7-66.1	48.2-62.5
มาตรฐาน (L _{eq} 24 hr.)	70 ²⁷							

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0727526E, 1444787N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120944 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเขาหิน [dB(A)] (ต่อ)					
	12-13 ส.ค. 68		13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
10:00 – 11:00	51.8	49.6	54.0	52.6	51.4	50.0
11:00 – 12:00	51.2	48.5	54.3	52.9	51.3	49.9
12:00 – 13:00	55.7	51.1	54.3	52.6	52.8	49.6
13:00 – 14:00	48.9	46.1	53.6	52.1	52.9	49.8
14:00 – 15:00	53.7	48.6	54.1	52.9	51.3	49.8
15:00 – 16:00	50.6	48.1	54.9	53.7	52.0	50.2
16:00 – 17:00	50.2	46.5	55.1	53.4	52.4	50.7
17:00 – 18:00	51.1	47.3	55.0	53.6	52.7	50.7
18:00 – 19:00	53.0	49.7	54.9	52.8	53.0	50.8
19:00 – 20:00	64.3	59.2	57.6	53.0	56.9	51.4
20:00 – 21:00	64.3	61.9	59.8	58.1	54.4	53.1
21:00 – 22:00	60.2	57.9	60.4	59.3	61.8	50.4
22:00 – 23:00	52.4	48.1	58.7	57.8	62.0	48.9
23:00 – 00:00	62.7	59.4	58.7	55.3	49.8	46.9
00:00 – 01:00	61.7	59.8	57.9	55.5	55.9	48.8
01:00 – 02:00	61.6	60.0	61.7	56.5	63.9	50.9
02:00 – 03:00	59.9	57.5	52.9	52.3	63.2	55.9
03:00 – 04:00	47.0	43.2	53.9	53.1	57.9	56.8
04:00 – 05:00	45.4	44.0	54.2	53.1	51.5	48.8
05:00 – 06:00	48.7	45.8	55.5	54.3	51.6	45.2
06:00 – 07:00	51.3	47.4	53.7	52.3	50.7	46.0
07:00 – 08:00	55.4	49.8	55.4	53.1	52.7	47.3
08:00 – 09:00	51.7	48.0	51.4	47.8	50.3	45.0
09:00 – 10:00	55.1	53.8	53.5	50.9	49.3	43.1
L_{eq} 24 hr.	58.0	-	56.5	-	56.9	-
L_{dn}	64.7	-	63.6	-	65.3	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	45.4-64.3	43.2-61.9	51.4-61.7	47.8-59.3	49.3-63.9	43.1-56.8
มาตรฐาน (L_{eq} 24 hr.)	70 ^{2/}					

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

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	รัศมีโครงการ ด้านทิศตะวันออก เฉียงใต้ ^{1/}	บ้านเขาหิน ^{2/}	มาตรฐาน ^{1/,2/}
L _{eq} 24 hr.	dB(A)	8-15 ส.ค. 65	57.5-60.5	52.6-54.5	70
		7-14 มี.ค. 66	56.2-58.1	56.2-57.3	
		2-9 ส.ค. 66	56.8-58.2	53.5-46.1	
		15-22 มี.ค. 67	56.5-58.2	52.8-55.3	
		17-24 ส.ค. 67	51.7-56.8	48.5-65.3	
		1-8 มี.ค. 68	56.8-58.0	50.7-54.5	
		8-15 ส.ค. 68	58.9-60.2	54.3-58.0	
L ₉₀	dB(A)	8-15 ส.ค. 65	49.1-52.9	44.8-47.5	-
		7-14 มี.ค. 66	50.3-52.0	44.7-54.1	
		2-9 ส.ค. 66	49.7-51.3	54.8-47.3	
		15-22 มี.ค. 67	45.2-61.3	46.8-56.2	
		17-24 ส.ค. 67	41.4-64.4	42.6-65.6	
		1-8 มี.ค. 68	44.8-62.7	36.0-56.1	
		8-15 ส.ค. 68	46.3-55.8	43.1-62.5	
L _{dn} [*]	dB(A)	8-15 ส.ค. 65	-	-	-
		7-14 มี.ค. 66	-	-	
		2-9 ส.ค. 66	-	-	
		15-22 มี.ค. 67	61.0-62.3	57.7-59.2	
		17-24 ส.ค. 67	55.6-61.2	54.5-74.9	
		1-8 มี.ค. 68	60.8-61.8	55.2-59.7	
		8-15 ส.ค. 68	62.4-64.2	60.9-65.3	

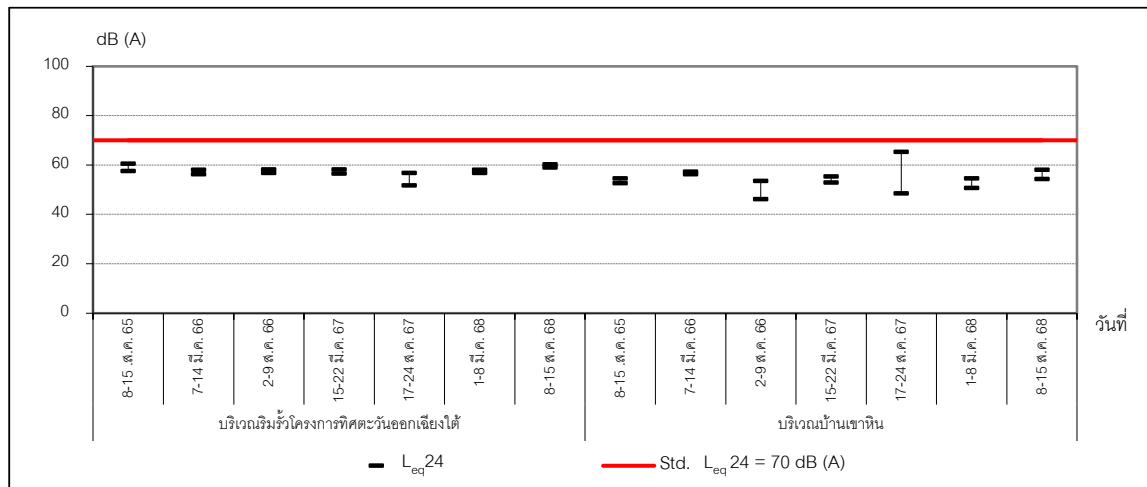
หมายเหตุ : * = ตรวจวัดเพิ่มจากที่มาตรการกำหนดไว้

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

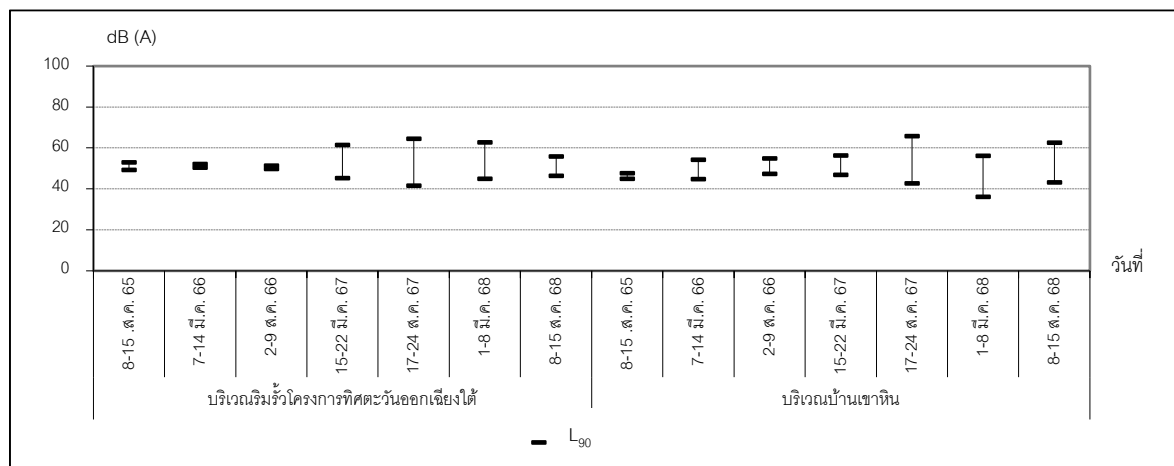
^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป



กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ระดับเสียงโดยทั่วไป ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$)



ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})

ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

3.5.1.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ในระหว่างวันที่ 8-15 สิงหาคม พ.ศ.2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ และบริเวณบ้านเขาหิน พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และบริเวณบ้านเขาหิน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ส่วนระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณบ้านเขาหิน ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

3.6 กากของเสีย

มาตรการกำหนดให้บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน

3.6.1 ปริมาณกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ทางโครงการได้ทำการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.19

ตารางที่ 3.19 สรุปชนิดและปริมาณของเสียที่ส่งกำจัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ชนิด	ปริมาณ (ตัน)						รวม
	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	
- ขยะมูลฝอย	0.30	0.32	0.28	0.51	0.31	0.37	2.09
- ขุดหลุมไฟ	-	-	-	-	-	-	-
- ขุดแอร์	-	-	-	-	-	-	-
- เศษเหล็ก	-	2.01	-	1.75	-	-	3.76
- ขวดแก้ว ขวดพลาสติก กระป๋องอลูมิเนียม	-	-	0.04	-	0.05	-	0.09
- ถังพลาสติก	-	-	-	-	-	-	-
- สายไฟอลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- สายไฟทองแดง	-	-	-	-	-	-	-
- แบตเตอรี่	-	-	-	-	-	-	-
- ทองแดงติดอลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- อลูมิเนียม	-	-	-	-	-	-	-
- สแตนเลส	-	-	-	-	-	-	-
ขยะไม่อันตราย							
- Used raw water filter	0.17	-	-	-	-	-	0.17
- Dust filter/ตัวกรองอากาศ	0.012	-	-	-	0.640	-	0.652
- Wooden Scrap	-	-	-	-	-	-	-
- Resin	-	-	-	-	-	-	-
- Insulation	-	-	-	-	-	-	-
- กระดาษไม้ใช้แล้ว	-	-	0.08	-	0.12	-	0.20
- บรรจุภัณฑ์ที่เป็นไม้ไม้ใช้แล้ว	-	-	-	-	-	-	-
- เศษเหล็กจากการตะไบ การเจียร การกลึง	-	-	-	-	-	-	-



ตารางที่ 3.19 สรุปชนิดและปริมาณของเสียที่ส่งกำจัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

ชนิด	ปริมาณ (ตัน)						รวม
	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	
ขยะอันตราย							
- Fluorescent lamp/หลอดไฟเสื่อมสภาพ	-	-	-	0.04	-	-	0.04
- Contaminated Fabric/เศษผ้าปนเปื้อน	0.058	0.034	-	0.080	-	-	0.471
- Empty spray can/กระป๋องสเปรย์เปล่า	-	-	-	0.02	-	-	0.02
- ภาชนะเปล่าปนเปื้อน	0.015	0.008	-	0.030	-	-	0.053
- น้ำมันใช้แล้ว	-	-	-	-	1.87	-	1.87
- Silica gel	-	-	-	-	-	-	-
- ตลับหมึก	-	0.01	-	0.01	-	-	0.02
- Electronic Waste	-	-	-	0.006	-	-	0.006
- ใต้กรอง Lube oil	-	0.21	-	-	-	-	0.21
- Waste water sludge กากตะกอนจาก ระบบบำบัด	-	7.759	9.060	9.030	8.450	-	34.299
- Stationery waste	-	-	-	-	-	-	-
- Lab Waste (COD)	-	-	-	-	-	-	-
- ภาชนะปนเปื้อน ขนาด 20 ลิตร, 200 ลิตร	0.28	-	-	-	-	-	0.28
- สารเคมีเสื่อมสภาพ (Expired chemical)	-	-	-	0.63	-	-	0.63
- Expire Sodium Hydroxide	-	-	-	0.01	-	-	0.01

3.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

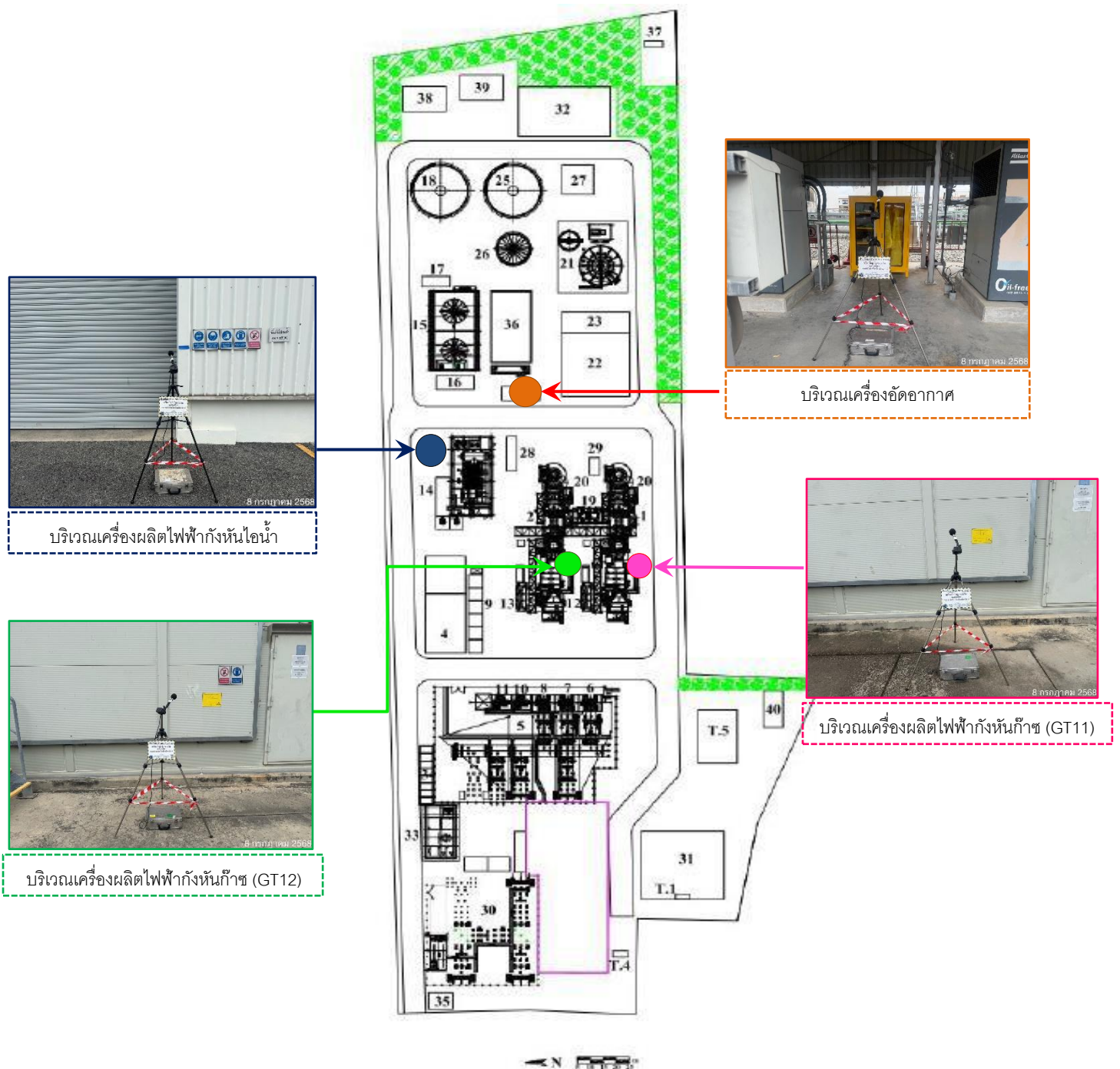
3.7.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงาน ได้แก่ ตรวจร่างกายทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเลือด, เอกซเรย์ปอด, สมรรถภาพการได้ยิน และสมรรถภาพการมองเห็น กับพนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสอบสภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง สำหรับประจำปี พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดผลตรวจสอบสภาพพนักงานแสดงดังภาคผนวก ค.3

3.7.2 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.10 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.5

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11)



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณเครื่องอัดอากาศ

รูปที่ 3.5 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12)

รูปที่ 3.5 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

3.7.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

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

3.7.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2568 แสดงดังตารางที่ 3.21 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.22 และภาพที่ 3.11

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322744 และ S/N 00322746

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.03 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) [dB(A)]							
8 ก.ค. 68				7 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:20-09:20	72	72	77	08:00-09:00	71	71	75
09:20-10:20	71	71	77	09:00-10:00	71	71	76
10:20-11:20	71	71	77	10:00-11:00	71	71	75
11:20-12:20	71	71	76	11:00-12:00	72	72	75
12:20-13:20	71	71	76	12:00-13:00	72	72	76
13:20-14:20	71	71	82	13:00-14:00	72	72	76
14:20-15:20	71	71	76	14:00-15:00	72	72	82
15:20-16:20	71	71	79	15:00-16:00	71	71	74
L _{eq} 8 hr.	71	71	-	L _{eq} 8 hr.	71	71	-
L _{max}	-	-	82	L _{max}	-	-	82
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322748 และ S/N 00322754

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.03 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
8 ก.ค. 68				7 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:10-09:10	73	73	77	08:00-09:00	70	70	80
09:10-10:10	70	70	72	09:00-10:00	70	70	71
10:10-11:10	70	70	72	10:00-11:00	70	70	71
11:10-12:10	70	70	72	11:00-12:00	70	70	74
12:10-13:10	70	70	72	12:00-13:00	72	72	95
13:10-14:10	70	70	73	13:00-14:00	70	70	85
14:10-15:10	70	70	72	14:00-15:00	70	70	71
15:10-16:10	70	70	72	15:00-16:00	70	70	72
L _{eq} 8 hr.	70	70	-	L _{eq} 8 hr.	70	70	-
L _{max}	-	-	77	L _{max}	-	-	95
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0722678 UTM 1486462

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00222594 และ S/N 00322756

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.03 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
8 ก.ค. 68				7 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:05-09:05	79	79	84	08:00-09:00	76	76	83
09:05-10:05	76	76	82	09:00-10:00	75	75	79
10:05-11:05	76	76	82	10:00-11:00	74	74	80
11:05-12:05	76	76	82	11:00-12:00	75	75	81
12:05-13:05	75	75	80	12:00-13:00	76	76	82
13:05-14:05	76	76	81	13:00-14:00	75	75	80
14:05-15:05	75	75	81	14:00-15:00	74	74	79
15:05-16:05	75	75	81	15:00-16:00	74	74	79
L _{eq} 8 hr.	76	76	-	L _{eq} 8 hr.	74	74	-
L _{max}	-	-	84	L _{max}	-	-	83
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322745 และ S/N 00322744

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75 S/N 34802326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.03 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) [dB(A)]							
8 ก.ค. 68				7 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:15-09:15	80	80	87	08:00-09:00	78	78	84
09:15-10:15	79	79	86	09:00-10:00	78	78	85
10:15-11:15	79	79	87	10:00-11:00	77	77	83
11:15-12:15	80	80	87	11:00-12:00	77	77	83
12:15-13:15	77	77	83	12:00-13:00	78	78	87
13:15-14:15	77	77	82	13:00-14:00	78	78	84
14:15-15:15	77	77	83	14:00-15:00	78	78	84
15:15-16:15	77	77	84	15:00-16:00	77	77	83
L _{eq} 8 hr.	78	78	-	L _{eq} 8 hr.	77	77	-
L _{max}	-	-	87	L _{max}	-	-	87
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้

ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ

ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์ และนายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

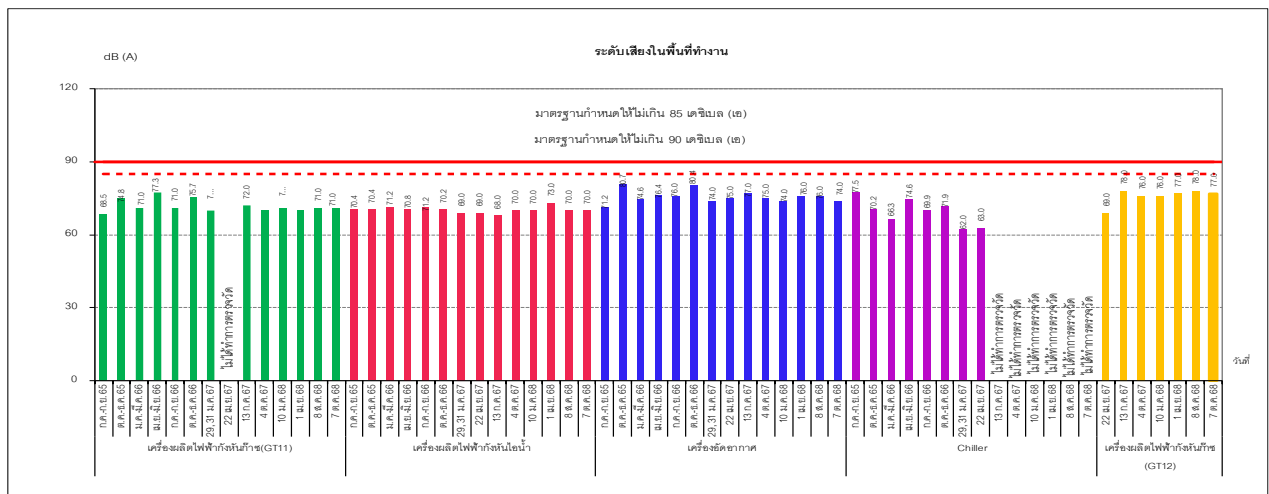
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]														
	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11)			บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ			บริเวณเครื่องอัดอากาศ			บริเวณ Chiller			บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12)		
	L _{eq} 8 hr.		L _{max}	L _{eq} 8 hr.		L _{max}	L _{eq} 8 hr.		L _{max}	L _{eq} 8 hr.		L _{max}	L _{eq} 8 hr.		L _{max}
ก.ค.-ก.ย. 65	68.5	68.5	86.8	70.4	70.4	86.9	71.2	71.2	88.0	77.5	77.5	93.5	-	-	-
ต.ค.-ธ.ค. 65	74.8	74.8	78.7	70.4	70.4	87.7	80.7	80.7	89.3	70.2	70.2	81.5	-	-	-
ม.ค.-มี.ค. 66	71.0	71.0	83.1	71.2	71.2	75.7	74.6	74.6	84.9	66.3	66.3	80.2	-	-	-
เม.ย.-มิ.ย. 66	77.3	77.3	84.5	70.8	70.8	77.2	76.4	76.4	93.5	74.6	74.6	93.5	-	-	-
ก.ค.-ก.ย. 66	71.0	71.0	82.5	71.2	71.2	82.8	76.0	76.0	85.4	69.9	69.9	93.6	-	-	-
ต.ค.-ธ.ค. 66	75.7	75.7	99.8	70.2	70.2	95.8	80.4	80.4	109.4	71.9	71.9	93.2	-	-	-
29, 31 ม.ค. 67	70	70	75	69	69	77	74	74	86	62	62	73	-	-	-
22 เม.ย. 67	-	-	-	69	69	76	75	75	84	63	63	82	76	76	86
13 ก.ค. 67	72	72	79	68	68	87	77	77	86	-	-	-	78	78	87
4 ต.ค. 67	70	70	76	70	70	76	75	75	83	-	-	-	76	76	86
10 ม.ค. 68	71	71	90	70	70	78	74	74	85	-	-	-	76	76	87
1 เม.ย. 68	70	70	77	74	73	91	76	76	84	-	-	-	77	77	86
8 ก.ค. 68	71	71	82	70	70	77	76	76	84	-	-	-	78	78	87
7 ต.ค. 68	71	71	82	70	70	95	74	74	83	-	-	-	77	77	87
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} ,115 ^{3/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} ,115 ^{3/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} ,115 ^{3/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} ,115 ^{3/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} ,115 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



(L_{eq} 8 hr.)

ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

3.7.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12) มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) และบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

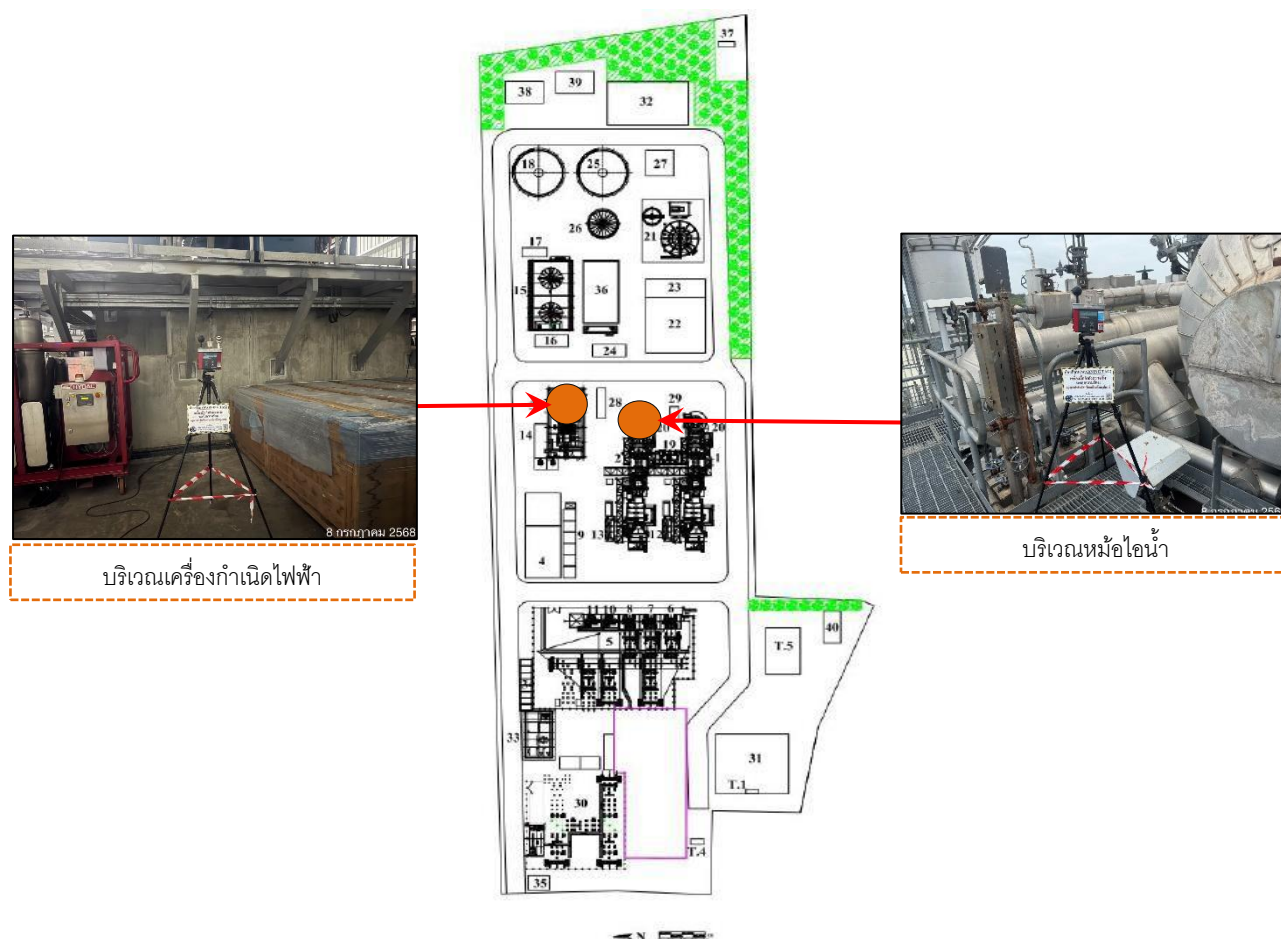
3.7.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour map)

โครงการจัดทำแผนที่ระดับความดังของเสียง (Noise Contour map) บริเวณพื้นที่โครงการ ครั้งล่าสุด ในระหว่างวันที่ 26-28 มิถุนายน พ.ศ.2568 รายละเอียดดังภาคผนวก ข.8

3.7.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบลิวเอสเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.12 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.6

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.12 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณหม้อไอน้ำ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.7.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

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

3.7.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ.2568 และ 7 ตุลาคม พ.ศ.2568 แสดงดังตารางที่ 3.24 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.25 และภาพที่ 3.13

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

วันที่ตรวจวัด	ผู้ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	เวลาตรวจวัด (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย (°C))	มาตรฐาน ^{1/, 2/} (°C)
					NWB	GT	DB	WBGT		
8 ก.ค. 68	คุณนที เร้าเรืองวัฒนากุล (คนที่ 1)	หม้อไอน้ำ	ตรวจสอบเบจวาล์ว	45	26.6	35.8	29.6	28.8 ^{2/}	23.3	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอร์	75	18.3	24.1	23.6	20.0 ^{3/}		
8 ก.ค. 68	คุณณัฐพงษ์ พันธุ์มาก (คนที่ 2)	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	45	28.0	35.6	34.9	30.2 ^{2/}	23.9	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอร์	75	18.3	24.1	23.6	20.0 ^{3/}		
7 ต.ค. 68	คุณปรานิน พานิช (คนที่ 1)	หม้อไอน้ำ	ตรวจสอบเบจวาล์ว	45	28.9	46.4	35.2	33.0	24.8	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอร์	75	18.0	24.1	23.8	19.8		
7 ต.ค. 68	คุณรณชัย ศรีจวน (คนที่ 2)	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	45	27.2	35.2	34.8	29.6	23.5	34.0
		ห้อง Lab	งานคอมพิวเตอร์	75	18.0	24.1	23.8	19.8		

มาตรฐาน

: ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

: นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์ และนายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์

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

เบอร์โทรศัพท์

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

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผู้ปฏิบัติงาน	ผลการตรวจวัด WBGT เฉลี่ย (°C)	มาตรฐาน (°C) ^{1/, 2/}
18 ส.ค. 65	คนที่ 1 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	24.0	34.0
5 ส.ค. 65	คนที่ 2 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	24.5	34.0
4 พ.ย. 65	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรวด์	22.1	34.0
	คนที่ 2 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	21.7	34.0
18 ม.ค. 66	คนที่ 1 : คุณปธานิน พานิช	22.5	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	21.6	34.0
3 เม.ย. 66	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรวด์	25.2	34.0
	คนที่ 2 : คุณพนพพัชร ยศวิปานันต์	24.5	34.0
2 ส.ค. 66	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรวด์	25.3	34.0
	คนที่ 2 : คุณบุญชัย จันทร์เจริญ	25.5	34.0
10 พ.ย. 66	คนที่ 1 : คุณณัฐพงษ์ พันธุ์มาก	23.7	34.0
	คนที่ 2 : คุณนที เว่าเรืองวัฒนากุล	24.0	34.0
31 ม.ค. 67	คนที่ 1 : คุณพนพพัชร ยศวิปานันต์	25.2	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	24.5	34.0
22 เม.ย. 67	คนที่ 1 : คุณกรวิทย์ นาคะสรวด์	27.3	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	26.1	34.0
13 ก.ค. 67	คนที่ 1 : คุณรณชัย ศรีจวน	26.1	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	25.5	34.0
4 ต.ค. 67	คนที่ 1 : คุณรณชัย ศรีจวน	27.1	34.0
	คนที่ 2 : คุณปธานิน พานิช	25.3	34.0
10 ม.ค. 68	คนที่ 1 : คุณพนพพัชร ยศวิปานันต์	24.6	34.0
	คนที่ 2 : คุณธนวัฒน์ เกิดผล	23.3	34.0
1 เม.ย. 68	คนที่ 1 : คุณณัฐพงษ์ พันธุ์มาก	26.6	34.0
	คนที่ 2 : คุณพัทธราโชติ แสงแก้ว	24.8	34.0
8 ก.ค. 68	คนที่ 1 : คุณนที เว่าเรืองวัฒนากุล	23.3	34.0
	คนที่ 2 : คุณณัฐพงษ์ พันธุ์มาก	23.9	34.0
7 ต.ค. 68	คนที่ 1 : คุณปธานิน พานิช	24.8	34.0
	คนที่ 2 : คุณรณชัย ศรีจวน	23.5	34.0

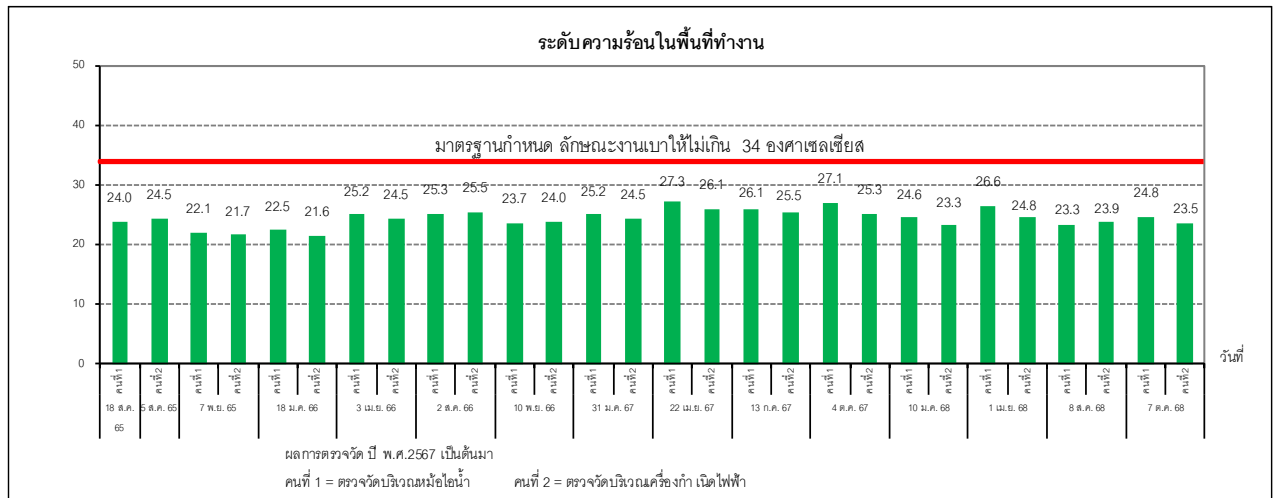
หมายเหตุ : ผลการตรวจวัดตั้งแต่ปี พ.ศ.2567 เป็นต้นมา

คนที่ 1 = ตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ คนที่ 2 = ตรวจวัดบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
 เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

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

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.7.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ.2568 และ 7 ตุลาคม พ.ศ.2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า พบว่า บริเวณหม้อไอน้ำ มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 24.6-26.6 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 23.3-24.8 องศาเซลเซียส เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา

3.7.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังภาคผนวก ข.30 และแสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 สรุปบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ

ประจำเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)
กรกฎาคม 2568	0
สิงหาคม 2568	0
กันยายน 2568	0
ตุลาคม 2568	0
พฤศจิกายน 2568	0
ธันวาคม 2568	0
รวม	0

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

3.8 สุขภาพ

โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร เช่น ระบบทางเดินหายใจ ภูมิแพ้ เป็นต้น เพื่อใช้ในการพิจารณาพร้อมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนดำเนินการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในบริเวณที่อาจได้รับผลกระทบ และศึกษาวิเคราะห์ชุมชนโดยรอบสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ สำหรับปี พ.ศ.2568 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังภาคผนวก ค.4

3.9 มวลชนสัมพันธ์

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

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

โดยล่าสุดดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ในปี พ.ศ.2568 เมื่อระหว่างวันที่ 30-31 สิงหาคม พ.ศ.2568 จำนวน 3 กลุ่มตัวอย่าง คือ

(1) กลุ่มครัวเรือน ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จำนวน 192 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 68.5 โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระดับมาก ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

(2) กลุ่มครัวเรือน ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จำนวน 210 ชุมชน พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 60.0 โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระดับมาก ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

(3) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 14 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 92.9 และมีความเชื่อมั่นในระดับมากที่สุด ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

(4) กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 21 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 85.7 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระดับมากที่สุด ในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับพึงพอใจมาก

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค.2

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 สามารถสรุปได้ดัง ตารางที่ 4.2.1

ตารางที่ 4.2.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละออง 	ปีละ 2 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 <ul style="list-style-type: none"> NO_x = 11.8 ppm ที่ 7%O₂ SO₂ = <1.0 ppm ที่ 7%O₂ TSP = 0.4 ppm ที่ 7%O₂ CO = 2.1 ppm ที่ 7%O₂ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 <ul style="list-style-type: none"> NO_x = 11.0 ppm ที่ 7%O₂ SO₂ = <1.0 ppm ที่ 7%O₂ TSP = 0.6 ppm ที่ 7%O₂ CO = 2.2 ppm ที่ 7%O₂ 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริเวณบ้านเขาหิน	<ul style="list-style-type: none"> NO₂ เฉลี่ย 1 ชม. TSP เฉลี่ย 24 ชม. PM 10 เฉลี่ย 24 ชม. SO₂ เฉลี่ย 1 ชม. SO₂ เฉลี่ย 24 ชม. ทิศทางความเร็วลม 	ปีละ 2 ครั้ง/ ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่อง	<ul style="list-style-type: none"> - 0.001-0.003 และ 0.003 ppm - 0.035-0.048 และ 0.056-0.088 mg/m³ - 0.013-0.025 และ 0.031-0.051 mg/m³ - 0.020-0.038 และ <0.001-0.002 ppm - 0.033-0.043 และ 0.001 ppm - ลมพัดส่วนใหญ่มาจากทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลม 0.4-3.6 m/s และทิศตะวันออก ด้วยความเร็ว ด้วย 0.4-2.7 m/s 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. คุณภาพน้ำทิ้ง	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)	- Flow Rate - pH (on site) - Temperature - BOD ₅ - TSS - TDS - Oil & Grease - Chlorine (Free)	1 ครั้ง/เดือน	- 0.017 m ³ /s - 6.8-8.1 - 25-31 °C - <2.0-3.8 mg/L - 5-7 mg/L - 1,232-1,828 mg/L - <3.0 mg/L - 0.07-0.17 mg/L as Cl ₂	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนด
	- บ่อตรวจสอบเพิ่มเติม (จุดระบายน้ำทิ้งโครงการ (Inspection Pit))	- Flow Rate - pH (on site) - Temperature - BOD ₅ - TSS - TDS - Oil & Grease - Chlorine (Free)	1 ครั้ง/เดือน	- 0.0167-0.017 m ³ /s - 6.9-8.0 - 26.9-32.4 °C - <2.0-6.1 mg/L - <5-13 mg/L - 1,624-1,940 mg/L - <3 mg/L - <0.1 mg/L as Cl ₂	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2.1 สรรูปผลมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด้าบบลิวเอชเอ) 1 จ้าก้าด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. ระดับเสียง	- ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ - บริเวณบ้านเขาหิน	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}24\text{ hr.}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}24\text{ hr.}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	2 ครั้ง/ปี ครอบคลุมทั้งวันทำการ และวันหยุด	- 58.9-60.2 dB (A) - 46.3-55.8 dB (A) - 54.3-58.0 dB (A) - 43.1-62.5 dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนด - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนด
4. กากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดและปริมาณและ การจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนิน โครงการ	- โครงการได้ทำการบันทึกปริมาณ และการ จัดการกากของเสียโครงการ ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.19 และภาคผนวก ข.14	-
5. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย 5.1 การตรวจสอบสุขภาพของ พนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคนและ การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี	- ตรวจร่างกายทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	1 ครั้ง/ปี	- โดยดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดผลตรวจ สุขภาพพนักงานแสดงดังภาคผนวก ค.3	-
5.2 ระดับเสียงในสถานที่ ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT11) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหัน ไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT12)	- L_{eq} 8 hrs. - L_{eq} 8 hrs. - L_{eq} 8 hrs. - L_{eq} 8 hrs..	4 ครั้ง/ปี 4 ครั้ง/ปี 4 ครั้ง/ปี 4 ครั้ง/ปี	- 71 และ 71 dB (A) - 70 และ 77 dB (A) - 76 และ 74 dB (A) - 78 และ 70 dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนด

**ตารางที่ 4.2.1 สรุปผลมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดบีบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5.3 แผนที่แสดงระดับเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณพื้นที่โครงการ 	- Noise Contour	ภายหลังเปิดดำเนินการ	- โครงการได้จัดทำ Noise Contour เมื่อวันที่ 26-28 มิถุนายน พ.ศ.2568 เสร็จเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดัง ภาคผนวก ข.8	-
5.4 ระดับความร้อนใน สถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"> • หม้อน้ำ 	- WBGT	4 ครั้ง/ปี	- 23.3 และ 23.5 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนด
	<ul style="list-style-type: none"> • เครื่องกำเนิดไฟฟ้า 			- 23.9 และ 24.8 °C	
5.5 บันทึกการเกิดอุบัติเหตุ	<ul style="list-style-type: none"> • ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> • ทุกครั้งที่มึอุบัติเหตุ • รายงานปีละ 1 ครั้ง 	- โครงการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ ภาคผนวก ข.30	-
6. สุขภาพ	<ul style="list-style-type: none"> • ชุมชนโดยรอบ รัศมี 5 กิโลเมตร สัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุข เพื่อใช้ในการพิจารณาพร้อมข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ 	1 ครั้ง/ปี	- โดยปี พ.ศ.2568 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังภาคผนวก ภาคผนวก ค.4	-

ตารางที่ 4.2.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ด๊บบลิวเอชเอ) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. มวลชนสัมพันธ์	• ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการดำเนินโครงการพร้อมสรุปผลการแก้ปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำ	1 ครั้ง/ปี	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 ไม่พบปัญหาข้อร้องเรียน รายละเอียดดังภาคผนวก ข.19	-
8. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	• ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการและครอบคลุมชุมชนที่เก็บตัวอย่างดัชนีทางสิ่งแวดล้อม	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทน ครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	1 ครั้ง/ปี	- ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นชุมชนล่าสุด ระหว่างวันที่ 30-31 สิงหาคม พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังภาคผนวก ค.2	-