

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ที่ตั้งโครงการ	เลขที่ 18 หมู่ที่ 2 นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง



จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีราชาพัฒนา (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

มกราคม 2568



หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

วันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 18 หมู่ 2 ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ฉบับประจำเดือน

- () มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวังษ์

วรรณเพ็ญ

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุรทรัพย์

กะวีร์

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงชัย บุญศักดิ์

ธงชัย บุญศักดิ์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัส แปะขุนทด

นันท์ณภัส

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรณา หลงคำหงษ์

พรณา

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน

แพรว

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวณกุล อารศรี

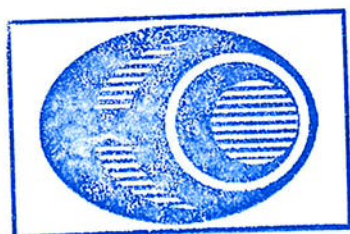
ณกุล

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวสุมิตตา สายราช

สุมิตตา

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

นางสาวมาลิษา

(นางสาวมาลิษา เลขะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)**

6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ) ครั้งที่ 3 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565
- ครั้งที่ 4 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 3) เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย วันที่ 31 กรกฎาคม 2567
8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ/ประเภทโครงการ ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จังหวัดระยอง โดยมีกำลังการผลิตพลังไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 290.0 เมกกะวัตต์
 - ขนาดพื้นที่โครงการ พื้นที่ทั้งหมด 26.11 ไร่ (41,772 ตารางเมตร)

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-3
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-3
1.5 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-33
บทที่ 2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-9
3.2 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ	3-64
3.3 คุณภาพน้ำ	3-89
3.4 คมนาคม	3-99
3.5 การจัดการกากของเสีย	3-99
3.6 สังคมและเศรษฐกิจ	3-101
3.7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-105
3.8 สาธารณสุข	3-106
3.9 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-107
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-6
1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ	1-26
1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-33
1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567	1-41
3.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-12
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-14
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-25
3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-27
3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในบรรยากาศ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-30
3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-35
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-40
3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-50
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-51
3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ	3-67
3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-68
3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-81

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-89
3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-91
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-92
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-93
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-95
3.20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-99
3.21 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-99
3.22 สรุปปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-100
3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-105
3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-111
3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-112
3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-115
3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-117
3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-119
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-120
3.30 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-127
3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-128
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-132

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-150
3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-151
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	4-14

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1 ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	2-71
2.2 ระบบ CEMs	2-71
2.3 หน้าจอแสดงระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x	2-71
2.4 ตัวอย่างอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	2-72
2.5 อาคารครอบบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	2-72
2.6 บ้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง	2-72
2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-73
2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค	2-73
2.9 บ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole)	2-73
2.10 บ่อพักน้ำทิ้ง	2-74
2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-74
2.12 ระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring)	2-74
2.13 พื้นที่จัดเก็บสารเคมีที่มีช่องระบายอากาศ	2-75
2.14 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	2-75
2.15 ที่จอดรถบริเวณพื้นที่โครงการ	2-75
2.16 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	2-76
2.17 ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ	2-76
2.18 การทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	2-76
2.19 บ่อหน่วงน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ	2-77
2.20 ถังขยะแยกประเภท	2-77
2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสียของโครงการ	2-77
2.22 ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	2-78
2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-78
2.24 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	2-78
2.25 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)	2-79
2.26 บ้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย	2-79
2.27 ไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ทำงาน	2-80
2.28 ทางออกฉุกเฉิน	2-80

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ	2-81
2.30 พื้นที่สำหรับจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ	2-83
2.31 บ้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในพื้นที่โครงการ	2-83
2.32 บ้ายห้ามสูบบุหรี่	2-83
2.33 พื้นที่สูบบุหรี่	2-84
2.34 การติดตั้ง Heat Detectors	2-84
2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors	2-84
2.36 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี	2-85
2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	2-85
2.38 วาล์วนิรภัย	2-85
2.39 มาตรการวัดปริมาณน้ำ	2-86
2.40 มาตรการวัดความดัน	2-86
2.41 พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ	2-86
2.42 พื้นที่สีเขียว	2-87
2.43 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว	2-87
2.44 เปิดบ้านเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าฯ	2-88
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11	3-11
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12	3-11
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG21	3-11
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG22	3-11
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1)	3-23
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)	3-23
3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)	3-24
3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ (A4)	3-24
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	3-65
3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2)	3-65
3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3)	3-65

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4)	3-66
3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection) ของโครงการ	3-91
3.14 สัมภาษณ์ความคิดเห็น (หน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชน)	3-102
3.15 สัมภาษณ์ความคิดเห็น (ครัวเรือน รอบโครงการรัศมี 0-5 กิโลเมตร)	3-103
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-109
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-109
3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower	3-109
3.19 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์)	3-117
3.20 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช)	3-117
3.21 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกร ร่มเย็น)	3-117
3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-122
3.23 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-146

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-4
1.2 แผนที่แสดงผังการจัดแบ่งพื้นที่ใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ	1-5
1.3 แผนที่แสดงระบบระบายน้ำฝนและน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ	1-11
1.4 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบบรรเทาภัยของโครงการ	1-31
1.5 พื้นที่สีเขียวโครงการ	1-32
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11	3-17
3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12	3-17
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21	3-17
3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22	3-18
3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11	3-18
3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12	3-18
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21	3-19
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22	3-19
3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11	3-19
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12	3-20
3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21	3-20
3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22	3-20
3.14 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-22
3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ	3-42
3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ	3-43
3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ	3-45
3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ	3-46
3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ	3-47
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-60
3.21 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ	3-64

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป (L_{eq} 24 hr.)	3-85
3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	3-86
3.24 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-90
3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 degree Celsius ในน้ำทิ้ง	3-96
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง	3-96
3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง	3-96
3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-97
3.29 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง	3-97
3.30 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-97
3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate (per sec) ในน้ำทิ้ง	3-98
3.32 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-100
3.33 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต	3-101
3.34 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-107
3.35 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-108
3.36 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)	3-114
3.37 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-121
3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-137

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 ผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกซเรย์และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 3 ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
- ภาคผนวกที่ 4 สรุปเอกสารการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
- ภาคผนวกที่ 5 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบต่างๆ
- ภาคผนวกที่ 6 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 7 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัท และชื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
- ภาคผนวกที่ 8 หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563
- ภาคผนวกที่ 9 หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564
- ภาคผนวกที่ 10 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565
- ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567
- ภาคผนวกที่ 12 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2567 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
- ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 15 หนังสือขอแจ้งเลิกประกอบกิจการพลังงานตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (พค.2)
- ภาคผนวกที่ 16 เอกสารขออนุญาตเชื่อมต่อระบายน้ำและทางสาธารณประโยชน์
- ภาคผนวกที่ 17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) และผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs)
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ
- ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 20 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกที่	21	เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักร
ภาคผนวกที่	22	การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
ภาคผนวกที่	23	เอกสารการออกแบบระบบระบายน้ำฝน และน้ำทิ้งภายในโครงการ
ภาคผนวกที่	24	เอกสารการส่งกำจัดขยะ/กากของเสีย
ภาคผนวกที่	25	บันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น
ภาคผนวกที่	26	จำนวนพนักงานในท้องถิ่น
ภาคผนวกที่	27	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
ภาคผนวกที่	28	เอกสารการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ
ภาคผนวกที่	29	เอกสารนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวกที่	30	หนังสือแจ้งขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ (ที่ บกพอ 077/2565 ลว. 5 พ.ค. 65)
ภาคผนวกที่	31	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2567
ภาคผนวกที่	32	เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย
ภาคผนวกที่	33	เอกสารการอบรมกฎระเบียบและข้อบังคับด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ภาคผนวกที่	34	แผนฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวกที่	35	บันทึกสถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวกที่	36	เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS)
ภาคผนวกที่	37	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวกที่	38	มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี
ภาคผนวกที่	39	ขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure)
ภาคผนวกที่	40	เอกสารการซ่อมแผนระบับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล และกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
ภาคผนวกที่	41	ผลการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ
ภาคผนวกที่	42	เอกสารตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำ
ภาคผนวกที่	43	ตัวอย่างใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit)
ภาคผนวกที่	44	ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
ภาคผนวกที่	45	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ โดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่องบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกที่	46	ตัวอย่างการประชุมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวกที่	47	ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2567
ภาคผนวกที่	48	ข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชน ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ
ภาคผนวกที่	49	เอกสารการประชุมคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า ปิ.กริมเพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ภาคผนวกที่	50	กิจกรรมโครงการธงขาวดาวเขียว
ภาคผนวกที่	51	สำเนาลงรับหนังสือประสานงานจำนวนพนักงานโครงการให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพ
ภาคผนวกที่	52	แผนผังระบบดับเพลิง
ภาคผนวกที่	53	รายการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน
ภาคผนวกที่	54	Emergency Response Procedure

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 คุณภาพอากาศ เสียง การใช้น้ำ อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย เศรษฐกิจ-สังคม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย การเกิดอันตรายร้ายแรง และพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ พบว่าโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) อย่างครบถ้วน และเคร่งครัดทุกมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงในบรรยากาศ คุณภาพน้ำทิ้ง ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน และระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน แสงสว่างในสถานที่ทำงาน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ของทางราชการกำหนดทุกประการ

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ และปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องตามมาตรการตลอดระยะเวลาการดำเนินการของโครงการ

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (เดิมชื่อบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด) (ภาคผนวกที่ 7) ตั้งอยู่ภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีวัตถุประสงค์ เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563 (ภาคผนวกที่ 8)

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) มีวัตถุประสงค์เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ และการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ การเพิ่มเติมหม้อแปลงไฟฟ้าสำรอง (LV Aux Transformer) การขอยกเลิกถังพักน้ำ (Buffer Tank) และถังเก็บน้ำ (CW Make-up Water Storage Tank) สำหรับใช้ในการหล่อเย็น ขอเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำ และแนวท่อ และขนาดท่อก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ รวมทั้งอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัยและจุดรวมพล ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 (ภาคผนวกที่ 9)

3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) วัตถุประสงค์เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน การใช้น้ำการระบายน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและการจัดการอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 10)

4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 3) วัตถุประสงค์เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่ง Air Compressor ปรับผังพื้นที่สีเขียว ให้สอดคล้องกับพื้นที่สีเขียวในปัจจุบัน การเพิ่มอาคารนอกประสงค์ พร้อมห้องน้ำ และการเพิ่มจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567 (ภาคผนวกที่ 11)

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว ต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
- 2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้น ประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures) โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures) บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

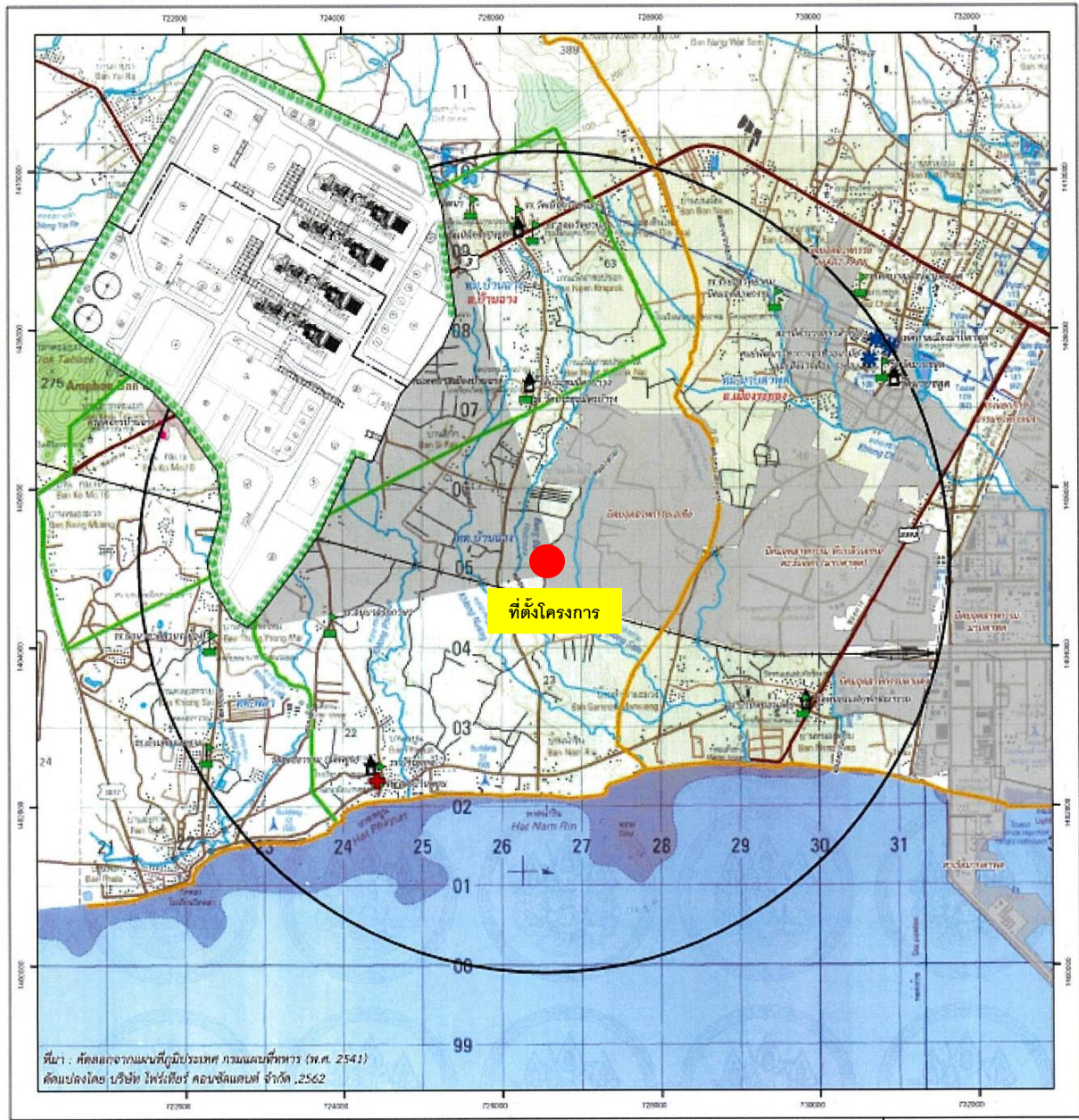
1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ที่ตั้งโครงการ

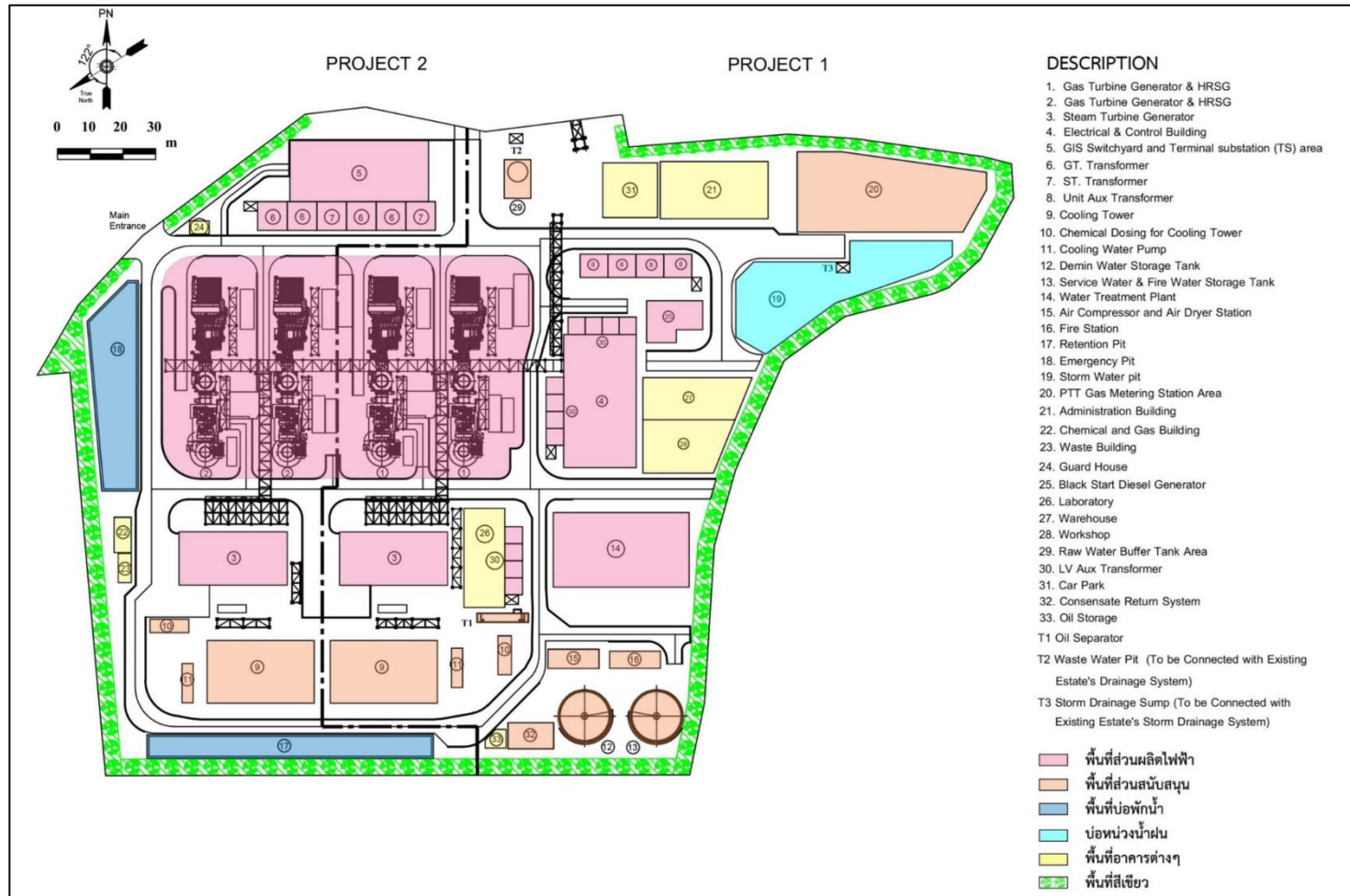
โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง มีพื้นที่ขนาด 41,772 ตารางเมตร (ประมาณ 26.11 ไร่) แสดงดังภาพที่ 1.1 โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	ถนนของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ทิศตะวันออก	ติดกับ	ระบบสาธารณูปโภคของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

นอกจากนี้ภายในพื้นที่โครงการมีการใช้ประโยชน์ที่ดิน แบ่งออกเป็นพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อพักน้ำ พื้นที่อาคารต่าง ๆ และพื้นที่สีเขียว รวมถึงพื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น มีรายละเอียดดังภาพที่ 1.2



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 แผนที่แสดงผังการจัดแบ่งพื้นที่ใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ

1.4.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีเนื้อที่ประมาณ 41,772 ตารางเมตร (ประมาณ 26.11 ไร่) โดยการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการดังตารางที่ 1.1

ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่	ขนาดพื้นที่	
	(ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า ลานไถไฟฟ้า และอาคารควบคุม	10,708	25.63
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอลอเย็น	5,351	12.81
พื้นที่บ่อบำบัด ได้แก่ บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) และบ่อบำบัดน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit)	1,280	3.06
พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง อาคารจัดเก็บน้ำมัน พื้นที่บ่อบำบัด และลานจอดรถ	2,340	5.60
^{1/} พื้นที่อื่นๆ เช่น บ่อน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น	19,429	46.52
^{1/} พื้นที่สีเขียว	2,664	6.38
	41,772	100.00

หมายเหตุ : ^{1/}ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคม
อุตสาหกรรม ข้อ 10 กรณีการพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใดๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบ
กิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2567

1.4.3 ระบบสาธารณูปโภค

1) น้ำใช้

(1) ปริมาณน้ำใช้และแหล่งที่มา

โครงการใช้น้ำในกิจกรรมอุปโภคบริโภคของพนักงาน และใช้ในกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต โดยแหล่งน้ำใช้ของโครงการมาจาก 3 แหล่ง ได้แก่ น้ำดิบจากนิคมฯ ปริมาณสูงสุด 7,999 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ (บ่อกักน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วของนิคมฯ บ่อที่ 2) ปริมาณสูงสุด 5,291 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ำ ปริมาณสูงสุด 2,016 ลูกบาศก์เมตร/วัน รายละเอียดดังนี้

- **น้ำบริการ (Service Water)**

น้ำบริการ (Service Water) หมายถึง น้ำที่นำมาใช้เพื่อการอุปโภคบริโภคของพนักงาน รวมถึงน้ำที่ใช้ในการชดเชยระบบดับเพลิง โดยโครงการมีความต้องการใช้น้ำบริการสูงสุดประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำใช้ในส่วนนี้จะรับมาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรน (ระบบ Ultrafiltration (UF) และระบบ Membrane Multi Filter (MMF)) ของโครงการและน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์ ซึ่งจะถูกเก็บสำรองไว้ใน Service Water Tank ก่อนนำมาใช้งาน

- **น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิต**

- ก. น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น

น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็นมีที่มา 4 แหล่งประกอบด้วย

- น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อกักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็น และใช้ลดอุณหภูมิของน้ำระบายที่ออกมาจากระบบผลิตไอน้ำใน Blow down Tank

- น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ นำมาพักไว้ในถัง Neutralize/ Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

- น้ำระบายทิ้งจากหม้อน้ำ นำมาพักไว้ในถัง Blow down Tank ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อกักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย รวมมีน้ำจาก Blow down Tank ส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

- น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์

ข. น้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank

โครงการนำน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่งเข้า Blow Down Tank เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำก่อนส่งเข้าระบบชุดเขย่น้ำหล่อเย็น

ค. น้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG)

โครงการนำน้ำดิบที่ผ่านระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการซึ่งประกอบด้วย กระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit; EDI Unit) ทั้งนี้ น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้จะถูกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งาน และยังมีการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์ที่ระบบผลิตไอน้ำอีกด้วย

ง. น้ำใช้ชุดเขย่น้ำสูญเสียในระบบหล่อเย็นแบบปิด

โครงการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้ ซึ่งจะถูกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งานชุดเขย่น้ำที่สูญเสียในระบบหล่อเย็นแบบปิด (CCCW)

(2) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งาน โดยใช้ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 6,336 ลูกบาศก์เมตร/วัน (264 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุด้วยระบบรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และ หน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit; EDI Unit) ขนาด 6,336 ลูกบาศก์เมตร/วัน (264 ลูกบาศก์เมตร/ ชั่วโมง)

2) น้ำเสีย/น้ำทิ้ง

น้ำเสียที่เกิดขึ้นเป็นน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน น้ำระบายนี้อาจมาจากหอหล่อเย็น น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ น้ำเสียจากระบบน้ำระบายนี้อาจจากระบบผลิตไอน้ำผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และน้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ โดยมีรายละเอียดการจัดการดังนี้

(1) น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน ซึ่งมีปริมาณน้ำเสียประมาณ 5.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ซึ่งมีขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 2,398 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำจะส่งต่อไปยังบ่อบักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ

(3) น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down) ปริมาณสูงสุด 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งเข้า Blow down Tank ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อบักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ประมาณ 1,070 ลูกบาศก์เมตร/วัน ที่นำมาใช้ในการลดอุณหภูมิรวมมีปริมาณน้ำทิ้งสูงสุด ประมาณ 1,247 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะนำไปใช้ในระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

(4) น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์และน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณสูงสุด 609 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

(5) น้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ สามารถแบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน โดยน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคาร ต่าง ๆ ก่อนไหลลงสู่บ่อบกน้ำฝนในพื้นที่โครงการ ที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป ส่วนน้ำฝนที่อาจมีโอกาสนปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่หม้อแปลงของโครงการจะรวบรวมน้ำดังกล่าวลงสู่ระบบแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 56.82 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อบักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯต่อไป

3) การระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการ แบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non- Contaminated Storm Water Drainage System) และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมและปล่อยลงรางระบายน้ำภายในนิคมฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System) ปริมาณน้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ (น้ำฝนไม่ปนเปื้อน) จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนคอนกรีตวางระบายที่อยู่บริเวณแนวถนนรอบโครงการ 2 ฝั่งถนน เพื่อรวบรวมส่งต่อไปยังบ่อบกน้ำฝน (Storm Water Pit) ขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ

(2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานไถไฟฟ้า โดยปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อนภายในช่วง 15 นาทีแรก ทั้งนี้ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 38 ลูกบาศก์เมตร แล้วส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย

4) ระบบคมนาคม

ปริมาณจราจรในช่วงดำเนินการเกิดจากปริมาณจราจรของพนักงานที่มาปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้า ซึ่งมีจำนวนประมาณ 55 คน รวมทั้งรถที่ใช้ขนส่งสารเคมีและกากของเสียของโครงการ มีจำนวนเที่ยวการขนส่งรวมทั้งสิ้น 10 คัน/วัน ซึ่งจะทำกาขนส่งโดยใช้รถบรรทุกขนาดกลาง 6 ล้อ

1.4.4 ผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย กระแสไฟฟ้าและไอน้ำ

1) กระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และบางส่วนจะใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรม

2) ไอน้ำ

ปริมาณการผลิตไอน้ำสูงสุด 120 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมผ่านระบบท่อจำหน่ายไอน้ำ โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำและมีความดันลดลง แบ่งเป็น 2 แรงดัน คือ แรงดัน 37 บาร์ ที่อุณหภูมิ 260 องศาเซลเซียส และแรงดัน 17 บาร์ ที่อุณหภูมิ 214.3 องศาเซลเซียส

1.4.5 เครื่องจักรและอุปกรณ์

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการ ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องควบแน่น และหอหล่อเย็น รายละเอียดดังนี้

1) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators: GTGs)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 4 ชุด สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดชุดละ 50 เมกะวัตต์ โดยใช้พลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติมาเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อหมุนกังหันไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกมาจาก GTGS จะถูกส่งไปยังหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery steam Generators; HRSGs) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO_x (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในอากาศร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ที่สัดส่วนของออกซิเจน ร้อยละ 7

2) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery steam Generators: HRSGS)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGS) มีโครงสร้างหลักที่แข็งแรง ภายในติดตั้งแผงท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด ก๊าซร้อนจากเครื่องกังหันก๊าซที่ไหลผ่านเข้ามาใน HRSG เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อ ซึ่งท่อภายใน HRSG สามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อเครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater)

3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG)

โครงการมีเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 2 ชุด สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดชุดละประมาณ 45 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam; HP) และไอน้ำ แรงดันต่ำ (Low Pressure steam; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำ จะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลายเป็มน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป

5) ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System) ทำหน้าที่หล่อเย็นที่เครื่องควบแน่น และหล่อเย็นที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อนของระบบหล่อเย็นแบบปิด (Close Cycle Cooling Water System) โดยมีหลักการทำงาน คือน้ำที่หล่อเย็นเครื่องควบแน่นจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นและจะถูกส่งมาที่หอหล่อเย็น (Cooling Tower) ที่หอหล่อเย็นจะมีพัดลมดูดอากาศเข้ามาผ่านน้ำที่ตกลงมาจากหอหล่อเย็นทำให้เกิดกระบวนการระเหยอุณหภูมิ น้ำจึงลดลง

6) ระบบหล่อเย็นแบบปิด (Close Cycle Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นแบบปิด (Close Cycle Cooling Water System) ทำหน้าที่หล่อเย็นที่เครื่องหล่อเย็น (Cooler) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เครื่องหล่อเย็น (Cooler) ของระบบน้ำมันหล่อลื่นกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ เครื่องหล่อเย็น (Cooler) ของระบบเครื่องวัดคุณสมบัติทางเคมีของไอน้ำ ระบบนี้จะมีเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ถ่ายเทความร้อนให้กับระบบหล่อเย็น (Circulation Cooling Water System)

1.4.6 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบผลิตไฟฟ้าเป็นแบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) โดยโครงการจะมีเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 4 เครื่อง เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 2 เครื่องและเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 4 เครื่อง โดยเครื่องจักรหลักใน 1 ชุดประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 เครื่อง เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 เครื่อง ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยสรุปกระบวนการผลิตดังนี้

1) เครื่องกังหันก๊าซดูดอากาศผ่านส่วนที่ให้อากาศไหลเข้า ซึ่งอากาศเย็นจะถูกกรองก่อนที่จะผ่านต่อไปยังเครื่องอัดอากาศ ซึ่งอากาศจะถูกอัดและผสมกับเชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติ) ในห้องเผาไหม้ ซึ่งจะมีการสันดาปเกิดขึ้น

2) ก๊าซร้อนที่เกิดจากการสันดาปจะไหลผ่านใบพัดของกังหันก๊าซ (Blade) โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลาลังทำให้เพลาลมุน และเกิดแรงบิด ซึ่งที่ปลายเพลาลังอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้า และจุดให้โรเตอร์ของเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าหมุนตามแกนเพลาลังและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้นก๊าซร้อนที่ออกจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่จะส่งไปให้ความร้อนแก่น้ำในเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

3) ไอน้ำที่ได้จากการผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่อยู่ติดกับกังหันไอน้ำ จำนวน 2 เครื่อง เกิดการเหนี่ยวนำและเกิดกระแสไฟฟ้าที่นำมาหมุนกังหันไอน้ำแล้ว บางส่วนจะถูกแยกออกมาในระยะกลางของเครื่องกังหันไอน้ำและจะถูกส่งขายให้แก่ลูกค้าที่ต้องการไอน้ำ ส่วนไอน้ำที่เหลือที่ผ่านออกจากเครื่องกังหันไอน้ำ จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่นเกิดเป็นน้ำคอนเดนเสทที่จะนำหมุนเวียนกลับไปใช้ผลิตไอน้ำใหม่

4) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็น เมื่อน้ำตกจากหอหล่อเย็นจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก โดยอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็น อุณหภูมิจะลดลงเป็นประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของหอหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blowdown Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายออกนอกโครงการ ไปยังบ่อพักน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ

5) โดยปกติแล้วจะมีไอน้ำบางส่วนสูญเสียไป เนื่องจากการระเหยที่หน่วยผลิตไอน้ำ อีกทั้งโครงการจะต้องระบายน้ำบางส่วนทิ้งออกนอกระบบด้วย ซึ่งเรียกว่า Boiler Blow Down ทั้งนี้ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมและเป็นการป้องกันการเกิดตะกอนในกระบวนการผลิตไอน้ำ ดังนั้น เพื่อให้รักษาอัตราการผลิตไอน้ำให้คงที่ โครงการต้องการป้อนน้ำปราศจากแร่ธาตุชุดเขยหรือทดแทน เข้าในกระบวนการผลิตไอน้ำด้วย โดยมีการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผลิตได้ส่งเข้าเครื่องควบแน่น (Condenser) รวมกับน้ำคอนเดนเสท ก่อนส่งไปเข้าเครื่องดีแอเรเตอร์ (Deaerator) เพื่อกำจัด ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์และก๊าซออกซิเจนออกจากราก่อนส่งเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อไม่ให้เกิด ตะกอนหรือการกัดกร่อนในเครื่องผลิตไอน้ำ

ทั้งนี้ในส่วนของการสูญเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติจะถูกควบคุมไม่ให้มี ปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้โดยโครงการจะใช้ระบบ Dry Low- NO_x (DLN) ในการควบคุม จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบาย ของหน่วยผลิตไอน้ำ

1.4.7 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศและการควบคุม

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสีย จะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery steam Generator; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลักที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของ เชื้อเพลิง ทั้งนี้โครงการได้ควบคุมการเกิด (NO_x) โดยเทคโนโลยี Dry Low NO_x (DLN) และทำการติดตั้ง อุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) บริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่องเพื่อทำการตรวจวัด และแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง และกำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้อง ของ CEMs อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

2) เสียงและการควบคุม

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์และเครื่องจักรที่นำมาใช้ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์ โดยชนิดและจำนวนของอุปกรณ์และเครื่องจักรที่นำมาใช้ใน โครงการ ได้แก่

- (1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs)
- (2) หอหล่อเย็นหลักสำหรับการหล่อเย็นเครื่องควบแน่น (Main Cooling Towers for Condenser Cooling)
- (3) เครื่องสูบน้ำสำหรับการหมุนเวียนน้ำ (Circulating Water Pumps)
- (4) เครื่องสูบน้ำสำหรับการป้อนน้ำเข้าสู่ระบบ (Feed-water Pumps)
- (5) มอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motors)
- (6) เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors)
- (7) วาล์วควบคุมและระบบท่อต่อเชื่อม (Control Valves and Associated Pipework)
- (8) วาล์วระบายฉุกเฉิน (Safety Relief Valves)
- (9) เครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressors)
- (10) พัดลมระบายความร้อน (Cooling Fans) สำหรับหม้อแปลง (Transformers) ภายในลานไถไฟฟ้า (Switchyards)

ในกรณีที่อุปกรณ์บางชนิดซึ่งคาดว่าจะก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น วาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) และวาล์วระบายในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start-up Vent Valve) เป็นต้น จะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) เพื่อลดระดับเสียงจากอุปกรณ์ดังกล่าว ส่วนเครื่องจักรที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าจะอยู่ในอาคารปิดทำให้ระดับเสียงที่เกิดขึ้นลดลงเมื่อเดินทางผ่านอาคารดังกล่าว นอกจากนี้ โครงการจะควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณขอบรั้วของพื้นที่โครงการไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ อย่างไรก็ตามระดับเสียงที่กล่าวไว้ข้างต้นเป็นระดับเสียงที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินงานปกติ ซึ่งจะไม่ครอบคลุมกรณีที่เกิดเหตุผิดปกติต่าง ๆ เช่น

- (1) การเริ่มเดินระบบ
- (2) การหยุดเดินระบบ
- (3) การเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง

ทั้งนี้ในกรณีดังกล่าวโครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ

3) น้ำเสียและการจัดการ

(1) น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานของโครงการเกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน มีน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ก. น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 2,398 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ และน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นจะส่งต่อไปยังถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (BD Tank) เพื่อลดอุณหภูมิน้ำก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

ข. น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำของโครงการ ปริมาณสูงสุด 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมเข้าถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (BD Tank) และจะถูกลดอุณหภูมิด้วยน้ำจากหอหล่อเย็น รวมมีน้ำทิ้งจากถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down Tank) ส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

(3) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

ก. น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์ ปริมาณสูงสุด 609 ลูกบาศก์ เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชุดเขย่น้ำหล่อเย็นต่อไป

ข. น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณสูงสุด 2,353 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชุดเขย่น้ำหล่อเย็นต่อไป

(4) น้ำทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ

ก. น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน จะถูกรวบรวมและระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารต่าง ๆ ก่อนไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝน ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป

ข. น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนจะถูกรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งไปบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(5) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำทิ้งที่เกิดจากการดำเนินโครงการ มีการจัดการโดยน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นรวมถึงน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator และจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยโครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ (กำหนดค่าความเข้มข้นของของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไว้ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร) ก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำ ทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

ทั้งนี้กรณีที่คุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามมาตรฐานฯ ดังกล่าวจะดำเนินการหยุดการระบายน้ำสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ จากนั้นจะดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา และกรณีที่ไม่สามารถวิเคราะห์สาเหตุหรือแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ

4) การจัดการกากของเสีย

(1) มูลฝอยทั่วไป

มูลฝอยจากอาคารสำนักงาน เช่น เศษอาหาร ถุงพลาสติก กระดาษ เป็นต้น โดยโครงการจะจัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทไว้ตามจุดต่าง ๆ ที่เหมาะสมอย่างเพียงพอ นอกจากนี้โครงการได้จัดให้มีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์เพื่อส่งจำหน่ายต่อไป โครงการจะติดต่อไปยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเพื่อรับไปกำจัดต่อไป

(2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

กากของเสียจากกระบวนการผลิต ได้แก่ แผ่นกรองอากาศ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว และน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน และเรซินที่ผ่านการใช้งานแล้ว (ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) โครงการได้จัดให้มีการจัดการดังนี้

ก. แผ่นกรองอากาศ (Air Filter) แผ่นกรองอากาศเป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่าง ๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าฯ เป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ใช้ได้ครั้งเดียว และไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะขึ้นไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้เมื่อใช้ไปจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศที่หมดสภาพการใช้งานแล้วจะส่งให้บริษัทที่ระยะหนึ่งจะได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป

ข. น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน คือ น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพรวมทั้งน้ำมันจากบอดักไขมัน โดยโครงการจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

ค. เรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 0.2 ตันต่อปี เรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังขนาด 200 ลิตรเก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

(3) อาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

โครงการได้จัดให้มีอาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ซึ่งได้ออกแบบให้เป็นอาคารชั้นเดียว มีฝาดมปิด และมีหลังคาคลุม ซึ่งตัวอาคารจะถูกแบ่งเพื่อแยกประเภทกากของเสียทั่วไป และส่วนของกากของเสียอุตสาหกรรม ทั้งนี้กากของเสียที่รวบรวมได้จะถูกคัดแยกประเภทและถูกจัดเก็บแยกจากกันและกำหนดให้มีป้ายกำกับเพื่อบ่งบอกชนิดกากของเสียอย่างชัดเจน โดยในการกำจัดโครงการจะประสานงานไปยังบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำกากของเสียออกไปกำจัดอย่างถูกวิธี

1.4.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการฯ จะจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุมทุกขั้นตอนการดำเนินงาน เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของโครงการจะเป็นไปตามมาตรฐานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขั้นสูง โดยวัตถุประสงค์ของแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้แก่

ก. เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุและการสัมผัสกับวัตถุที่อาจเป็นผลให้ได้รับบาดเจ็บ การเจ็บป่วย และ/หรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับพนักงานของโครงการพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาช่วงผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการหรือบุคคลอื่น

ข. เพื่อให้เกิดการดำเนินงานโดยยึดมั่นตามนโยบายและวิธีปฏิบัติด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งสอดคล้องกับกฎข้อบังคับตามกฎหมายไทยและนโยบายด้านความปลอดภัยของโครงการ

ค. เพื่อคัดเลือกและให้การฝึกอบรมพนักงานทุกคน เพื่อให้มั่นใจในความสามารถและการปฏิบัติงานอย่างมืออาชีพของแต่ละคนตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ซึ่งสอดคล้องกับแผนงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน

ง. เพื่อจัดให้มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ โดยอาศัยการออกแบบอุปกรณ์และวิธีปฏิบัติงานที่ปลอดภัย

จ. เพื่อจัดให้มีอุปกรณ์ที่ปลอดภัยและอยู่ในสภาพดีที่พร้อมใช้งาน

จ. เพื่อจัดให้มีระบบสาธารณูปโภค/สาธารณูปการ ซึ่งได้แก่ ระบบสุขาภิบาล ห้องซักล้าง น้ำดื่ม และห้องรับประทานอาหารที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอกับความต้องการของพนักงาน ทั้งนี้โครงการจะดำเนินการด้านอาชีวอนามัย เพื่อให้ครอบคลุมการทำงานต่าง ๆ ดังนี้

- ความสอดคล้องกับกฎข้อบังคับด้านความปลอดภัย
- การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย
- ข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า
- อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคล
- การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ความปลอดภัย
- ป้ายความปลอดภัย
- ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย
- ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย
- การปฏิบัติตามข้อกำหนดในขณะเกิดเพลิงไหม้
- ข้อกำหนดตามมาตรการป้องกันเพลิงไหม้
- ข้อกำหนดด้านความปลอดภัยสำหรับโครงการฯ
- แผนงานด้านความปลอดภัย

โครงการจะรวบรวมข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและวิธีปฏิบัติในสถานการณ์ฉุกเฉินไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัย โดยแผนงานดังกล่าวจะระบุถึงประเด็นหลัก ๆ ในด้านความปลอดภัยและวิธีปฏิบัติในการรักษาความปลอดภัยในระหว่างดำเนินการไว้ด้วย ทั้งนี้ หัวข้อของแผนงานด้านความปลอดภัยซึ่งจะนำไปใช้เป็นพื้นฐานในการ จัดทำแผนฉบับสมบูรณ์ ได้แก่

- นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในภาพรวม
 - โครงการจะปฏิบัติตามพัฒนาและปรับปรุงการดำเนินงานให้สอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับทั้งหมดที่เกี่ยวข้องเสริมสร้างจิตสำนึก ฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะความรู้ ความสามารถในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงานและผู้เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ

- โครงการจะตรวจสอบและติดตามการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานสิ่งแวดล้อมและกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด รวมทั้งการพัฒนาปรับปรุง เพิ่มเติมมาตรการต่าง ๆ เพื่อให้การดำเนินการด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมมีประสิทธิภาพมากขึ้น
- โครงการจะตรวจสอบและควบคุมการระบายค่ามลสารต่าง ๆ ที่ออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอกให้อยู่ในค่าที่กำหนด และพัฒนาให้ดีกว่าค่าที่กฎหมายกำหนด เพื่อลดระดับของผลกระทบให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเท่าที่จะสามารถดำเนินการได้
- โครงการถือว่าความปลอดภัยในการทำงานเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน ผู้บังคับบัญชาทุกระดับต้องเป็นแบบอย่างที่ดี เป็นผู้นำ สนับสนุน ส่งเสริมให้พนักงานตระหนักรู้ถึงการทำงานด้วยความปลอดภัย รวมทั้งกำกับดูแลให้การปฏิบัติงานของพนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อหรือมาปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยที่กำหนดขึ้นโดยเคร่งครัด ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยสูงสุดในทุกขั้นตอนการปฏิบัติงาน
- โครงการตระหนักถึงความสำคัญของการป้องกันและประเมินความเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อมในการรับมือกับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ โดยจัดทำแผนฉุกเฉิน เพื่อควบคุมป้องกันความเสียหายและอันตรายที่อาจเกิดขึ้นภายในโครงการ
- โครงการดำเนินการอยู่บนรากฐานของความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชนที่อยู่รอบโครงการ
 - ข้อกำหนดและมาตรฐาน
แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในภาพรวมทั้งโครงการและแต่ละหน่วยในโครงการ
 - ความรับผิดชอบและโครงสร้างองค์กร
แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงความรับผิดชอบและโครงสร้างองค์กร ซึ่งจะแสดงรายละเอียดของบุคลากรที่รับผิดชอบและสายการบังคับบัญชา

โครงการจะจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนฝ่ายนายจ้างหรือตัวแทนจากฝ่ายบริหาร ผู้จัดการด้านความปลอดภัย ผู้ประสานงานการฝึกอบรมตัวแทนของฝ่ายปฏิบัติการและตัวแทนจากฝ่ายซ่อมบำรุง โดยคณะกรรมการฯ จะทำหน้าที่ในการพัฒนานโยบายและวิธีปฏิบัติในด้านความปลอดภัย ช่วยให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตาม ข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งรับผิดชอบในการตรวจสอบสภาพแวดล้อมที่ไม่ปลอดภัยในบริเวณ พื้นที่ทำงาน และการกำหนดมาตรการแก้ไข นอกจากนี้คณะกรรมการฯ จะทำหน้าที่ตรวจทานอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการทำงานของพนักงาน รวมทั้งการส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานด้วย

- การจำแนกกิจกรรมเสี่ยง

กิจกรรมหลัก ๆ ในระยะดำเนินการของโครงการ ที่อาจมีความเสี่ยงต่อสุขภาพและความปลอดภัยจะถูกระบุไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัย

- การควบคุม ป้องกันและวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัย

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงรายละเอียดของการควบคุม การป้องกัน และวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัย ซึ่งประกอบด้วย

- วิธีการดำเนินงานที่ปลอดภัย

- วิธีปฏิบัติงานที่ปลอดภัย

- ระบบการทำงานแบบพิเศษ เช่น การปฏิบัติงานที่ต้องใช้ใบอนุญาตในการปฏิบัติงาน (Permit-to-Work)

- การใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE)

- การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานและบริเวณพื้นที่ทำงาน

- การปฐมพยาบาล

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงอุปกรณ์ที่ใช้ในการปฐมพยาบาล อุปกรณ์อื่นๆ ที่จัดเตรียมไว้ในทางการแพทย์อุปกรณ์สำหรับการรักษาพยาบาลในเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งเส้นทางไปยังโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด

- วิธีปฏิบัติเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงวิธีปฏิบัติเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินรวมทั้งสิ่งต่าง ๆ ที่ต้องจัดเตรียมไว้ เช่น หน้าที่ของบุคลากรหลัก หมายเลขโทรศัพท์ และที่อยู่สำหรับการติดต่อกรณีฉุกเฉิน วิธีปฏิบัติในการควบคุม วิธีการอพยพคน เส้นทางไปยังโรงพยาบาลในพื้นที่ระบบการติดต่อประสานงานกรณีฉุกเฉิน เป็นต้น

- การตรวจประเมินด้านความปลอดภัยของโครงการแผนงานด้านความปลอดภัย จะระบุถึงข้อกำหนดในการติดตามตรวจสอบประสิทธิผลของการดำเนินงานด้านความปลอดภัย

- การรายงานผล

แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยจะระบุถึงการรายงานผลรายงาน อุบัติเหตุ รายงานความปลอดภัย รวมทั้งกระบวนการสืบสวนและการทบทวนต่าง ๆ ซึ่งแสดงถึงเส้นทางการ รายงานพนักงานที่เกี่ยวข้อง และป้ายประกาศเตือนในเรื่องความปลอดภัย

- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงงานด้านอาชีวอนามัยและการจัดเตรียมใน ด้านการทดสอบและการตรวจติดตามทางการแพทย์

- การฝึกอบรม

แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยจะระบุถึงหลักสูตรการฝึกอบรมด้าน ความปลอดภัยสำหรับพนักงานใหม่ ซึ่งครอบคลุมถึงการให้ความรู้เกี่ยวกับแนวนโยบายและหลักวิธีปฏิบัติ ด้านความปลอดภัย และการบรรยายเรื่องความปลอดภัย โดยแหล่งของข้อมูลในการฝึกอบรมจะได้อาจมาจาก คู่มือการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย การบรรยาย และอื่น ๆ ตามความเหมาะสม

แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยจะสอดคล้องกับข้อกำหนด ด้านความปลอดภัยหลักปฏิบัติ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัย ซึ่งจะเป็นไปตาม นโยบายของบริษัท และข้อบังคับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่มีนโยบายของบริษัท ไม่สอดคล้องกับกฎระเบียบหรือข้อกำหนดด้านความปลอดภัยโครงการฯ จะยึดถือเอาวิธีปฏิบัติที่มี ความเข้มงวดมากกว่า รวมไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัย ทั้งนี้ วัตถุประสงค์หลักของแผนงานด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อจัดให้มีข้อมูล ข้อกำหนด และวิธีปฏิบัติที่ถูกต้องและสามารถปฏิบัติได้ โดยอาศัยกลไกที่มีประสิทธิภาพในการจัดการกับเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้น

โครงการฯ ได้ตระหนักถึงความจำเป็นที่จะต้องมีการปรับปรุงแผนงาน ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ให้สอดคล้องกับการพัฒนาอุตสาหกรรมด้านพลังงานสำหรับโรงไฟฟ้า อีสระ เพื่อให้สามารถนำไปใช้เป็นเครื่องมือที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินงานตามข้อกำหนดด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยตลอดระยะเวลาการพัฒนาโครงการฯ ดังนั้น โครงการจะทำการทบทวน แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุซึ่งเป็นสาเหตุให้มี ผู้ได้รับบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยหรือทรัพย์สินได้รับความเสียหาย

กระบวนการทบทวนจะอยู่ภายใต้ความรับผิดชอบของผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย ซึ่งหลังจากที่ทำการทบทวนแล้ว ผู้จัดการด้านความปลอดภัย และ เจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยจะร่วมกัน แก้ไขแผนงานด้านความปลอดภัย โดยจะนำสาเหตุและผลของความผิดพลาดต่าง ๆ เข้าไปพิจารณาในการแก้ไขด้วย โดยเฉพาะอย่างยิ่งการรวมมาตรการใหม่ ๆ เข้าไปในแผนเพื่อป้องกันความเสี่ยงต่อการเกิดเหตุผิดพลาดทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยซ้ำอีก

โครงการฯ จะเก็บรวบรวมบันทึกการทบทวนแผนงานด้านความปลอดภัย ซึ่งระบุถึงการปรับเปลี่ยนและการแก้ไขไว้ทุกครั้ง

ทั้งนี้ เป็นนโยบายของบริษัทฯ ที่ระบุไว้ว่าการทำงานร่วมกับบริษัทผู้รับเหมา และบุคคลใด ๆ จะต้องให้เกิดความมั่นใจว่าจะมีการปฏิบัติตามมาตรฐานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขั้นสูงตลอดระยะดำเนินการแสดงไว้

- การติดประกาศและการให้ข้อมูลด้านความปลอดภัยสำคัญของแผนงานด้านความปลอดภัยจะถูกติดประกาศและตั้งแสดงไว้ในอาคารสำนักงานของโครงการรวมทั้งที่บริเวณประตูทางเข้า-ออกของอาคาร นอกจากนี้จะมีการคัดลอกบางส่วนจากแผนงานด้านความปลอดภัยติดไว้ที่พื้นที่หลัก ๆ ในบริเวณโครงการด้วย ทั้งนี้ เพื่อเป็นการให้คำแนะนำและแนวทางที่สามารถสังเกตเห็นได้ง่ายโดยทันที ทั้งสำหรับพนักงานผู้ที่เข้าเยี่ยมชม และบุคคลอื่น ๆ ที่อยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการ ทั้งนี้จะมีการจัดแสดงเอกสารประกอบอื่น ๆ เช่น โปสเตอร์หรือประกาศ เป็นต้น เพื่อช่วยให้ข้อมูลด้านความปลอดภัยมีความสมบูรณ์และเป็นไปตามข้อกำหนดทางกฎหมาย

2) อุปกรณ์ตรวจสอบด้านความปลอดภัย

โครงการได้จัดให้มีระบบความปลอดภัยเพื่อใช้ในการเฝ้าระวังเหตุการณ์ฉุกเฉินประกอบด้วย

- เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detector) และเครื่องตรวจจับควันไฟ (Smoke Detector) โดยจะทำการติดตั้งในพื้นที่ที่เป็นอาคารต่าง ๆ เช่น ห้องควบคุม หรืออาคารสำนักงาน เป็นต้น
- สัญญาณเตือนเพลิงไหม้ (Fire Alarm System) และสัญญาณเสียง (Sirens) โดยระบบสัญญาณเตือนภัยจะติดตั้งในบริเวณที่สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม
- ระบบแจ้งเตือนเหตุ (Fire Control Panel) ส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุมการผลิตโดยมีการติดตั้งในจุดต่าง ๆ ทั้งในบริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณพื้นที่ส่วนผลิต
- อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ

3) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

โครงการได้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยภายในพื้นที่ภายหลังการเพิ่มอาคารอเนกประสงค์และอาคารห้องน้ำ และพื้นที่ Air Compressor โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยเพิ่มเติม ได้แก่ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงในอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hose Cabinet : FHC) จากเดิม จำนวน 7 จุดเป็น จำนวน 15 จุด ถึงดับเพลิงชนิดเคมีแห่งจากเดิม 28 จุดเป็นจำนวน 78 จุด และถึงดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ จำนวน 45 ถึง เพื่อสามารถทำการดับเพลิงได้ครอบคลุมพื้นที่โครงการ และได้ทบทวนความเหมาะสมในการออกแบบวางถังดับเพลิงไว้ภายนอกอาคารตามมาตรฐาน NFPA (National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์แห่งประเทศไทย (วสท.) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 โดยโครงการมีการวางถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์และชนิดเคมีแห่งตามความสามารถของถังดับเพลิงไว้ภายนอกอาคารบริเวณที่ไม่มีแดดร้อนส่องถึง มีการติดตั้งป้ายหรือสัญลักษณ์เหนือถังดับเพลิงสามารถมองเห็นได้ชัดเจน ไม่มีสิ่งกีดขวางและสามารถนำมาใช้งานได้โดยสะดวกแสดงดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิงนอกอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hydrant)	- บริเวณ GIS Switchyard	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิง จะมีอุปกรณ์สายฉีดน้ำดับเพลิง ความยาว 30 เมตร จำนวน 2 เส้นสามารถต่อกันเพื่อดับเพลิงได้ในรัศมี 60 เมตร	NFPA24, NFPA850	วสท.
	- บริเวณ PTT Gas Metering	1				
	- บริเวณ GTG	1				
	- บริเวณ Chemical dosing for Cooling tower	1				
	- บริเวณ Raw water buffer tank	1				
	- บริเวณ Cooling tower & C.W. Pump	1				
	- บริเวณ Workshop	1				
รวม		7	40,787			
2. หัวจ่ายดับเพลิงในอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง และอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- STG	4	1,330	- ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งอาคาร - ชั้น 1-3 ชั้นละ 2 จุด (ติดตั้งทุกชั้น) ระยะห่างไม่เกิน 64 เมตร/ชุด ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งชั้น - ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งอาคาร - ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งอาคาร - ฉีดดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่	NFPA14, NFPA850	วสท.
	- E&C Building	6	880			
	- Warehouse	2	438			
	- Workshop	1	352			
	- GIS Switchyard	2	-			
	รวม	15	3,000			
3. หัวรับน้ำดับเพลิง (Fire Department Connection)	- บริเวณหน้าทางเข้า-ออกโครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA14	วสท.
	รวม	1	-			

ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
4. หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Automatic Sprinkler System)	- Fire Fighting Pump Station	1	100	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA13	วสท.
	- E&C Building (Cable Room)	1	880			
	รวม	2	980			
5. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray)	- GT Transformer	4	320	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA15	วสท.
	- ST Transformer	2	160			
	- Unit Aux Transformer	4	195			
	- LV Aux Transformer	12	336			
	รวม	22	1,011			
6. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO ₂ System)	- GTG	4	-	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA12, NFPA850	วสท.
	รวม	4	-			

ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
7. ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher)	- Guard House	2	25	- 930 ตร.ม./ถัง	NFPA10	ประกาศ
	- PTT Gas Metering	8	1,375			กระทรวง
	- GIS Switchyard	2	795			อุตสาหกรรม
	- Admin Building	8	580			เรื่อง การ
	- Back Start Diesel	2	210			ป้องกันและ
	- E&C	16	880			ระงับ
	- GTG	16	-			อัคคีภัยใน
	- Air Compressor	-	100			โรงงาน พ.ศ.
	- Chemical Building	1	57			2552
	- Waste Building	1	36			
	- STG	8	1,330			
	- Laboratory	-	400			
	- Water Treatment Plant	2	1,000			
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	1	80			
	- Fire Station	1	100			
	- Workshop	9	358			
	- Warehouse	-	438			
	- Oil Storage	1	32			
รวม		78	7,790			

ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

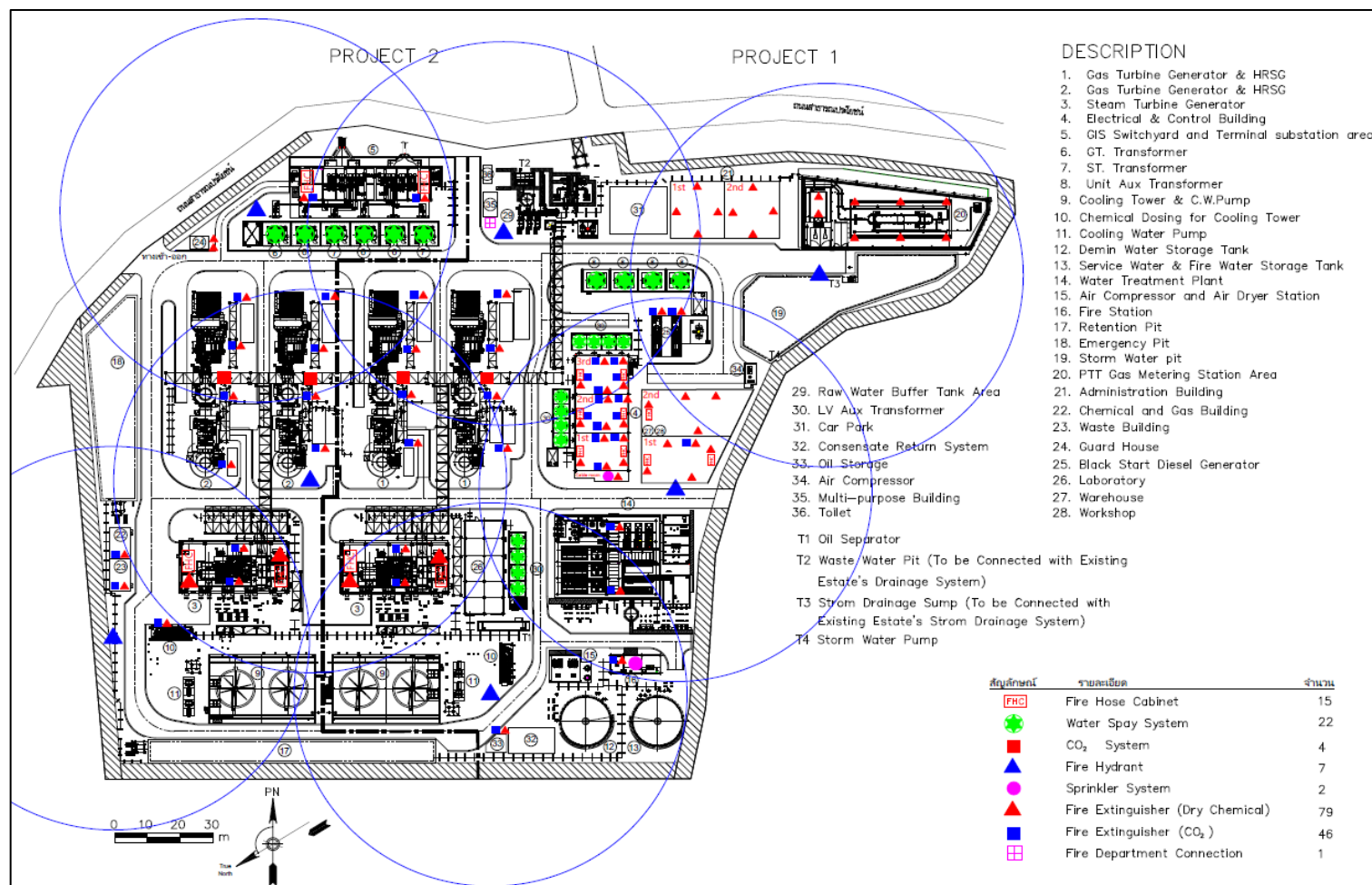
ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
8. ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂ Fire Extinguisher)	- GIS Switchyar	2	795	- 930 ตร.ม./ถัง	NFPA10	ประกาศ
	- Back Start Diesel	2	210			กระทรวง
	- Warehouse & Workshop ชั้น 1	1	790			อุตสาหกรรม
	- E&C ชั้น 1 – 3	13	880			เรื่อง การ
	- GTG&HRSG	16	-			ป้องกันและ
	- Water Treatment Plant	2	1,000			ระงับ
	- STG	4	1,330			อัคคีภัยใน
	- Chemical Building	1	57			โรงงาน พ.ศ.
	- Waste Building	1	36			2552
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	1	80			
	- Fire Station	1	100			
	- Oil Storage	1	32			
รวม		45	5,310			

ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

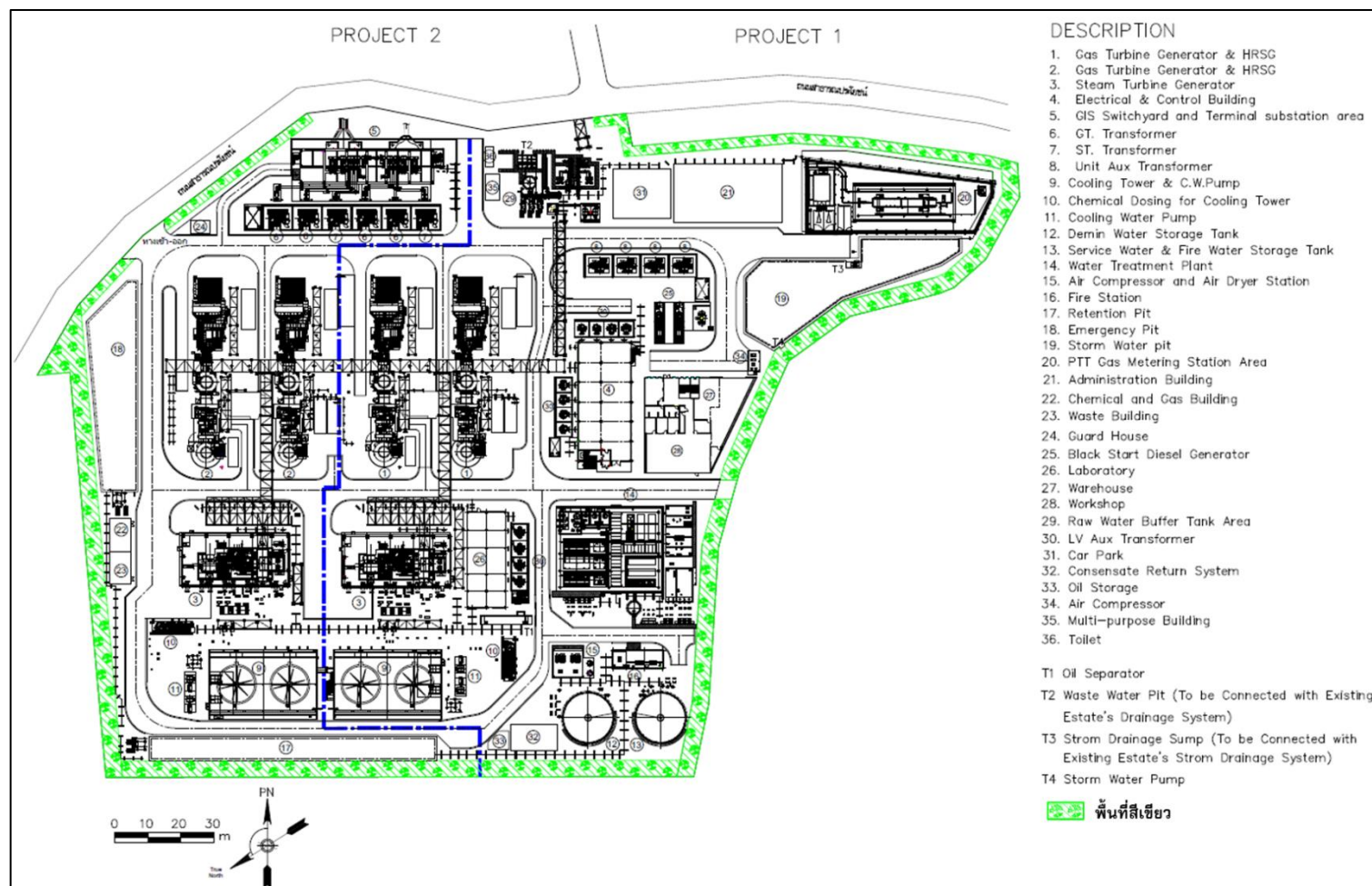
ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
9. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติด้วยสารสะอาด (Clean Agent System) ประกอบด้วย 1) Fire Suspension System 2) Smoke Detector 3) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ผู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง	- E&C	1	880	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์	NFPA10, NFPA850	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วย ขนาด 1,250 GPM (4,731 L/min) - เครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) - เครื่องยนต์ไฟฟ้า	ภายในพื้นที่โครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่	-	NFPA20	วสท.
		1	โครงการทั้งหมด			
		รวม 2	-			
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	ภายในพื้นที่โครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- สำรองน้ำดับเพลิงไม่น้อยกว่า 30 นาที	-	วสท.
12. เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump) ขนาด 37 GPM (142 L/min) ความดันออกแบบ 24 บาร์	ภายในโครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	-	-	-

หมายเหตุ : ออกแบบตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2567



ภาพที่ 1.4 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ



ภาพที่ 1.5 พื้นที่สีเขียวโครงการ

1.5 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.3 และตารางที่ 1.4

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง ด้วยเครื่องตรวจวัด (CEMs)	ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง - HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate)	- ตลอดระยะดำเนินการ - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของระบบ CEMs ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง - HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - บ้านสำนักมะม่วง (A3) - โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD) - อุณหภูมิ (Temperature)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน/ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง
2. ระดับเสียงในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ (N1) - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hr.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซนไทล์ที่ 90 (L ₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L _{dn})	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน/ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ	- อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (TSS) - น้ำมันและไขมัน (Grease and Oil) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- เดือนละ 1 ครั้ง - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4. การคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาค้างครั้ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- เดือนละ 1 ครั้ง - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
6. เศรษฐกิจ-สังคม 6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการชุมชน ที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และ สถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อม ทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและ ความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และ ระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อม บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
8. สาธารณสุขและสุขภาพ 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง
8.1.2 พนักงานโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
8. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุม คณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผน และทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน 	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุกๆ 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower 	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.) - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) 	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลโบลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มของแสงสว่าง	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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 คุณภาพอากาศจากปล่อง ด้วยเครื่องตรวจวัด (CEMs)	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลาย ปล่อง - Flow rate	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง - HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - อุณหภูมิปลาย ปล่อง - Flow rate	Plan												
			Action					✓					✓		

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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 (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) - โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) - บ้านสำนักมะม่วง (A3) - โรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4)	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ - WS/WD - Temperature	Plan												
			Action					✓					✓		
2. ระดับเสียงในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ (N1) - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ (N2) - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (N3) - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอก นิคมฯ	- L _{eq} 24 hr. - L ₉₀ - L _{max} - L _{dn}	Plan												
			Action					✓					✓		

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	- Temperature	Plan												
		- pH	Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		- Conductivity													
	- บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ	- Flow Rate	Plan												
		- Temperature	Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		- pH													
		- TDS													
		- TSS													
4. การคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. กากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. เศรษฐกิจ-สังคม 6.1 สํารวจสภาพ เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการชุมชนที่ ดำเนินการเก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่ อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และ โรงเรียน เป็นต้น	การสำรวจสภาพ เศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน/ ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ	Plan												
			Action								✓				
6.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณ โดยรอบ	บันทึกปัญหาข้อ ร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้น ของชุมชนที่มีต่อ โครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการ ดำเนินการแก้ไข	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	Plan											
				Action					✓						✓
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	Plan												
				Action					✓						✓

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สาธารณสุขและสุขภาพ 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	Plan												
			Action												✓
8.1.2 พนักงานโครงการ	- พื้นที่โครงการ	สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สาธารณสุขและสุขภาพ 8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป 8.2.1 พนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของ เม็ดเลือด - ตรวจเช็กชเรย์ปอดและ สมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการไต่ขึ้น - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
8.2.2 พนักงานประจำ	- พนักงานประจำ ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของ เม็ดเลือด - ตรวจเช็กชเรย์ปอดและ สมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการไต่ขึ้น - ตรวจสอบสมรรถภาพการ มองเห็น	Plan												
			Action								✓				

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึก สถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการ ปฏิบัติงานของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคปอ. - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการ ผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	Plan												
			Action												
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	- Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- L_{eq} 8 hr. - TWA	Plan												
			Action					✓					✓		
9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่ง ความร้อน	WBGT พร้อมทั้ง แน บ แ ผ น ผัง แสดงตำแหน่ง ตรวจวัดประกอบ	Plan												
			Action					✓					✓		
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	ระดับความเข้ม ของแสงสว่าง	Plan												
			Action					✓					✓		

ปีแรกของการดำเนินการและทุกๆ 3 ปี

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงานให้ความเห็นชอบตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
- 3) เสียง
- 4) การใช้น้ำ
- 5) อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- 6) การคมนาคมขนส่ง
- 7) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- 8) การจัดการกากของเสีย
- 9) เศรษฐกิจ-สังคม
- 10) ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 11) สาธารณสุขและสุขภาพ
- 12) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 13) การเกิดอันตรายร้ายแรง
- 14) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีแผนกกฎหมาย-ธันวาคม 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน โดยล่าสุดได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาตเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	-	ภาคผนวกที่ 12 สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานผล การปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2567 ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และไม่มี การร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ 	<p>- โครงการได้มีการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงแผนการใช้ประโยชน์ที่ดิน การใช้น้ำ การระบายน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และการจัดการอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบันตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567</p>	-	<p>ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง ดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมิน ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือ อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อน ดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาต ให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการ ดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหาก มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการ ของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหา ดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงาน	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียนของโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทาง อากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และ แจ้งให้สำนักงานนโยบาย และ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการยังมีลูกค้าไฟฟ้าและไอน้ำ ยังไม่เต็มกำลังการผลิต หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทาง อากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ทางโครงการจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	-
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) แปลงที่ดิน G-38 หยุดเดินระบบตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2565 และได้แจ้งขอยกเลิกประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้วเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2566	-	ภาคผนวกที่ 15 หนังสือขอแจ้งเลิกประกอบกิจการพลังงานตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม (พค.2)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ	- ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนดำเนินการก่อสร้าง	- โครงการดำเนินการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนดำเนินการก่อสร้างเรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวกที่ 16 เอกสารขออนุญาตเชื่อมท่อระบายน้ำและทางสาธารณประโยชน์
	- การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs :Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7	- โครงการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs :Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตทั้ง 4 ปล่อง	-	รูปที่ 2.1 ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) รูปที่ 2.2 ระบบ CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการได้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ทุก 1 ปี โดยในปี 2567 ได้ทำการตรวจสอบ ปล่อง HRSG11 ในวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG12 ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG21 ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG22 ในวันที่ 9 พฤษภาคม 2567	-	ภาคผนวกที่ 17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) และผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs)
	- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- โครงการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ตามที่มาตรการกำหนดไว้	-	รูปที่ 2.3 หน้าจอแสดงระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x
	- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO _x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ควบคุมปริมาณ NO _x ที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้โดยใช้ระบบควบคุม NO _x แบบ Dry Low NO _x (DLN)	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายน้ไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรือ 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรือ 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม ต่อลูกบาศก์เมตร หรือ 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<p>- โครงการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายน้ไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยผลการตรวจวัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ปล่อง HRSG11 (ตรวจวัดวันที่ 11 ตุลาคม 2567) SO₂ = <2.0 ppm ที่ 7%O₂ และ <0.2455 g/s NO_x = 34.2 ppm ที่ 7%O₂ และ 3.0221 g/s TSP = 0.2 mg/m³ ที่ 7%O₂ และ 0.0094 g/s • ปล่อง HRSG12 (ตรวจวัดวันที่ 9 ตุลาคม 2567) SO₂ = <2.1 ppm ที่ 7%O₂ และ <0.2319 g/s NO_x = 30.8 ppm ที่ 7%O₂ และ 2.5157 g/s TSP = 0.6 mg/m³ ที่ 7%O₂ และ 0.0268 g/s • ปล่อง HRSG21 (ตรวจวัดวันที่ 9 ตุลาคม 2567) SO₂ = <2.1 ppm ที่ 7%O₂ และ <0.2386 g/s NO_x = 37.7 ppm ที่ 7%O₂ และ 2.9360 g/s TSP = 0.2 mg/m³ ที่ 7%O₂ และ 0.0092 g/s • ปล่อง HRSG22 (ตรวจวัดวันที่ 11 ตุลาคม 2567) SO₂ = <2.1 ppm ที่ 7%O₂ และ <0.2261 g/s NO_x = 42.8 ppm ที่ 7%O₂ และ 3.2697 g/s TSP = 0.4 mg/m³ ที่ 7%O₂ และ 0.0174 g/s 	-	<p>บทที่ 3</p> <p>ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้วโครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) แปลงที่ดิน G-38 หยุดเดินระบบตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2565 และได้แจ้งขอยกเลิกประกอบการผลิตไฟฟ้าไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แล้วเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2566	-	ภาคผนวกที่ 15 หนังสือขอชี้แจงเลิกประกอบกิจการพลังงานตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม (พค.2)
	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงอย่างเดียว	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>การจัดการมลพิษทางอากาศ</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าผลการตรวจวัดที่อ่านได้จากระบบ CEMs เกินค่าควบคุมที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด 	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	-	ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างพอเพียงเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องทันที	-	รูปที่ 2.4 ตัวอย่างอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- โครงการมีการบันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น	- โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ในวันที่ 10 สิงหาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวกที่ 20 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)
	- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียงที่ระยะห่าง 1 เมตรไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการมีการติดตั้งอาคารครอบบริเวณเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง	-	รูปที่ 2.5 อาคารครอบบริเวณ เครื่องจักรที่มีเสียงดัง
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการมีการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะมีเสียงดังเพื่อให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู เป็นต้น	-	รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัย ส่วนบุคคล

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	-	ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการบำรุงรักษา อุปกรณ์เครื่องจักร
	- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- ในกรณีที่มีระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการจัดทำการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	-	ภาคผนวกที่ 22 การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- โครงการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ ซึ่งจากผลการตรวจวัดวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่ามีค่าอยู่ระหว่าง 49.6 - 68.7 เดซิเบลเอ	-	บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านการใช้น้ำ	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โครงการมีการตรวจสอบดูแลสภาพท่อน้ำ และซ่อมแซม ท่อน้ำทันทีในกรณีท่อน้ำรั่วไหล เพื่อป้องกันการสูญเสีย น้ำ	-	-
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- เพื่อประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบาย น้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝน ปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน และมีการตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	-	ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการออกแบบระบบระบายน้ำฝนและน้ำทิ้งภายในโครงการ
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของ นิคมอุตสาหกรรมเอเชียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการ อุตสาหกรรม พ.ศ. 2559	- โครงการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- โครงการจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียแบบ Septic Tank เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	-	รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค ภาคผนวกที่ 44 ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	-	รูปที่ 2.9 บ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับ น้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่ค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	-	รูปที่ 2.10 บ่อพักน้ำทิ้ง รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการ วิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำ และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- หากเกิดกรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนดโครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการเพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ ซึ่งระหว่างกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- โครงการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	-	รูปที่ 2.12 ระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring)
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- โครงการจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	-	รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการอบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อบังคับอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	-	-
	- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	-	-
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- โครงการหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	-	-
	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	-	-
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่ขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่ขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	-	รูปที่ 2.14 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการรบกวนของวัสดุลงบนพื้นถนน	- โครงการกำหนดให้ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิดเพื่อป้องกันการรบกวนของวัสดุลงบนพื้นถนน	-	-
	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบต่อชุมชนภายนอก	- โครงการจัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบต่อชุมชนภายนอก	-	รูปที่ 2.15 ที่จอดรถบริเวณพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	-	รูปที่ 2.16 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียอย่างเด็ดขาด	- โครงการจัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ โดยโครงการจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝน ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนแยกจากระบบระบายน้ำเสียอย่างเด็ดขาด	-	รูปที่ 2.17 ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการออกแบบระบบระบายน้ำฝน และน้ำทิ้งภายในโครงการ
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	-	-
	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2.18 การทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	- โครงการจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	-	รูปที่ 2.19 บ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปนเป็น 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปนเป็น 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	-	-
8. การจัดการด้านกากของเสีย	- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- โครงการจัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	-	รูปที่ 2.20 ถังขยะแยกประเภท
	- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย ของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการด้านกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการรวบรวมและแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิต พร้อมทั้งมีการประสานงานกับบริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย โครงการ ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการส่งกำจัดขยะ/ กากของเสีย
	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการกำหนดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย โครงการ ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการส่งกำจัดขยะ/ กากของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการด้านกากของเสีย (ต่อ)	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการมีการจดบันทึกชนิด ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น โดยมีการประสานงานกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง เข้ามารับขยะมูลฝอยทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต ได้ส่งให้ที่บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	-	ภาคผนวกที่ 25 บันทึกชนิด ปริมาณกากของเสีย ที่เกิดขึ้น
	- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสีย และติดป้ายชัดเจน	- โครงการจัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย โครงการ
	- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้าย บอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอก ให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	-	รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณ พื้นที่โครงการ ภาคผนวกที่ 52 แผนผังระบบดับเพลิง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์และสัญญาณระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม 	<p>- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์และสัญญาณระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม 	-	<p>รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณ พื้นที่โครงการ</p> <p>รูปที่ 2.34 การติดตั้ง Heat Detectors</p> <p>รูปที่ 2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	-	-
	- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการจัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และกรณีพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐานจะดำเนินการหาแนวทางแก้ไข	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567 ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักร

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการจัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	-	ภาคผนวกที่ 38 แผนป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี
	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดไฟไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	-	รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ รูปที่ 2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีจัดทำแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหลเพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 มีการซ้อมกรณีสารเคมีรั่วไหลเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2567 และซ้อมดับเพลิงเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวกที่ 38 แผนป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี ภาคผนวกที่ 40 เอกสารการซ้อมแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล และกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
	- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่ จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการรั่วไหลของสารเคมี และจัดการแก้ไขได้อย่างทัน่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่ จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการรั่วไหลของสารเคมี และจัดการแก้ไขได้อย่างทัน่วงที	-	รูปที่ 2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ • จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณ มาตรวัดความดัน เป็นต้น 	<p>- โครงการจัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • โครงการจัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ • โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณ มาตรวัดความดัน เป็นต้น 	-	<p>รูปที่ 2.38 วาล์วนิรภัย</p> <p>รูปที่ 2.39 มาตรวัดปริมาณน้ำ</p> <p>รูปที่ 2.40 มาตรวัดความดัน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ	-	ภาคผนวกที่ 33 เอกสารการอบรมกฎระเบียบและข้อบังคับด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
	- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงานและประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และภายหลังการระงับเหตุฉุกเฉินแล้วโครงการจะดำเนินการจัดทำแผนฟื้นฟู และรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไขตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวกที่ 54 Emergency Response Procedure

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตราย ร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมี การทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุม ความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มี ความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการ ตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบ การขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมี การทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟโดยจัดทำ ป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไป ในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุม อย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	รูปที่ 2.41 พื้นที่บริเวณสถานีควบคุม ความดัน และวัดปริมาณ ก๊าซธรรมชาติ
	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและ ป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขต ห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาต ทำงาน เป็นต้น	- โครงการกำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุม และป้องกันเพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ /เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาต ทำงาน เป็นต้น	-	ภาคผนวกที่ 43 ตัวอย่างใบอนุญาต เข้าปฏิบัติงาน (work permit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- โครงการจัดทำคู่มือความปลอดภัย วิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	-	-
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	-	ภาคผนวกที่ 56 รายงานตรวจสอบสถานที่ ใช้ก๊าซธรรมชาติ
	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวกที่ 56 รายงานตรวจสอบสถานที่ ใช้ก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	ภาคผนวกที่ 57 (Preventive Maintenance)
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการกำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	-	ภาคผนวกที่ 58 ที่มตอบโต้สภาวะฉุกเฉิน
	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 มีการซ้อมกรณีสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2567 และซ้อมดับเพลิงเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2567	-	ภาคผนวกที่ 40 เอกสารการซ้อมแผน ระงับเหตุกรณี สารเคมีรั่วไหล และกรณี เกิดเหตุเพลิงไหม้

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
14. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่ โครงการทั้งหมด	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สำหรับปลูกพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ และมีการดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างสม่ำเสมอ	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว ภาคผนวกที่ 44 ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษ เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร โดยเว้นพื้นที่รอบโคนต้นไม้ในรัศมี 1 เมตร เพื่อการระบายความร้อน และเพื่อความสะดวกในการบำรุงรักษาพันธุ์ไม้อย่างยั่งยืน	- โครงการปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบได้แก่ ยางนา ปาล์มพัด/ อโศกอินเดีย / หนูหนู และประดู่ป่า เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถว 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร โดยเว้นพื้นที่รอบโคนต้นไม้ในรัศมี 1 เมตร เพื่อการระบายความร้อน และเพื่อความสะดวกในการบำรุงรักษาพันธุ์ไม้อย่างยั่งยืน	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว ภาคผนวกที่ 44 ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
14. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการมีการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้สภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดให้มีพนักงานคนสวนดูแลเป็นประจำ	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว รูปที่ 2.43 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว
	- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนเพื่อให้เกิดความสวยงาม	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว รูปที่ 2.43 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.4 ตัวอย่างอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับระบบ CEMS



รูปที่ 2.5 อาคารครอบบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง



รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

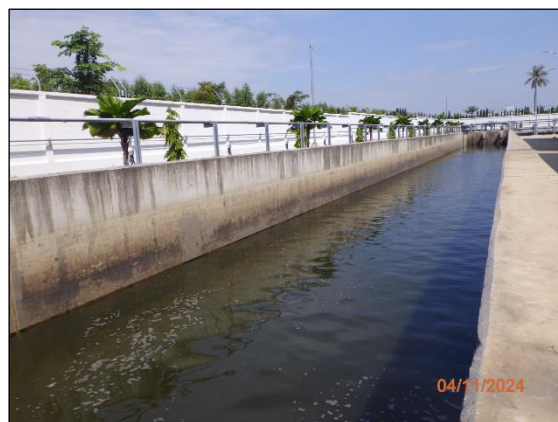


รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค



รูปที่ 2.9 บ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole)

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.10 บ่อพักน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2.12 ระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring)

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.13 พื้นที่จัดเก็บสารเคมีที่มีช่องระบายอากาศ



รูปที่ 2.14 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน



รูปที่ 2.15 ที่จอดรถบริเวณพื้นที่โครงการ

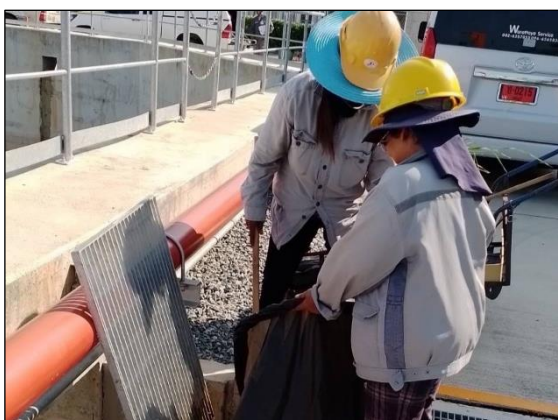
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.16 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ



รูปที่ 2.17 ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.18 การทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.19 บ่อหนองน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ

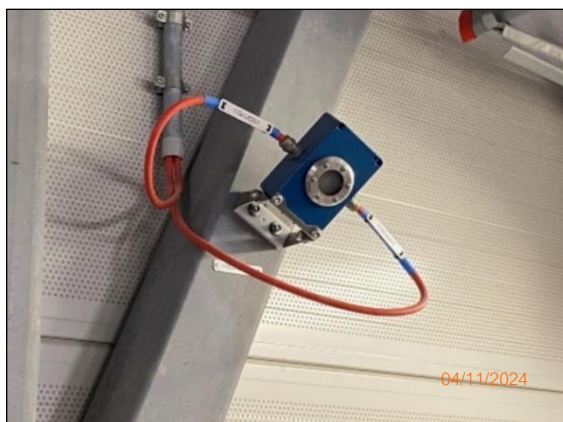


รูปที่ 2.20 ถังขยะแยกประเภท



รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสียของโครงการ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.22 ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)

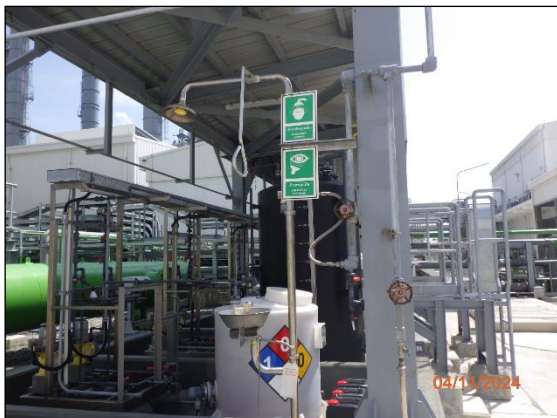


รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



รูปที่ 2.24 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



รูปที่ 2.26 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

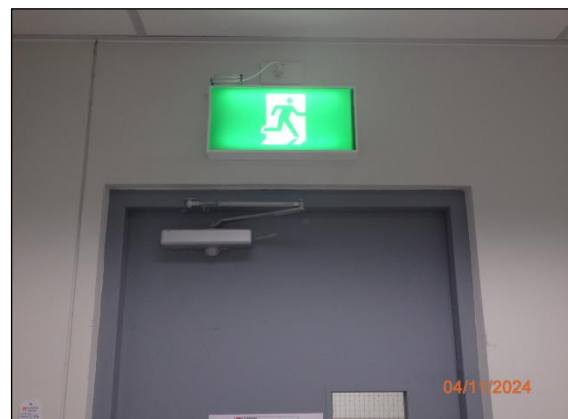
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.26 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย (ต่อ)



รูปที่ 2.27 ไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 2.28 ทางออกฉุกเฉิน

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.30 พื้นที่สำหรับจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ



รูปที่ 2.31 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.32 ป้ายห้ามสูบบุหรี่

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.33 พื้นที่สูบบุหรี่



รูปที่ 2.34 การติดตั้ง Heat Detectors



รูปที่ 2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.36 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี



รูปที่ 2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.38 วาล์วนิรภัย

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.39 มาตรการวัดปริมาณน้ำ



รูปที่ 2.40 มาตรการวัดความดัน

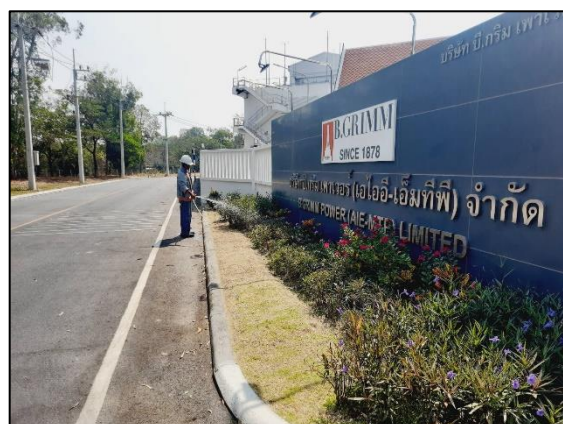
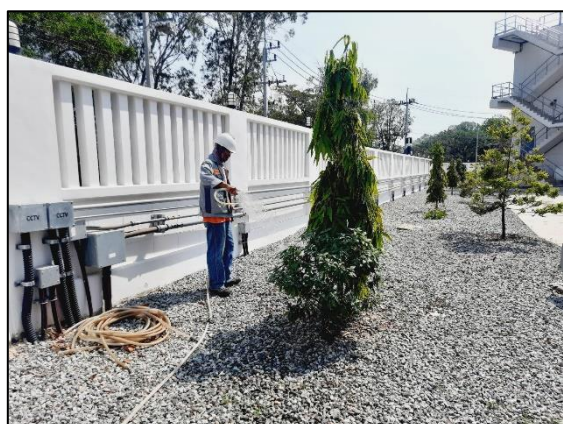


รูปที่ 2.41 พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2.43 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.44 เปิดบ้านเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าฯ