B.GRIMM
SINCE 1878

รายงานฉบับสมบูรณ์

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

การมอบอำนาจ

☐ เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ

☑ เจ้าของโครงการมิได้มอบอำนาจแต่อย่างใด

สิงหาคม 2565

จัดทำโดย
Fourtier บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด
99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10270
โทรศัพท์ 02-105-4608 โทรสาร 02-105-4609 อีเมล : admin@4tier.co.th

B.GRIMM
SINCE 1878

รายงานฉบับสมบูรณ์

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

การมอบอำนาจ

☐ เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ

☑ เจ้าของโครงการมิได้มอบอำนาจแต่อย่างใด

สิงหาคม 2565

จัดทำโดย
Fourtier บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด
99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10270
โทรศัพท์ 02-105-4608 โทรสาร 02-105-4609 อีเมล : admin@4tier.co.th

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1. ทรัพยาสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ **1.1 สภาพภูมิอากาศ อุตุนิยมวิทยาและคุณภาพอากาศ** **คุณภาพอากาศ** การศึกษาคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่ศึกษาเป็นการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการในระยะก่อสร้าง ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โดยมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในดัชนี ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เป็นเวลา 7 วัน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย - ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม - ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง - ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่	**ระยะก่อสร้าง** **1.คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)** **ดัชนี** - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ **สถานที่ตรวจสอบ** - ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง **ความถี่** - ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) และในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
สิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 3) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 โดยมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในดัชนี ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) สารอินทรีย์ระเหยง่ายทั้งหมด (Total VOC) เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A5) วัดชลธาราม (A6) วัดซากลูกหญ้า (A7) และบ้านสำนักมะม่วง (A8) สามารถสรุปผลการตรวจวัดของแต่ละสถานีได้ดังนี้ **(1) โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)** ก) จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในปีพ.ศ. 2564 พบว่า วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.010-0.027 มก./ลบ.ม. โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.015-0.036 มก./ลบ.ม. บ้านสำนักมะม่วง		ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ - ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง - ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็นและดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว - ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง - ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะบริเวณด้านหน้าโครงการ - กำหนดให้โครงการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด (จาก 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด (จาก 2 ชุด) ในแต่ละครั้ง และต้องควบคุม	อากาศในบรรยากาศ **2.คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป** **ดัชนี** - ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ **สถานที่ตรวจสอบ** - สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) - สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) **ความถี่** - ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(A3) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.033 มก./ลบ.ม. และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.025 มก./ลบ.ม. เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มก./ลบ.ม. พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ข) จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง ในปี พ.ศ. 2564 พบว่า วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.006-0.017 มก./ลบ.ม. โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.010-0.022 มก./ลบ.ม. เมตร บ้าน		การระบายมลพิษทางอากาศช่วงทดสอบเดินระบบให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ • ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 10 มก./ลบ.ม. หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 13.18 กรัม/วินาที - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จะต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
สำนักมะม่วง (A3) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.005-0.018 มก./ลบ.ม. และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.005-0.020 มก./ลบ.ม. เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าไม่เกิน 0.12 มก./ลบ.ม. พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด **(2) โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5)** ก) จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.024-0.122 มก./ลบ.ม. บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง		ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ • ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 0.72 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 0.20 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 19.92 กรัม/วินาที	
	ระยะดำเนินการ -	**ระยะดำเนินการ** การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1	**ระยะดำเนินการ** 1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS **ดัชนี** - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
0.016-0.078 มก./ลบ.ม. บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.032-0.210 มก./ลบ.ม. บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.027-0.096 มก./ลบ.ม. เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มก./ลบ.ม. พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ข) จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.013-0.061 มก./ลบ.ม. บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.045 มก./ลบ.ม.		บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 - กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ - ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม - ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ - ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ • ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง	**สถานที่ตรวจสอบ** - ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง **ความถี่** - ระบบ CEMS : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา ที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี **2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ** - **ดัชนี** - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.016-0.109 มก./ลบ.ม. บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.061 มก./ลบ.ม. เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าไม่เกิน 0.12 มก./ลบ.ม. พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ค) จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.001-0.012 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.008 ส่วนในล้าน		• ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 มก./ลบ.ม. หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง - เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้ว โครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) **การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง** - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	**สถานที่ตรวจสอบ** - ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง **ความถี่** - ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ **3. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ** **ดัชนี** - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.006 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.010 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ง) จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.026 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.026 ส่วนใน		**การจัดการมลพิษทางอากาศ** - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้ จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NOx Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	**สถานีตรวจวัด** - สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) - สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) **ความถี่** - ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.057 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.041 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน จ) จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.40 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้น		- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที - กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ - บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
อยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.50 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.50 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.20 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ฉ) จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Total VOCs) 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.1-4.9 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มี			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.1-7.9 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า0.1-4.9 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.1-6.1 ส่วนในล้านส่วน			
1.2 ระดับเสียง	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้าง** - กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด - ติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่ตอกเสาเข็ม โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มม. (0.025 นิ้ว) ที่ระดับความสูง 3 ม. - แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการ	**ระยะก่อสร้าง** **ระดับเสียงทั่วไป** **ดัชนี** - ระดับเสียงทั่วไป (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) **สถานที่ตรวจสอบ** - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) **ความถี่** - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- ก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง - พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง - ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง - ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	การตอกเสาเข็มระหว่างการก่อสร้างโดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ระยะดำเนินการ - กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น - กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ - จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	**ระยะดำเนินการ** **ระดับเสียงทั่วไป** **ดัชนี** - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) **สถานที่ตรวจสอบ** - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ทิศตะวันตก (N3) และด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ **ความถี่** - ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม - โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง - ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน - ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	
1.3 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำผิวดิน **1) อุทกวิทยาน้ำผิวดินในพื้นที่ศึกษา** การวางตัวของคลองส่วนใหญ่ในพื้นที่ศึกษาวางตัวจากทิศเหนือลงมายังทิศใต้ไหลลงสู่อ่าวไทย คลองสำคัญในพื้นที่ศึกษา ได้แก่ คลองพยูน มีต้น	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	**ระยะก่อสร้าง** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กำเนิดมาจากเขาห้วยมะหาดบริเวณทิศเหนือของพื้นที่ศึกษา ก่อนไหลลงอ่าวไทยบริเวณหาดพยูน คลองสาธารณะที่มีต้นกำเนิดมาจากเขาตีนเป็ดทางทิศตะวันตกของพื้นที่ศึกษาไหลมาบรรจบคลองพยูนบริเวณเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนไหลลงอ่าวไทยบริเวณหาดพยูนด้วยเช่นกัน นอกจากนี้ยังพบคลองสายเล็ก ๆ ได้แก่ คลองหนึ่ง คลองสอง และคลองบางกระพรุน ที่มีต้นกำหนดมาจากบริเวณเขาเนินกระปรอกบริเวณทิศเหนือของพื้นที่ศึกษา สำหรับคลองสามมีต้นกำเนิดมาจากพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย โดยคลองหนึ่งจะไหลลงสู่อ่าวไทยบริเวณหาดสนกระซิบ ในขณะที่คลองสอง คลองสามและคลองบางกระพรุนจะไหลมาบรรจบกันที่บริเวณบ้านหนองแฟบก่อนไหลลงสู่อ่าวไทยบริเวณหาดหนองแฟบ **2) คุณภาพน้ำผิวดิน** บริษัทที่ปรึกษาได้รวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษาจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ		- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด - มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ - เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะและอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด - จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหารสำนักงานชั่วคราวและห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 1) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 โดยมีสถานีตรวจวัดทั้งหมด 11 สถานี รายละเอียดดังนี้ (1) คลองสามก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW1) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.02 มก./ล. แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.005 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.004 มก./ล. แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.14-3.01 มก./ล. นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0003-0.004 มก./ล. สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.008-0.23 มก./ล. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 330-49,000 เอ็มพีเอ็น/100 มล. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วง น้อยกว่า 0.05-0.68 มก./ล. บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-7	**ระยะดำเนินการ** จากการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ และการเปลี่ยนแปลงน้ำใช้ลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ทำให้จะมีปริมาณน้ำทิ้งรวมสูงสุดประมาณ 3,944.6 ลบ.ม./วัน (เพิ่มขึ้นจากเดิมสูงสุดประมาณ 294 ลบ.ม./วัน) ซึ่งน้ำทิ้งของโครงการในบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลบ.ม. จะมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ (กำหนดค่าความเข้มข้นของของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไว้ไม่เกิน 3,000 มก./ล.) ก่อนที่จะระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ต่อไป ทั้งนี้ แม้ว่าโครงการจะระบายน้ำทิ้งของโครงการเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เพิ่มมากขึ้น (เพิ่มขึ้นจากเดิมสูงสุดประมาณ 294 ลบ.ม./วัน) แต่ปริมาณน้ำทิ้งของโครงการยังอยู่ในปริมาณน้ำทิ้งที่นิคมฯ กำหนดไว้	**ระยะดำเนินการ** - ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ - ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	**ระยะดำเนินการ** **ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง** **ดัชนี** - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity) **สถานที่ตรวจสอบ** - บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ บ่อพักน้ำทิ้ง 1 (Holding Pond 1) ขนาด 200 ลูกบาศก์เมตร **ความถี่** - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ **ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม** **ดัชนี** - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature)

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มก./ล. ไซยาไนด์ (CN) มีค่าน้อยกว่า 0.005 มก./ล. ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 4.4-7.8 มก./ล. อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0018-0.10210 ลบ.ม./วินาที ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.57 มก./ล. ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 6.3-8.2 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 25.1-30.4 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 68-216 มก./ล. (2) คลองสามบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW2) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.01 มก./ล. แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0001-0.005 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า0.0002-0.001 มก./ล. แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.29-2.44 มก./ล. นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0006-0.009 มก./ล. สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005-0.29 มก./ล. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า0.01 มก./ล.	ซึ่งเป็นปริมาณน้ำที่นิคมฯ สามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ	- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด - จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด - กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและ	- ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) **สถานี** - บ่อสังเกตุการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ **ความถี่** - เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ปรอท (Hg) มีค่า น้อยกว่า0.0001 มก./ล. โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 49-22,000 เอ็มพีเอ็น/100 มล. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.50 มก./ล. บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วง น้อยกว่า2-12 มก./ล. ไซยาไนด์ (CN) มีค่าน้อยกว่า0.005 มก./ล. ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 3.9-7.8 มก./ล. อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0059-0.2000 ลบ.ม./วินาที ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วง น้อยกว่า0.05-2.35 มก./ล. ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 7.1-8.8 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.4-32.8 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 94-1,170 มก./ล. (3) คลองสามหลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW3) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.007 มก./ล. แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0008-0.008 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.005 มก./ล. แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง		วิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ - ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
0.24-0.95 มก./ล. นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.009 มก./ล. สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.03-0.15 มก./ล. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 490-240,000 เอ็มพีเอ็น/100 มล. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.05-0.41 มก./ล. บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-4 มก./ล. ไซยาไนด์ (CN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005-0.007 มก./ล. ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 4.9-7.7 มก./ล. อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0086-0.3960 มก./ล. ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วง 0.63-4.60 มก./ล. ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 8.3-8.8 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.3-33.6 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 840-1,560 มก./ล.		- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(4) คลองบางกระพรุนบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW4) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.008 มก./ล. แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0007-0.02 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.009 มก./ล. แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.14-1.30 มก./ล. นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.007 มก./ล. สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.02-1.99 มก./ล. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 330-33,000 เอ็มพีเอ็น/100 มล. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.05-0.39 มก./ล. บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-4 มก./ล. ไซยาไนด์ (CN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005 มก./ล. ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 5.2-7.9 มก./ล. อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0086-0.3390 มก./ล. ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วง 0.15-4.83			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มก./ล. ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 6.8-8.6 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 26.1-32.7 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 124-1,240 มก./ล. (5) คลองสองบริเวณสะพานบ้านเนินโป่ง (SW5) พบว่า แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0002-0.005 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 136-2,320 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง น้อยกว่า5-76 มก./ล. (6) คลองบางกระพรุนบริเวณสะพานข้างถนนมิตรประชา (SW6) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0002-0.008 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่า น้อยกว่า0.0001 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 70-752 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 5-193 มก./ล.			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(7) บริเวณที่คลองสอง คลองสาม และคลองบางกระพรุนไหลมาบรรจบกัน (SW7) พบว่า พบว่า แคดเมียม (Cd) ค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.006 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 64-1,340 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 5-135 มก./ล. (8) บริเวณปากคลองหนึ่ง (SW8) พบว่า แคดเมียม (Cd) ค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึง 0.0005 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.002 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 140-276 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง น้อยกว่า5-38 มก./ล.			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(9) คลองบางกระพรุน (SW9) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.003 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.007 มก./ล.ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 476-10,460 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 6-168 มก./ล. (10) บริเวณคลองบางเบิด (SW10) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.001 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.003 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0001-0.0001 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 1,010-13,220 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 6-173 มก./ล. (11) บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 100 เมตร ในรางระบายน้ำข้างนิคมฯ ผาแดง (SW11) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0002-0.002 มก./ล. ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0003-0.003 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วง น้อย			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กว่า 0.0001-0.0002 มก./ล. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 3,420-8,200 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 10-155 มก./ล. ปัจจุบันยังไม่มีการจัดประเภทของแหล่งน้ำในพื้นที่แต่เมื่อพิจารณาจากการใช้ประโยชน์ของแหล่งน้ำ จึงนำผลมาเมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด			
3) คุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย คุณภาพน้ำบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.007 มก./ล. ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึง 0.007 มก./ล. แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.24-0.95 มก./ล. ซีลีเนียม (Se) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึง 0.001 มก./ล. สังกะสี			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.03-0.30 มก./ล. ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วง ตรวจไม่พบถึง 0.0002 มก./ล. บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วง 2-15 มก./ล. ซีโอดี (COD) มีค่าอยู่ในช่วง 19-96 มก./ล. ไซยาไนด์ (CN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005-0.010 มก./ล. ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 3.8-10.9 มก./ล. ฟอร์มาลดีไฮด์ (Formaldehyde) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.2 มก./ล. ฟีนอล (Phenols) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.015 มก./ล. คลอรีนอิสระ (Residual Free Chlorine) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า0.1-0.4 มก./ล. ซัลไฟด์ (Sulfide) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า0.5-0.5 มก./ล. อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.7-35.2 องศาเซลเซียส อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0084-0.6864 ลบ.ม./วินาที ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 5.5-8.9 ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 1,200-1,890 มก./ล. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 7-27 มก./ล. ไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็น (TKN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 1.0-6.8			

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	**ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ**	**มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**	**มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
มก./ล. เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) พบว่าส่วนใหญ่มีคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐาน			
2. ทรัพยากรชีวภาพ	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -
3. คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ **3.1 การใช้ประโยชน์ที่ดิน**	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ เป็นการเพิ่มเติมรายละเอียดและตำแหน่งของอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบในพื้นที่ส่วนการผลิตในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ซึ่งเดิมมิได้แสดงตำแหน่งและพื้นที่ของส่วนประกอบหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ได้แก่ พื้นที่อาคารควบคุม HRSGพื้นที่จ่ายสารเคมีสำหรับ HRSG และพื้นที่ตรวจสอบตัวอย่างคุณภาพน้ำ รวมทั้งแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) ต่าง ๆ	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	ให้ชัดเจน ทั้งนี้ ตำแหน่งและพื้นที่ของส่วนประกอบหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) อยู่ในกรอบพื้นที่ส่วนผลิตของโครงการ จึงมิได้ทำให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน (พื้นที่ส่วนผลิต) ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ทั้งนี้ ได้คำนวณรวมพื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบดังกล่าวไว้ในตารางแสดงสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ โครงการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในบางบริเวณ ได้แก่ การขยับตำแหน่ง การปรับขอบเขต การเพิ่ม-ลดพื้นที่ ซึ่งจะทำให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินโครงการมากยิ่งขึ้น และโครงการยังคงขนาดของพื้นที่สีเขียวตามที่กำหนดไว้เช่นเดิม นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงทางเข้าออกโครงการใหม่ เนื่องจากทางเข้าออกเดิมที่ออกแบบไว้ขนาด 8 เมตร มีรัศมีวงเลี้ยวไม่เพียงพอสำหรับรถบรรทุกขนาดใหญ่ที่ขนส่งอุปกรณ์เข้ามาในช่วงทำการซ่อมบำรุง และไม่สามารถขยายขนาด		

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	ทางเข้าออกได้ ดังนั้น โครงการจึงพิจารณากำหนดตำแหน่งทางเข้าออกโครงการใหม่ อยู่ห่างจากทางเข้าออกเดิมประมาณ 110 เมตร และออกแบบให้ทางเข้าออกใหม่มีความกว้างประมาณ 12 เมตร รวมทั้งออกแบบให้มีรัศมีวงเลี้ยวที่เพียงพอสำหรับบรรทุกขนาดใหญ่ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการในครั้งนี้ จึงไม่มีผลกระทบแต่อย่างใด		
3.2 การคมนาคมขนส่ง	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้าง** - กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด - วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร - หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.) ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	**ระยะก่อสร้าง** **ดัชนี** - บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	**ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ**	**มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**	**มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
		- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง - กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ - จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ - ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	**ความถี่** - ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง
		ระยะดำเนินการ - อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	**ระยะดำเนินการ** **ดัชนี** - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อม

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	**ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ**	**มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**	**มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
		- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด - หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.) - ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ - ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด - กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ - ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิดเพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน - จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก - จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	บันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง **สถานีตรวจวัด** - เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ **ความถี่** - ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3.3 การใช้น้ำ	**ระยะก่อสร้าง**	**ระยะก่อสร้าง** - กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -
	ระยะดำเนินการ โครงการจะเพิ่มเติมแหล่งน้ำใช้จากการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ซึ่งเป็นไปตามสัญญาการซื้อขายไอน้ำกับลูกค้า ซึ่งได้มีการกำหนดปริมาณและคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมาจากลูกค้าแต่ละราย โดยโครงการจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ได้แก่ (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) ทั้งนี้ ก่อนจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนไปใช้ประโยชน์ ณ ตำแหน่งใด จะพิจารณาจากคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา (โครงการไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทแต่อย่างใด)	**ระยะดำเนินการ** - ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ - เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	ทั้งนี้ การนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ และการเปลี่ยนแปลงน้ำใช้ลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น จะกระทบต่อปริมาณการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ เพิ่มขึ้นจากเดิมในบางกรณี อย่างไรก็ตาม ยังไม่เกินกว่าที่ได้แจ้งขอรับน้ำจากนิคมฯ ไว้แล้ว และแหล่งน้ำใช้โครงการ เป็นแหล่งน้ำใช้ที่จัดสรรไว้เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมเท่านั้น และนิคมฯ สามารถจำหน่ายน้ำดิบให้กับโครงการได้อย่างเพียงพอ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้น้ำของโครงการในครั้งนี้ มีผลกระทบอยู่ในระดับต่ำ		
3.4 การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ - จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำ	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		และดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ - นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน - ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที - ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออก เพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	
	ระยะดำเนินการ โครงการได้ทบทวนการออกแบบระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนและทบทวนขนาดรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการใหม่ โดยเพิ่มเติมแนวรางระบายน้ำในพื้นที่ต่าง ๆ ที่เดิมไม่ได้ออกแบบให้มีรางระบายน้ำ และยกเลิกรางระบายน้ำบางแนวที่ออกแบบไว้เดิม เนื่องจากพิจารณาแล้วเห็นว่ารางระบายน้ำบริเวณพื้นที่ดังกล่าวสามารถรองรับน้ำฝนได้อย่างเพียงพอ	**ระยะดำเนินการ** - จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด - ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงขนาดบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ใหม่ ให้มีขนาด 56.82 ลูกบาศก์เมตร (กว้าง 2.44 เมตร ยาว 15.7 เมตร ความลึกน้ำ 1.41 เมตร) ซึ่งน้ำฝนปนเปื้อนเมื่อเข้าบ่อแยกน้ำมันแล้วจะมีระยะเวลากักเก็บ (HRT) ประมาณ 30 นาที ซึ่งเป็นระยะเวลาที่เพียงพอต่อการแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำฝนของโครงการในครั้งนี้ จึงไม่มีผลกระทบแต่อย่างใด	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ - จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย - จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	
3.5 การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสีย	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน - จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามา	**ระยะก่อสร้าง** **ดัชนี** - ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง - ชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป - กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไปเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป - ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด - ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	**สถานีตรวจวัด** - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ **ความถี่** - 1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง
	ระยะดำเนินการ -	**ระยะดำเนินการ** - จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	**ระยะดำเนินการ** **ดัชนี** - ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต **สถานีตรวจวัด** - บริเวณพื้นที่โครงการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป - กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป - จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่นเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ - จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	**ความถี่** - เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสียโดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน - โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	-
4. คุณค่าของคุณภาพชีวิต **4.1 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม**	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการเข้าทำงานเป็นลำดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด่าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย - จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด - ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง และกำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหา ต่อชุมชนท้องถิ่น	**ระยะก่อสร้าง** **ดัชนี** การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง - การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง - ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน - การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้	การเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) **สถานีตรวจวัด** - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น **ความถี่** - ปีละ 1 ครั้ง บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะก่อสร้าง รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข **ดัชนี** - บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ - กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น - กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า - กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการ	ดำเนินการแก้ไข **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ **ความถี่** - ตลอดช่วงระยะก่อสร้าง และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	
	ระยะดำเนินการ -	**ระยะดำเนินการ** - พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น - กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น การส่งเสริมกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม ร่วมสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เป็นต้น	**ระยะดำเนินการ** การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง **ดัชนี** - การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวลโดยมีหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษร - จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน - ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ - การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้	ความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) **สถานีตรวจวัด** - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น **ความถี่** - ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข **ดัชนี** - บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ - กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น - กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม - กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไข	ดำเนินการแก้ไข **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ **ความถี่** ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ - ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน - แจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริง และสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
4.2 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ชุมชนโดยรอบ	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้าง** **แผนชุมชนสัมพันธ์** - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ - ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม **แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน** จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการ พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน - จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการ	**ระยะก่อสร้าง** แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน **ดัชนี** - บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ **สถานีตรวจวัด** - ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ **ความถี่** - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน - การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อม

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	**ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ**	**มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**	**มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
		- และพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ เป็นต้น - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน - ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน **ดัชนี** - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง **ความถี่** - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน
		ระยะดำเนินการ **แผนชุมชนสัมพันธ์** เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการและเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้	**ระยะดำเนินการ** แผนด้านการประชา สัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน **ดัชนี** - บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เป็นต้น เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน - จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แกโรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น - ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการ	**สถานีตรวจวัด** - ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง **ความถี่** - ตลอดระยะดำเนินการ การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน **ดัชนี** - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ ทุก 6 เดือน **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง **ความถี่** - ตลอดระยะดำเนินการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		จัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน **แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน** เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแลและควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้ - จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการ เกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิด	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน - ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมจะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน - จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร - สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง **แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility – CSR)** - สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชน และนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน - จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบของธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility – CSR) เป็นประจำทุกปี - จัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตาหกรรมเอเชีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วน	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ทั้งนี้คณะกรรมการชุดดังกล่าวให้เพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการจำนวน 1 คน **1) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการและขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการฯ ท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน **2) บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้** (1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการ (3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		(4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น (5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม (6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุนอย่างต่อเนื่อง (7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน (8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการทำงานของโครงการ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		(9) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม **3) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์ - กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- กรณีที่โครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกรเกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชย แนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร	
4.3 สาธารณสุข	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้าง** - จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน - กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง - ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	**ระยะก่อสร้าง** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ - ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย - จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด - ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ - ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่ - บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภค และสาธารณูปการให้เพียงพอ และต้องปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ระยะดำเนินการ - จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที - จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน - ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน - แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อ	**ระยะดำเนินการ** **1. ด้านการติดสภาวะทางสุขภาพ** **1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง** **ดัชนี** - สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ **สถานีตรวจวัด** - ชุมชนใกล้เคียง **ความถี่** - รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง **1.2 พนักงานของโครงการ** **ดัชนี** - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	**ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ**	**มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**	**มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
		ประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน - ซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี - ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	**สถานีตรวจวัด** - พื้นที่โครงการ **ความถี่** - ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ **2.การตรวจสุขภาพทั่วไป** **2.1 สำหรับพนักงานใหม่** **ดัชนี** - ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น **สถานีตรวจวัด** - พนักงานใหม่ของโครงการ **ความถี่** - ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
			2.2 สำหรับพนักงานประจำ **ดัชนี** - ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น **สถานีตรวจวัด** - พนักงานประจำของโครงการ **ความถี่** รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4.4 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้	**ระยะก่อสร้าง** **ดัชนี** - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ **สถานที่ตรวจสอบ** - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		• โครงการกำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโรงไฟฟ้าในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยจัดเตรียมห้องน้ำ-ห้องส้วมให้เพียงพอต่อจำนวนคนงานก่อสร้าง • จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน • โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดพร้อมในการทำงาน ซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ	**ความถี่** - ทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง **ดัชนี** - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ **ความถี่** - ปีละ 1 ครั้ง

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		สภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข • จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด • จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม • ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน • จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ • หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียดรวบรวมสถิติต่าง ๆ • กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอหรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) • จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา - จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ - จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว ต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น - จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน - จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน - กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว - กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้างเป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน - หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง - โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด - อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท - จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง - ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น - ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตราย	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		อย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน - มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย - มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	
	ระยะดำเนินการ จากการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินที่โครงการมีการเพิ่มเติมอาคารเก็บน้ำมัน (Oil Storage) จึงมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงมือถือ จำนวน 1 ถัง สำหรับอาคารที่มีการขยายพื้นที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ อาคารสารเคมี (Chemical Building) อาคารเก็บของเสีย (Waste Building) อาคารดับเพลิง (Fire Station) และอาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ซึ่งได้ทบทวนขนาดพื้นที่อาคารกับจำนวน	**ระยะดำเนินการ** มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน - ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด	**ระยะดำเนินการ** **ดัชนี** - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยที่ติดตั้งแล้ว พบว่า อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยมีรัศมีทำการดับเพลิงครอบคลุมกับพื้นที่ที่เพิ่มขึ้นแล้ว ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้มิได้มีผลกระทบต่อระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแต่อย่างใด	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด และให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ - กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น - จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง - ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความ	- ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน **สถานีตรวจวัด** - พื้นที่โครงการ **ความถี่** - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ **1. จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map** **ดัชนี** - ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/ Noise Contour) **สถานีตรวจวัด** - บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง **ความถี่** - พนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานปีละ 1 ครั้ง

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน - กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ ดังนี้ • เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์และกำจัดความเสียหายได้โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ	**ดัชนี** - รวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุของความผิดปกติโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ **สถานที่ตรวจวัด** - ภายในโครงการ **ความถี่** - ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปีตลอดระยะดำเนินการ **2. เสียงในสถานที่ทำงาน** **ดัชนี** - ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) **สถานที่ตรวจวัด** - ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator,

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		• เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อมีผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่า แผนที่เตรียมไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือทั้งในด้านกำลังคนและอุปกรณ์จากนิคมฯ ในการควบคุมสถานการณ์ - จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี - จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น - ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวาง	Steam Turbine Generator และ Cooling Tower **ความถี่** - ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ **ดัชนี** - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) **สถานที่ตรวจวัด** - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น - จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน - จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป - จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดที่เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	**ความถี่** - ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ **3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน** **ดัชนี** - อุณหภูมิเวทบัลป์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ **สถานที่ตรวจวัด** - บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน **ความถี่** - ปีละ2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ **4.แสงสว่างในสถานที่ทำงาน** **ดัชนี** - ระดับความเข้มของแสง **สถานที่ตรวจวัด** - บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น - บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ - ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ - จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้ - หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น - ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	**ความถี่** - ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ • อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม • ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย * ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) * ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA * หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด * ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น - ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด - จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน - จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้ และการบรรจุ - ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ - ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน - ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมีพร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ - จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี - จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น - จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที - จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรมการป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ • จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ • จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น • จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด • กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ • จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำเป็นประจำทุกปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ทุกครั้ง โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร - ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	
4.5 อันตรายร้ายแรง	**ระยะก่อสร้าง** -	**ระยะก่อสร้าง** - กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดย	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		จัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) - ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้โครงการให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว - กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้ - พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานาน โดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	ระยะดำเนินการ -	**ระยะดำเนินการ** - กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง - กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น - จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ - สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง - กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ - กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	
4.6 สุนทรียภาพ/พื้นที่สีเขียว	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -	**ระยะก่อสร้าง** - **ระยะดำเนินการ** - จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด - ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษ เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้า	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		แฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำและการพังทลายของดิน - บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี - จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	
5. มาตรการทั่วไป		**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	**ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ** -

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง - ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ - ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาต	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง - ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง - กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา - หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลง	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		รายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว - ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต - กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย - เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่า	

แบบรายการแสดงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว - เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว - ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง ก่อนดำเนินการก่อสร้าง	

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

ที่ตั้งโครงการ : ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

ชื่อเจ้าของโครงการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ที่อยู่เจ้าของโครงการ : เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

การมอบอำนาจ

( ) เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ

(√) เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

จัดทำโดย

บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

18 ส.ค. 2565

หนังสือฉบับนี้รับรองว่า บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ให้แก่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด เพื่อ ขออนุมัติ/อนุญาตจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กำหนดโดยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กำหนดโดยพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522 ตามคำขอเลขที่ - โดยมีบุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงานและผู้ร่วมจัดทำรายงานดังต่อไปนี้

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ
นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์	.....
นางชีวรัตน์ ศิลปรัตน์	.....

ผู้ร่วมจัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ
นางสาววิทยาภรณ์ คงอยู่	.....
นายการัณยภาส ทวีลาภธนาคม	.....
นางสาวจันทร์ทิพย์ อยู่ดี	.....

.....

(นายจุมพล หมอยาดี)

กรรมการบริหาร

Fourrier Consultans Co.,Ltd.

บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ชื่อ-สกุล/วุฒิการศึกษา	หัวข้อที่ทำการศึกษา	ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน	สัดส่วนผลงานคิดเป็นร้อยละของงานศึกษาจัดทำรายงานทั้งฉบับ	ลายมือชื่อ
1. นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์ วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) ส.บ. (อาชีวอนามัยและความปลอดภัย) วท.ม. (การจัดการสิ่งแวดล้อมอุตสาหกรรม)	- รายละเอียดโครงการ - การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	35	
2. นางชีวรัตน์ ศิลปรัตน์ วท.บ. (เคมีทรัพยากรสิ่งแวดล้อม) วท.ม. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม)	- น้ำเสียและการจัดการ	บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	15	
3. นางสาวจันทร์ทิพย์ อยู่ดี วท.บ (อนามัยสิ่งแวดล้อม)	- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	5	
4. นางสาววิทยาภรณ์ คงอยู่ วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) วท.ม. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม)	- การระบายน้ำฝน - อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย	บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	20	

บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ชื่อ-สกุล/วุฒิการศึกษา	หัวข้อที่ทำการศึกษา	ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน	สัดส่วนผลงานคิดเป็นร้อยละของงานศึกษาจัดทำรายงานทั้งฉบับ	ลายมือชื่อ
5. นายการัณยภาส ทวีลาภธนาคม สถ.บ. (สถาปัตยกรรมและการออกแบบชุมชนเมือง)	- การใช้ประโยชน์ที่ดิน	บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	10	การัณยภาส ทวีลาภธนาคม
6. นางสาววิลาสินี กำเหนิดงาม วท.บ. (สิ่งแวดล้อมเมืองและอุตสาหกรรม)	- การใช้น้ำ - ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	15	วิลาสินี กำเหนิดงาม

แบบแสดงรายละเอียดการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)

ที่ตั้งโครงการ : นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

ชื่อเจ้าของโครงการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

เหตุผลในการจัดเสนอรายงาน

- ☐ เป็นโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....
- ☐ เป็นโครงการที่จัดทำรายงานเนื่องจากมติคณะรัฐมนตรี เรื่อง..... เมื่อวันที่.....(แนบมติคณะรัฐมนตรีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง)
- ☑ อื่น ๆ ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....

การขออนุมัติ/อนุญาตโครงการ

- ☑ รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติ/อนุญาตจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กำหนดโดยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
- ☐ รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี
- ☐ รายงานนี้เป็นโครงการที่ไม่ต้องยื่นขอรับอนุญาตจากหน่วยงานราชการและไม่ต้องขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี
- ☐ รายงานนี้เป็นโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการด้าน (ระบุ).....ที่มีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อประโยชน์สาธารณะ ตามมาตรา 49 วรรคสี่ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561
- ☐ อื่น ๆ (ระบุ) .....

สถานภาพโครงการตามขั้นตอนการเสนอรายงาน (ระบุได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ ยังไม่ได้ก่อสร้าง/ดำเนินโครงการ
- ☑ เริ่มก่อสร้างโครงการแล้ว
- ☐ เปิดดำเนินโครงการแล้ว (โครงการปัจจุบัน)
- ☐ อื่น ๆ (ระบุ) .....

สถานภาพโครงการนี้รายงานเมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2565

รูปถ่ายสถานภาพโครงการ วันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2565

แบบ สวล. ๔

ใบอนุญาต

เป็นผู้มีสิทธิทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษา
และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบกระเทือนต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ใบอนุญาตที่ ๒๕/๒๕๖๒

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๙ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๑๘ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติออกใบอนุญาตฉบับนี้ ให้แก่ บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เพื่อแสดงว่าเป็นผู้มีสิทธิทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษาและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบกระเทือนต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีกำหนด ๓ ปี ตั้งแต่ วันที่ ๑๘ ตุลาคม ๒๕๖๒ ถึงวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ โดยกำหนดเงื่อนไขดังต่อไปนี้

(๑) ไม่มีเงื่อนไข

(๒) .....

(๓) .....

(๔) .....

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๒ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

(นางรวีวรรณ ภูริเดช)
เลขาธิการ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงาน
จากสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565

ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๑๑๓๕๕

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๐ กรกฎาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ. ๕๕๐๒/๕๑๒๔ ลงวันที่ ๒๐ พฤษภาคม ๒๕๖๕

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ ๒)) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามที่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ว่าบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ต่อสำนักงาน กกพ. ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ในประเด็น ๑) ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ๒) การใช้น้ำ ๓) การระบายน้ำฝน ๔) ปริมาณน้ำเสียและการจัดการ และ ๕) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบัน ซึ่งตามประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่องแนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการสิ่งแวดล้อม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับลงวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๔ ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญอันอาจกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สำนักงาน กกพ. จึงได้ส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ซึ่งจัดทำรายงานฯ โดย บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้สำนักงานนโยบายฯ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามขั้นตอน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๒๔/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)
เลขาธิการ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๘๒๒
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2))

ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอนุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

แผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1. แผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมฯ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2540 ซึ่งปัจจุบันสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ใกล้สิ้นสุดสัญญาแล้ว และบริษัทฯ ได้เสนอขอขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ใหม่ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 290 เมกะวัตต์ และปริมาณไฟฟ้าเสนอขาย 60 เมกะวัตต์ จากโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยแบ่งออกเป็น 2 สัญญา แต่ละสัญญามีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขาย 30 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ จากผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ พบว่า การดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบางประการทั้งทางบวกและทางลบ โดยอยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง จึงได้มีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของโครงการต่อไป โดยมาตรการที่จะนำมาใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานดังกล่าวจะจัดทำในรูปของแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Action Plan)

สำหรับมาตรการฯ ที่จะนำมาใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานของโครงการ จะจัดทำในรูปของแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Action Plan) ซึ่งมีการนำเสนอถึงหลักการและเหตุผล วัตถุประสงค์ พื้นที่ดำเนินการ วิธีดำเนินการ ระยะเวลาดำเนินการ หน่วยงานที่รับผิดชอบ การบริหารแผนงานและงบประมาณที่ใช้ในการดำเนินงานที่ชัดเจน ทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ ซึ่งแผนปฏิบัติการของโครงการจะมี ความสอดคล้องกับผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในด้านที่มีนัยสำคัญโดยมีจำนวน ทั้งสิ้น 14 แผน ประกอบด้วย

1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
3) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
4) แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

5) แผนปฏิบัติการด้านด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน

6) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม

7) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

8) แผนปฏิบัติการด้านจัดการกากของเสีย

9) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

10) แผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

11) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

12) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

13) แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

14) แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ซึ่งมีรายละเอียดของแผนปฏิบัติการในด้านต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

1.1 แผนปฏิบัติการทั่วไป

แผนปฏิบัติการทั่วไปเป็นการกำหนดมาตรการในภาพรวมหรือเงื่อนไขต่าง ๆ นอกเหนือจากมาตรการที่กำหนดไว้ในด้านการควบคุมมลพิษหรือความปลอดภัย เช่น มาตรการในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เงื่อนไขต่าง ๆ เมื่อโครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เป็นต้น สำหรับมาตรการตามแผนปฏิบัติการทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง

2) ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ

3) ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

4) ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

6) หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้

* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย

8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

9) เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว

10) ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง ก่อนดำเนินการก่อสร้าง

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.2 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

1) หลักการและเหตุผล

จากการศึกษาพบว่า การดำเนินโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ โดยในการก่อสร้างโครงการ กิจกรรมหลักที่จะส่งผลให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง คือ กิจกรรมการขุดเปิดพื้นที่ เมื่อคาดการณ์ผลกระทบกรณีมีมาตรการฉีดพรมน้ำวันละ 2 ครั้ง พบว่า มีค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 8 ชั่วโมง สูงสุดเท่ากับ 127.373 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดบริเวณภายในพื้นที่โครงการ เมื่อรวมกับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศสูงสุด มีค่าเท่ากับ 264.873 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร (ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่า 137.500 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร คำนวณจากผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง สูงสุดมีค่า 110.000 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A4)) เมื่อเปรียบเทียบค่าที่ได้กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ในพื้นที่ทำงาน พ.ศ. 2520 และสำนักงานบริหารความปลอดภัยและอาชีวอนามัยแห่งชาติ กรมแรงงาน ประเทศสหรัฐอเมริกา (OSHA) พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในสถานที่ทำงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ยังได้ทำการประเมินมลพิษจากการใช้อุปกรณ์และเครื่องจักร/เครื่องยนต์จากกิจกรรมเตรียมพื้นที่ในระยะก่อสร้าง โดยค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) 1 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 19.964 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดบริเวณภายในพื้นที่โครงการ เมื่อรวมค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวกับค่าความเข้มข้นสูงสุดเฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากการตรวจวัด (13.170 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณสถานีนิคมฯ เอเชีย (Asia_AQMs) ซึ่งเป็นสถานีที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 33.134 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ปี มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.967 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดที่บริเวณพื้นที่โครงการ

ค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) 1 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.264 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดที่บริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อรวมค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวกับค่าความเข้มข้นสูงสุดเฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากการตรวจวัด (10.470 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณสถานีนิคมฯ เอเชีย (Asia_AQMs) ซึ่งเป็นสถานีที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด) มีค่าเท่ากับ 11.743 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร ส่วนค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และเฉลี่ย 1 ปี มีค่าเท่ากับ 0.302 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตรและ 0.126 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นบริเวณพื้นที่โครงการ

ค่าความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 405.077 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 229.603 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นบริเวณพื้นที่โครงการ

ค่าความเข้มข้นฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 3.130 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นบริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อรวมกับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศสูงสุด (84.000 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณสถานีนิคมฯ เอเซีย (Asia_AQMs) ซึ่งเป็นสถานีที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด) มีค่าเท่ากับ 87.130 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร ส่วนค่าความเข้มข้นฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 1 ปี มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.336 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดที่บริเวณภายในพื้นที่โครงการ

จากผลการประเมินผลกระทบดังกล่าวข้างต้น จะเห็นได้ว่า กิจกรรมในระยะก่อสร้างจะส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ ณ บริเวณภายในพื้นที่โครงการที่ดำเนินการก่อสร้างเป็นส่วนใหญ่ ดังนั้น การก่อสร้างโครงการจึงมีผลกระทบต่อคุณภาพอากาศของชุมชนในระดับต่ำ

สำหรับในระยะดำเนินการ บริษัทที่ปรึกษาได้ทำการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศกรณีเดินเครื่องวันจันทร์ถึงวันเสาร์ (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต ช่วงเวลา 9.00 น.- 23.00 น. และเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต ช่วงเวลา 23.00 น. - 9.00 น.) จำนวน 4 ปล่อง ซึ่งเป็นกรณีที่จะส่งผลกระทบเลวร้ายที่สุด (Worst Case) โดยผลจากการศึกษาสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

ความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 154.21 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 730500E 1415600N บริเวณเขานั่งยองห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ประมาณ 11.2 กิโลเมตร ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวเมื่อรวมกับค่าความเข้มข้นสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของสถานีตรวจวัดที่ใกล้ที่สุด เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (127.93 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณบ้านพัก ปตท. (BLCP C) (AQMs12)) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 282.14 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 1.91 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 727500E 1411100N บริเวณเขาเนินกระปรอก ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 6.20 กิโลเมตร

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 26.35 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 726500E 1410600N บริเวณเขาเนินกระปรอก ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 5.50 กิโลเมตร ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวเมื่อรวมกับค่าความเข้มข้นสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของสถานีตรวจวัด ที่ใกล้ที่สุด เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (201.55 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (PCD31T) (AQMs6)) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 227.90 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 4.81 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 727500E 1411100N บริเวณเขาเนินกระปรอก ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 6.20 กิโลเมตร

ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 0.51 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 726700E 1405500N บริเวณพื้นที่อุตสาหกรรมรอการใช้ประโยชน์ ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 0.30 กิโลเมตร

(3) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 4.81 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 727500E 1411100N บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 6.20 กิโลเมตร ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวเมื่อรวมกับค่าความเข้มข้นสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของสถานีตรวจวัดที่ใกล้ที่สุด เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (95.00 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณโรงเรียนบ้านเขาห้วยมะหาด (A2)) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 99.81 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 1 ปี ค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 0.51 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 726700E 1405500N บริเวณพื้นที่อุตสาหกรรมรอการใช้ประโยชน์ ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 0.30 กิโลเมตร

ค่าความเข้มข้นจากผลการประเมินคุณภาพอากาศช่วงโรงไฟฟ้าทดแทนเปิดดำเนินการวันจันทร์ถึงวันเสาร์ ด้วยแบบจำลองฯ เมื่อรวมกับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พบว่า ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เมื่อเปรียบเทียบค่าที่ได้กับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (2547) ฉบับที่ 21 (2544) และฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) พบว่า มีค่าความเข้มข้นอยู่ใน

เกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เหมาะสมทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศต่อชุมชนโดยรอบโครงการให้เกิดขึ้นน้อยที่สุด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

- เพื่อติดตามผลกระทบด้านคุณภาพอากาศที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการต่อชุมชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ

- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการและสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ได้แก่ สถานีที่ 1 (A1) วัดประชุมมิตรบำรุง สถานีที่ 2 (A2) โรงเรียนระยองวิทยานิคมอุตสาหกรรม สถานีที่ 3 (A3) บ้านสำนักมะม่วง และสถานีที่ 4 (A4) โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการและสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ได้แก่ สถานีที่ 1 (A1) วัดประชุมมิตรบำรุง สถานีที่ 2 (A2) โรงเรียนระยองวิทยานิคมอุตสาหกรรม สถานีที่ 3 (A3) บ้านสำนักมะม่วง และสถานีที่ 4 (A4) โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

4) วิธีดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย

- ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม

- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง

- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ

- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง

- ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว

- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง

- ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ

- กำหนดให้โครงการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด (จาก 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด (จาก 2 ชุด) ในแต่ละครั้ง และต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศช่วงทดสอบเดินระบบให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้

- ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที
- ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 13.18 กรัม/วินาที

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จะต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้

- ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 0.72 กรัม/วินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 0.20 กรัม/วินาที
- ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 19.92 กรัม/วินาที

ข) ระยะดำเนินการ

การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_X, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

- กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ

- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม

- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ

- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้

* ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง

* ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง

* ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง

- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้ว โครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง

- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว

การจัดการมลพิษทางอากาศ

- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้

* ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่

* ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ

* กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)

- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ

- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที

- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ

- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

ก.1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ตรวจวัดแบบสุ่ม
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)
- ก๊าซออกซิเจน (O_2)
- อุณหภูมิปลายปล่อง
- อัตราการไหลของก๊าซ

(ข) สถานีตรวจวัด : ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (**รูปที่ 1.2-2**)

(ค) วิธีการตรวจวัด : เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด

(ง) ความถี่ : ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) และในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ตรวจวัดแบบสุ่ม
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) หน่วยส่วนในล้านส่วน

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) หน่วย ส่วนในล้านส่วน
- ฝุ่นละออง (TSP) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) หน่วย ร้อยละ
- อัตราการไหล (Flow Rate) หน่วย ลูกบาศก์เมตร/วินาที

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 50,000 บาท/ครั้ง

ก.2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(ก) ดัชนีตรวจวัด :
- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ความเร็วและทิศทางลม
- อุณหภูมิ

(ข) สถานีตรวจวัด :
- จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.2-1**) ได้แก่

สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3)

สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

(ค) วิธีการตรวจวัด :
- TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- ความเร็วทิศทางลม และอุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้ เครื่องมือตรวจวัดความเร็วทิศทางลมและอุณหภูมิ หรือวิธีการตาม US. EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : - ฝุ่นละออง (TSP) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 120,000 บาท/ครั้ง

ข) ระยะดำเนินการ

ข.1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซออกซิเจน (O_2)
- อุณหภูมิปลายปล่อง
- อัตราการไหลของก๊าซ

: ตรวจวัดแบบสุ่ม

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)
- ก๊าซออกซิเจน (O_2)
- อุณหภูมิปลายปล่อง
- อัตราการไหลของก๊าซ

(ข) สถานีตรวจวัด : - ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (**รูปที่ 1.2-2**)

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO_x, O_2 และอัตราการระบาย

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอด เวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก ๆ 1 ปี เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ US. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้

  * System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS

  * Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x และ O_2 จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องโดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง

- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด

(ง) ความถี่ : - ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

- ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) หน่วย ร้อยละ
- อัตราการไหล (Flow Rate) หน่วย ลูกบาศก์-เมตร/วินาที

: ตรวจวัดแบบสุ่ม

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ฝุ่นละออง (TSP) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) หน่วย ร้อยละ
- อัตราการไหล (Flow Rate) หน่วย ลูกบาศก์เมตร/วินาที

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ แบ่งออกเป็น

- ติดตั้งเครื่องมือ CEMS ประมาณ 7,000,000 บาท
- ค่าดูแลซ่อมบำรุง 140,000 บาท/ปี
- การตรวจวัดแบบสุ่มประมาณ 50,000 บาท/ปี

ข.2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง
- ความเร็วและทิศทางลม
- อุณหภูมิ

(ข) สถานีตรวจวัด : จำนวน 4 สถานี (**รูปที่** 1.2-1) ได้แก่

- สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)
- สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยานิคมอุตสาหกรรม (A2)
- สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3)
- สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

(ค) วิธีการตรวจวัด : - TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume

- PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- NO_2 โดยวิธี Chemiluminescence

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- SO_2 โดยวิธี UV-Fluorescence
- ความเร็ว และทิศทางลม โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดความเร็ว และทิศทางลม
- อุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ หรือวิธีการตาม US. EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : - ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : - ฝุ่นละอองรวม (TSP)
หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})
หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)
หน่วย ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)
หน่วย ส่วนในล้านส่วน

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : ค่าตรวจวัด 240,000 บาท/ปี

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.3 แผนปฏิบัติการด้านเสียง

1) หลักการและเหตุผล

กิจกรรมการก่อสร้างโครงการอาจก่อให้เกิดเสียงดังรบกวนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงได้ โดยกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังมากที่สุด คือ การก่อสร้างงานฐานราก ซึ่งจะก่อให้เกิดเสียงดังบริเวณพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด ได้แก่ บริเวณบ้านพักอาศัยอยู่ทางทิศตะวันตกของโครงการ ห่างจากโครงการ ประมาณ 180 เมตร โดยระดับเสียงที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้างทั้ง 4 กิจกรรมหลัก ได้แก่ การเตรียมพื้นที่ งานฐานราก งานก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักร และการปรับปรุงทัศนียภาพ เมื่อนำมารวมกับค่าสูงสุดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านพักอาศัยอยู่ทางทิศตะวันตกของโครงการ ซึ่งมีค่า 47.5 เดซิเบลเอ พบว่า มีค่าระดับเสียงเกิดขึ้นประมาณ 58.2 เดซิเบลเอ (เพิ่มขึ้นจากเดิม 10.7 เดซิเบลเอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไปเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และสำหรับการประเมินระดับเสียงรบกวนในระยะก่อสร้าง พบว่า ค่าระดับการรบกวนมีค่าอยู่ในช่วง 9.6-19.8 เดซิเบลเอ ซึ่งค่าระดับเสียงรบกวนที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างมีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งได้กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนไม่ให้เกิน 10 เดซิเบลเอ ดังนั้น จึงต้องมีการติดตั้งวัสดุลดทอนเสียงเพื่อลดค่าระดับการรบกวนที่เกิดขึ้น โดยเลือกติดตั้งกำแพงเหล็ก 24 ga ความหนา 0.64 มม. (0.025 นิ้ว) ความสูง 3 เมตร ซึ่งเป็นวัสดุที่สามารถลดระดับเสียงลงได้ประมาณ 18 เดซิเบลเอ (Transmission Loss) (Federal Highway Administartion, 2000) ที่ระยะห่างจากจุดก่อสร้างประมาณ 1 เมตร ทำให้เสียงจากโครงการลดลงเหลือ 46.2 เดซิเบลเอ เมื่อรวมกับระดับเสียงจากการตรวจวัดจะมีค่า 49.9 เดซิเบลเอ โดยมีค่าระดับการรบกวนอยู่ในช่วง (-1.4) - 8.1 เดซิเบลเอ ซึ่งค่าระดับเสียงรบกวนน้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

ในระยะดำเนินการของโครงการ พบว่า กิจกรรมการดำเนินงานของโครงการไม่ส่งผลให้ระดับเสียงบริเวณพื้นที่อ่อนไหวบริเวณบ้านพักอาศัยด้านทิศตะวันตกของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากสภาพปัจจุบัน (มีระดับเสียง 47.5 เดซิเบลเอ เท่าเดิม) และระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไปเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และระดับเสียงรบกวนมีค่าอยู่ในช่วง (-6.4) - 7.2 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าน้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ดังนั้น ผลกระทบด้านเสียงในระยะดำเนินการจึงอยู่ในระดับต่ำ

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบด้านเสียงโดยการควบคุมระดับเสียงที่อาจเกิดจากการดำเนินกิจกรรมโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านเสียงทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ และนำผลที่ได้ไปปรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงให้เหมาะสมกับโครงการต่อไป

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : ชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ

- ระยะดำเนินการ : ริมรั้วพื้นที่โครงการ และชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด

- ติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่ตอกเสาเข็ม โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มิลลิเมตร (0.025 นิ้ว) ที่ระดับความสูง 3 เมตร

- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง

- พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง

- ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

- ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ

ข) ระยะดำเนินการ

- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น

- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ

- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ

- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ

- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม

- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง

- ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน

- ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)
- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90)
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)
- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

(ข) สถานีตรวจวัด : จำนวน 1 สถานี (รูปที่ 1.3-1) ได้แก่
ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)

(ค) วิธีการตรวจวัด : International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็มระหว่างการก่อสร้างโดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 35,000 บาท/ครั้ง

ข) ระยะดำเนินการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.)
- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L90)
- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

(ข) สถานีตรวจวัด : จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 1.3-1) ได้แก่
- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)

- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ด้านทิศตะวันตก (N3) และด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : - ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 12,000 บาท/ครั้ง/สถานี

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.4 แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

1) หลักการและเหตุผล

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีความจำเป็นที่จะต้องใช้น้ำใน 2 กิจกรรมหลัก คือ น้ำใช้เพื่อการอุปโภคบริโภคของคนงานก่อสร้าง 21.00 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำใช้ในการล้างอุปกรณ์ก่อสร้างต่างๆ ประมาณ 3.00 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำใช้ในการฉีดพรมบริเวณพื้นที่ก่อสร้างของโครงการจะใช้น้ำสูงสุดประมาณ 62.66 ลูกบาศก์เมตร/วัน เมื่อฉีดพรมน้ำอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน รวมใช้น้ำในกิจกรรมการก่อสร้างประมาณ 86.66 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้โครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างจัดเตรียมน้ำสำรองไว้ให้เพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำ รวมถึงการจัดเตรียมจัดหาและซื้อน้ำดื่มสำหรับคนงานก่อสร้างไว้ตามจุดพักผ่อนที่โครงการกำหนดไว้

ในระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีความต้องการใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ 7,999 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการจะรับน้ำดิบมาจากนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งน้ำดังกล่าวเป็นน้ำใช้ที่จัดสรรไว้เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมเท่านั้น และโครงการจะรับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียสูงสุดประมาณ 5,291 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็น รวมทั้งนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ โดยจะนำมาใช้เป็น (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) ทั้งนี้ การนำไปใช้ประโยชน์จะขึ้นอยู่กับคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา

การใช้น้ำในระยะดำเนินการดังกล่าวมิได้เป็นแหล่งน้ำใช้ของชุมชนบริเวณพื้นที่ศึกษาแต่อย่างใด ดังนั้น การใช้น้ำของโครงการจึงไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการใช้น้ำของชุมชน

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการใช้น้ำในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการของโครงการและกำหนดให้มีการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม

ข) ระยะดำเนินการ

- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ

- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.5 แผนปฏิบัติการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน

1) หลักการและเหตุผล

น้ำเสียในช่วงก่อสร้าง ได้แก่ น้ำเสียจากกิจวัตรประจำวันของคนงาน และน้ำเสียจากกิจกรรมการก่อสร้าง โดยน้ำเสียจากกิจกรรมก่อสร้างส่วนใหญ่เกิดจากการล้างเครื่องมืออุปกรณ์เท่านั้น น้ำเสียในส่วนนี้จึงมีน้อยมาก ส่วนน้ำเสียจากคนงาน เนื่องจากเป็นการทำงานแบบเช้ามา-เย็นกลับ ดังนั้น น้ำเสียจึงเป็นน้ำเสียจากห้องส้วม คาดว่าจะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 16.80 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ โครงการจะจัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอต่อจำนวนคนงาน จะเห็นได้ว่าช่วงก่อสร้างโครงการไม่มีการปล่อยน้ำเสียลงสู่แหล่งน้ำผิวดินในพื้นที่ศึกษา ส่วนน้ำชะล้างทั่วไปจะอาศัยการระเหยและซึมผ่านดิน ดังนั้น ผลกระทบต่อคุณภาพน้ำผิวดินในช่วงก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

สำหรับน้ำทิ้งในระยะดำเนินการของโครงการแบ่งตามการจัดการได้เป็น 2 ส่วน คือ 1) น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการมีปริมาณสูงสุด 3,944.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นสูงสุด 2,398.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานสูงสุด 5.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator สูงสุด 27.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำทิ้งจากถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down Tank) สูงสุด 1,677.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน 2) น้ำทิ้งที่นำกลับมาใช้ในโครงการ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) สูงสุด 609.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุสูงสุด 2,353.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ ซึ่งหากพบว่าคุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามมาตรฐานฯ จะระบายน้ำเข้าสู่บ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จากนั้นจะดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา และกรณีที่ไม่สามารถวิเคราะห์สาเหตุหรือแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ
- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งที่เกี่ยวข้อง ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ บ่อพักน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำฉุกเฉิน บ่อแยกไขมัน และห้องน้ำห้องส้วม และอาคารสำนักงาน

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด

- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ

- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้างต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด

- จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหาร สำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น

ข) ระยะดำเนินการ

- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ

- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด

- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด

- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด

- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ

- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะดำเนินการ

ก.1) คุณภาพระบายน้ำทิ้ง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

* อุณหภูมิ (Temperature)
* ความเป็นกรดและด่าง (pH)
* การนำไฟฟ้า (Conductivity)

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

* อัตราการไหล (Flow Rate)
* อุณหภูมิ (Temperature)
* ความเป็นกรดและด่าง (pH)
* ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)
* ของแข็งแขวนลอย (SS)
* น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)
* คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

(ข) สถานีตรวจวัด : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง **(รูปที่ 1.5-1)**

* จำนวน 1 สถานี บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม **(รูปที่ 1.5-1)**

* จำนวน 1 สถานี บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

* ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

  * ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of water and wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือวิธีการที่ทางหน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

  * ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

  * เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากร-ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 4,000 บาท/ครั้ง/สถานี

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.6 แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม

1) หลักการและเหตุผล

การพัฒนาโครงการจะมีปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นบนเส้นทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3, 36 และ 3191 ที่จะใช้เป็นเส้นทางในการขนส่งเครื่องจักร อุปกรณ์ รวมทั้งวัสดุก่อสร้างและขนส่งพนักงาน โดยเส้นทางคมนาคมดังกล่าวยังสามารถรองรับปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นได้อย่างเพียงพอและสภาพการจราจรไม่มีการเปลี่ยนแปลง ดังนั้น ในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินโครงการจะไม่ส่งผลกระทบต่อสภาพการจราจรบริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม และคาดว่าจะมีผลกระทบต่อเส้นทางที่มีปริมาณจราจรหนาแน่นอยู่ในระดับต่ำ

อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม ประกอบด้วยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เหมาะสม ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ เพื่อให้เกิดผลกระทบด้านคมนาคมจากการดำเนินโครงการน้อยที่สุด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบและป้องกันอุบัติเหตุด้านคมนาคมที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการให้น้อยที่สุด
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านคมนาคม

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้างโครงการ และเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ และเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด
- วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร

- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)

- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด

- จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง

- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด

- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ

- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน

ข) ระยะดำเนินการ

- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด

- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)

- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ

- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ

- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน

- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ
- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง

(ข) สถานีตรวจวัด : - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

(ง) ความถี่ : - ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

ข) ระยะดำเนินการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง

(ข) สถานีตรวจวัด : - เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

(ง) ความถี่ : - ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.7 แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

1) หลักการและเหตุผล

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการจะใช้ระยะเวลาประมาณ 2 ปี โดยการก่อสร้างโครงการจะต้องมีการปรับถมพื้นที่บางส่วน ซึ่งอาจทำให้สภาพการระบายน้ำในพื้นที่เปลี่ยนแปลงไป อย่างไรก็ตามโครงการจะจัดสร้างรางระบายน้ำฝนชั่วคราวพร้อมบ่อตกตะกอนในพื้นที่โครงการก่อนที่จะระบายให้นิคมอุตสาหกรรมจัดการต่อไป รวมทั้งจะไม่ทำการก่อสร้างในช่วงเวลาที่มีฝนตก ดังนั้นจึงคาดว่าผลกระทบต่อการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมจะอยู่ในระดับต่ำ

การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมในช่วงดำเนินการจะแบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ 1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System) และ 2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 38 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ชุด เพื่อบำบัดน้ำฝนปนเปื้อนสูงสุดไม่เกิน 27.6 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งน้ำที่ผ่านการแยกน้ำมันออกแล้วจะไหลไปยังบ่อ Retention Pit ต่อไป

ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมไปยังบ่อหน่วงน้ำของโครงการ จากมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียกำหนดให้โรงงานต้องจัดสร้างบ่อหน่วงน้ำฝนภายในพื้นที่โรงงาน โดยมีขนาด 190 ลูกบาศก์เมตร/เนื้อที่ 1 ไร่ โครงการมีพื้นที่ประมาณ 26.11 ไร่ ต้องการบ่อหน่วงน้ำประมาณ 4,961 ลูกบาศก์เมตร ดังนั้น โครงการจะก่อสร้างบ่อหน่วงน้ำฝนขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อหน่วงน้ำฝนก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป ดังนั้น จึงคาดว่าผลกระทบต่อการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมจะอยู่ในระดับต่ำ

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดปัญหาด้านการระบายน้ำและป้องกันการเกิดน้ำท่วมในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียงทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้างและระบบบำบัดภายในพื้นที่ก่อสร้าง
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ

- จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ

- นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน

- ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที

- ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออก เพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก

ข) ระยะดำเนินการ

- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด

- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน

- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ

- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการและระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.8 แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย

1) หลักการและเหตุผล

กิจกรรมการก่อสร้างอาจทำให้เกิดกากของเสีย ได้แก่ เศษวัสดุจากการก่อสร้าง และมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภค โดยกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้จะขายให้แก่ผู้รับซื้อทั่วไป หรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ใหม่ ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะทำการเก็บรวบรวมเพื่อติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด เมื่อพิจารณาการจัดการขยะของโครงการ ซึ่งจะจัดเตรียมภาชนะและพื้นที่ที่เหมาะสมในการรวบรวมขยะมูลฝอย และส่งไปกำจัดตามที่กฎหมายกำหนด จึงคาดว่าผลกระทบที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำ

ส่วนในระยะดำเนินการจะมีกากของเสียเกิดขึ้น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตและมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน โดยการจัดการกากของเสียในระยะดำเนินงานจะมีการกำจัดอย่างถูกวิธี ทั้งการจัดเก็บเพื่อรอนำไปกำจัด การขนส่ง รวมถึงหน่วยงานที่รับไปกำจัดเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ผลกระทบที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำจึงได้เตรียมมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนการปฏิบัติในด้านการจัดการของเสียทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการให้เป็นไปอย่างเหมาะสม
- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสียที่กำหนดไว้

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้าง
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน
- จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป

- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไปเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป

- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด

- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด

ข) ระยะดำเนินการ

- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด

- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป

- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป

- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่นเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ

- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการโดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด

- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน

- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

กรกฎาคม 2565
หน้า 44/168

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง - ชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง
(ข) สถานีตรวจวัด	:	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ
(ค) วิธีการตรวจวัด	:	- สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง - จดบันทึกการจัดการกากของเสียพร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง - จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน
(ง) ความถี่	:	- 1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

ข) ระยะดำเนินการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต
(ข) สถานีตรวจวัด	:	- บริเวณพื้นที่โครงการ
(ค) วิธีการตรวจวัด	:	- สำรวจและบันทึก
(ง) ความถี่	:	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.9 แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

1) หลักการและเหตุผล

จากการประเมินผลกระทบทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ พบว่า การพัฒนาโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบทั้งทางด้านบวกในการเพิ่มโอกาสจ้างแรงงานท้องถิ่น ส่งเสริมเศรษฐกิจในท้องถิ่นและผลกระทบทางลบ เช่น ผลกระทบทางด้านสังคมจากการเข้ามาของแรงงานต่างถิ่น ความวิตกกังวลในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อม เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ความวิตกกังวลดังกล่าวสามารถลดลงได้ โดยการดำเนินการตามมาตรการฯ ที่ระบุในรายงานฯ อย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างอุตสาหกรรมและชุมชน จึงได้กำหนดแผนการประชาสัมพันธ์โครงการเพื่อเสริมสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องต่อโครงการ นอกจากนี้ ยังรวมถึงการเสนอแผนการรับเรื่องราวร้องเรียนจากชุมชนด้วย

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจของประชาชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ เกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการ ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และสร้างความมั่นใจให้แก่ประชาชนโดยรอบว่าโครงการมีการคำนึงผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นและมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบดังกล่าว

- เพื่อติดตามตรวจสอบการดำเนินงานตามมาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคมทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินโครงการ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้างและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามความต้องการเข้าทำงานเป็นลำดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย

- จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด

- ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง และกำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหา ต่อชุมชนท้องถิ่น

- กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

- ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง

- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน

- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่** 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ

- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าวต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น

- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ

- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม

- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด

ข) ระยะดำเนินการ

- พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น

- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น การส่งเสริมกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม ร่วมสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เป็นต้น

- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวลโดยมีหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษร

- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

- ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ

- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่** 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ

- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น

- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม

- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ

- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน

- แจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริง และสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนนิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

ก.1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)

(ข) กลุ่มเป้าหมาย : ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น (**รูปที่ 1.9-2**)

ค) วิธีการตรวจวัด : การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล

ง) ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 140,000 บาท/ครั้ง

ก.2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ ในระยะก่อสร้าง รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข

ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข

ข) สถานที่ : พื้นที่ก่อสร้างโครงการ และบริเวณโดยรอบ

ค) วิธีการ : บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน

ง) ความถี่ : ตลอดช่วงระยะก่อสร้าง และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

ข) ระยะดำเนินการ

ข.1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)

(ข) กลุ่มเป้าหมาย : ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น **(รูปที่ 1.9-2)**

(ค) วิธีการตรวจวัด : การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล

(ง) ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ข.2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการในระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข

(ข) สถานที่ : พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ

(ค) วิธีการ : บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน

(ง) ความถี่ : ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.10 แผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

1) หลักการและเหตุผล

จากผลการดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนต่อโครงการในขั้นตอนการศึกษา ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า ประชาชนในพื้นที่ศึกษาของโครงการบางกลุ่มยังมีข้อกังวลเกี่ยวกับโครงการ การให้ข้อมูลข่าวสารกับประชาชน รวมถึงให้ประชาชนสามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการจะสามารถลดความวิตกกังวลจากการดำเนินโครงการได้ในระดับหนึ่ง และยังสามารถเป็นช่องทางในการติดต่อสื่อสาร รวมทั้งแลกเปลี่ยนข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะต่าง ๆ ที่มีต่อโครงการ เพื่อให้เกิดความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ ซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นในการพัฒนาโครงการได้เป็นอย่างดี เพื่อสร้างความมั่นใจและเป็นการใช้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างชัดเจนและต่อเนื่อง ดังนั้น แผนปฏิบัติการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์จึงมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลของโครงการแก่ประชาชนได้รับทราบตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และระยะดำเนินการของโครงการอย่างถูกต้องชัดเจนและต่อเนื่อง

- เพื่อติดตามและดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่ชุมชนตลอดการดำเนินโครงการ และชี้แจงช่องทางติดต่อกับโครงการ ซึ่งจะก่อให้เกิดความสัมพันธ์อันดีระหว่างโครงการและชุมชน

- เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ประชาชนในเรื่องการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่าง ๆ

- เพื่อเป็นการสนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน หน่วยงานราชการเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชน

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

- ระยะดำเนินการ : ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

แผนชุมชนสัมพันธ์

- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ

- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม

แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน

- จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน

- จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ เป็นต้น

- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน

- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน

ข) ระยะดำเนินการ

แผนชุมชนสัมพันธ์

เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการและเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้

- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เป็นต้น เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน

- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น

- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน

แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน

เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแลและควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชนดังนี้

- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการ เกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ

- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน

- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมจะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร

- สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility – CSR)

- สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชน และนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน

- จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบของธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility – CSR) เป็นประจำทุกปี

- จัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ทั้งนี้คณะกรรมการชุดดังกล่าวให้เพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการจำนวน 1 คน

1) **วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่ง คราวละ 4 ปี และติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการและขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการฯ ท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน

2) **บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้**

(1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

(2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการ

(3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

(4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น

(5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม

(6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง

(7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน

(8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการทำงานของโครงการ

(9) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม

3) **องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์

- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม

- กรณีที่โครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกร เกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชย แนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

ก.1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่
(ข) กลุ่มเป้าหมาย	:	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่
(ค) วิธีการตรวจวัด	:	บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่
(ง) ความถี่	:	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

ก.2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน
(ข) สถานที่ตรวจวัด	:	พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง
(ค) วิธีการตรวจวัด	:	บันทึกการสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน
(ง) ความถี่	:	ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

ข) ระยะดำเนินการ

ข.1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ข) กลุ่มเป้าหมาย : ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ค) วิธีการตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการ

ข.2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ ทุก 6 เดือน

(ข) สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง

(ค) วิธีการตรวจวัด : บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.11 แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

1) หลักการและเหตุผล

การดำเนินงานในระยะก่อสร้างอาจก่อให้เกิดผลกระทบทางด้านสาธารณสุขและสุขภาพได้หากมีการจัดการระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการได้ไม่เพียงพอและเหมาะสม โดยส่วนใหญ่จะส่งผลกระทบต่อคนงานก่อสร้างที่มีการปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่เป็นหลัก ดังนั้น ทางโครงการและผู้รับเหมาจึงต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและแก้ไขให้มีความครอบคลุมและเหมาะสม

ส่วนในระยะดำเนินการอาจก่อให้เกิดผลกระทบทางด้านสาธารณสุขและสุขภาพได้ โดยเฉพาะผลกระทบต่อพนักงานของโครงการที่มีการปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่ ดังนั้น ทางโครงการจึงต้องมีมาตรการในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบให้มีความครอบคลุมและเหมาะสมเช่นกัน

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านสาธารณสุขและสุขภาพทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้าง
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการและหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน
- กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง

- ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ

- จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ

- ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย

- จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด

- ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ

- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่

- บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภค และสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ข) ระยะดำเนินการ

- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที

- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน

- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน

- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน

- ข้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี

- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะดำเนินการ

ก.1) การติดตามสภาวะทางสุขภาพ

ก.1.1) ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ
(ข) สถานีตรวจวัด	:	ชุมชนใกล้เคียง
(ค) วิธีการรวบรวม	:	รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่
(ง) ความถี่	:	รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง

ก.1.2) พนักงานของโครงการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน
(ข) สถานีตรวจวัด	:	พื้นที่โครงการ
(ค) วิธีการรวบรวม	:	รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน
(ง) ความถี่	:	ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

ก.2) ตรวจสุขภาพทั่วไป

ก.2.1) สำหรับพนักงานใหม่

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ตรวจสุขภาพทั่วไป
- ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด
- ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

(ข) สถานีตรวจวัด : พนักงานใหม่ของโครงการ

(ค) วิธีการรวบรวม : รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ

(ง) ความถี่ : ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด

(จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 3,500 บาท/คน

ก.2.2) สำหรับพนักงานประจำ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ตรวจสุขภาพทั่วไป
- ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด
- ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

(ข) สถานีตรวจวัด : พนักงานประจำของโครงการ

(ค) วิธีการรวบรวม : รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ

(ง) ความถี่ : รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 200,000 บาท/ครั้ง

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.12 แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) หลักการและเหตุผล

การดำเนินการในระยะก่อสร้างอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยได้ โดยส่วนใหญ่จะเกิดขึ้นกับคนงานก่อสร้างเป็นหลัก ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทางโครงการจึงต้องมีมาตรการในการควบคุมการดำเนินงานของผู้รับเหมาให้มีความครอบคลุมและเหมาะสม

ส่วนในระยะดำเนินการ การเดินเครื่องการผลิตไฟฟ้าอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานได้เช่นกัน โดยจะเกิดขึ้นกับพนักงานของโครงการเป็นหลักดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทางโครงการจึงต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและแก้ไขให้เหมาะสม

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและลดแก้ไขผลกระทบด้านการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เกิดขึ้นจากโครงการ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้

• โครงการกำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

- โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข

- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด

- จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม

- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

- จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ

- หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียด รวบรวมสถิติต่าง ๆ

- กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

- จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา

- จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าวต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น

- จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน

- จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน

- กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น

- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว

- กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน

- หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง

- โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด

- อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท

- จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น

- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม

การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง

- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น

- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

- มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย

- มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

ข) ระยะดำเนินการ

มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

- ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด

- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ

- กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น

- จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง

- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)

- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่

- ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน
- การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน
- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
- วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน

- กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ (**รูปที่ 1.12-1** และ**รูปที่ 1.12-2**) ดังนี้

• เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์และกำจัดความเสียหายได้โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ

• เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อมีผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่า แผนที่เตรียมไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือทั้งในด้านกำลังคนและอุปกรณ์จากนิคมฯ ในการควบคุมสถานการณ์

- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี

- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น

- ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น

- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน

- จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป

- จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดที่เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด

- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น

- บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ

- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร

- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ

- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้

- หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น

- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น

- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้

• อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม

• ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย

* ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)

* ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)

* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA

* หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด

* ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น

- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด

- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน

- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้ และการบรรจุ

- ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ

- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน

- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ

- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี

- จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น

- จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที

- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้

  - จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ

- จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น

- จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด

- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ

- จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำเป็นประจำทุกปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำทุกครั้ง โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร

- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
(ข) สถานีตรวจวัด	:	พื้นที่ก่อสร้างโครงการ
(ค) วิธีการตรวจวัด	:	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ

- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(ง) ความถี่ : - ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง
- ปีละ 1 ครั้ง

ข) ระยะดำเนินการ

<u>มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</u>

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ
- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ
- ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน

(ข) สถานีตรวจวัด : พื้นที่โครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ
- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง
(ข) สถานีตรวจวัด	:	บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง
(ค) วิธีวิเคราะห์	:	Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนดและ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
(ง) ความถี่	:	ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ
(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ	:	เดซิเบลเอ
(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	:	80,000 บาท/ครั้ง

เสียงในสถานที่ทำงาน

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)
(ข) สถานีตรวจวัด	:	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(ค) วิธีการวิเคราะห์ : - Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

- Noise Dosimeter หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 2,500 บาท/สถานี/ครั้ง

<u>ความร้อนในสถานที่ทำงาน</u>

(ก) ดัชนีตรวจวัด : อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดประกอบ

(ข) สถานที่ตรวจวัด : บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน

(ค) วิธีการวิเคราะห์ : WBGT Method หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้นำเสนอ : องศาเซลเซียส

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 1,000 บาท/สถานี/ครั้ง

<u>แสงสว่างในสถานที่ทำงาน</u>

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ระดับความเข้มของแสง

(ข) สถานที่ตรวจวัด : บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน

(ค) วิธีการวิเคราะห์ : Lux Meter หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ลักซ์ (Lux)

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 8,000 บาท/ครั้ง (เหมาต่องาน)

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.13 แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

1) หลักการและเหตุผล

ในระยะก่อสร้างจะเกิดความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงได้เนื่องจากกิจกรรมการก่อสร้าง เช่น การก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติ แต่จะเกิดความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงชั่วคราว ซึ่งสามารถจำกัดขอบเขตพื้นที่ในการปฏิบัติงานได้

ส่วนในระยะดำเนินการจากการพิจารณาลักษณะการดำเนินโครงการ พบว่า ความเสี่ยงที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงอาจเกิดขึ้นเนื่องจาก (1) การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (2) การรั่วไหลของสารเคมี และ (3) อันตรายที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ได้แก่ การเกิดการระเบิดของกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไอน้ำ กังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งผลจากการประเมิน พบว่าโอกาสเกิดอันตรายจากเหตุการณ์ดังกล่าวส่วนใหญ่มีโอกาสในการเกิดยาก ซึ่งผลจากการประเมินระดับความเสี่ยง พบว่ามีความเสี่ยงอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ แต่ต้องมีมาตรการในการควบคุม ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่จะเกิดขึ้น ทางโครงการจึงต้องมีการจัดเตรียมมาตรการบริหารความปลอดภัย ตั้งแต่ช่วงออกแบบติดตั้ง จนถึงช่วงดำเนินการ และมีมาตรการในการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่าง ๆ เป็นประจำ เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงาน ชุมชน และสิ่งแวดล้อมมากที่สุด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากการเกิดการรั่วไหล และติดไฟของท่อก๊าซธรรมชาติในพื้นที่โครงการในระยะก่อสร้างและดำเนินการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานตามมาตรการในแผนปฏิบัติการฯ และเฝ้าระวังการเกิดอันตรายร้ายแรง

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้โครงการให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว

- กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้

- พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานาน โดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

- ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน

ข) ระยะดำเนินการ

- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง

- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น

- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ

- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ

- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ

- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น

- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.14 แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

1) หลักการและเหตุผล

กิจกรรมการก่อสร้างก่อให้เกิดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) อย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้จากการติดตั้งอุปกรณ์เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างไรก็ตาม สภาพพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการเป็นพื้นที่เกษตรกรรมและพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งได้มีการจัดสรรที่ดินไว้สำหรับอุตสาหกรรม ดังนั้น ภายหลังมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการจึงไม่ส่งผลกระทบต่อทัศนียภาพและแหล่งท่องเที่ยวโดยรอบโครงการแต่อย่างใด

ประกอบกับโครงการจะการดำเนินการปลูกต้นไม้เพื่อเป็นพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ประมาณ 2,664 ตารางเมตร ซึ่งมีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวสร้างความร่มรื่นแก่พนักงาน แขกผู้มาเยี่ยมเยียน ส่งผลในการช่วยผ่อนคลายความตึงเครียดจากการทำงานของพนักงานและลดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) ได้ระดับหนึ่ง และก่อให้เกิดทัศนียภาพที่ดีต่อบุคคลภายนอก ผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจึงเป็นผลกระทบด้านลบในระดับต่ำ

อย่างไรก็ตาม มีความจำเป็นต้องกำหนดมาตรการดำเนินการด้านสุนทรียภาพที่ชัดเจน เพื่อลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นที่มีความเป็นไปได้มากที่สุด เพื่อโครงการใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานต่อไป

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) แก่ผู้พบเห็นโดยทั่วไป
- เพื่อจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ และแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้พื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะดำเนินการ

- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด (แสดงดังรูปที่ 1.14-1)

- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษ เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน

- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี

- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงามแสดงดังตารางที่ 1.14-1

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะดำเนินการ รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมดังที่กล่าวมาข้างต้น สามารถสรุปเป็นมาตรการทั่วไป มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการแสดงดังตารางที่ 2-1 ถึงตารางที่ 2-5 ตามลำดับ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2))

ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-1 ตารางสรุปมาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	• หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ • หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต แจ้งผลการ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว	- พื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนดำเนินการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ก่อนก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	- รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	- พื้นที่ก่อสร้าง และถนนบริเวณด้านหน้าพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้โครงการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด (จาก 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด (จาก 2 ชุด) ในแต่ละครั้ง และต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศช่วงทดสอบเดินระบบให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ • ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 13.18 กรัม/วินาที	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จะต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ ● ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 0.72 กรัม/วินาที ● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 0.20 กรัม/วินาที ● ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 19.92 กรัม/วินาที	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม)	- ตลอดระยะเวลาทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
2. ด้านเสียง	- กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด - ติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่ตอกเสาเข็ม โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มิลลิเมตร (0.025 นิ้ว) ที่ระดับความสูง 3 เมตร	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
3. ด้านการใช้น้ำ	- กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน	- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหารสำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5. ด้านการคมนาคม	- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	- วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	- ระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออกเพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	- ระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	- กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไป เพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามความต้องการเข้าทำงานเป็นลำดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง และกำหนดระเบียบปฏิบัติเพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหา ต่อชุมชนท้องถิ่น	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดังรูปที่ 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	**แผนชุมชนสัมพันธ์** - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน			
	- จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ เป็นต้น	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย	- คนงานก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่	- พื้นที่พักอาศัยของคนงานก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภค และสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้ • โครงการ กำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานและกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย • จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข • จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด • จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม • ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน • จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ			

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียดรวบรวมสถิติต่าง ๆ • กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) • จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา			
	- จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว ต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง			- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	
	- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้โครงการให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานาน โดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการเพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	**การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ**			
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	• ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง			
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้ว โครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	- โรงไฟฟ้าเดิม	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
B.GRIMM POWER (AIE-MTP) LIMITED

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

Fourtier Consultans Co.,Ltd.

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	**การจัดการมลพิษทางอากาศ**			
	- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้ จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
2. ด้านเสียง	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง(ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
3. ด้านการใช้น้ำ	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559	- บ่อพักน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- - จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ	- บ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- ห้องน้ำห้องส้วม และอาคารสำนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- บ่อแยกไขมัน (Oil Separator)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5. ด้านการคมนาคมขนส่ง	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
6. ด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่นเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น การส่งเสริมกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม ร่วมสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เป็นต้น	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวลโดยมีหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษร	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดังรูปที่ 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ			
	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดังรูปที่ 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- แจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริง และสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	**แผนชุมชนสัมพันธ์** เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการและเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้			
	- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เป็นต้น เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่นในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน** เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแลและควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้			
	- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการ เกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมจะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility – CSR)			
	- สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชนและนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบของธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility – CSR) เป็นประจำทุกปี	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)_ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ทั้งนี้คณะกรรมการชุดดังกล่าวให้เพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการจำนวน 1 คน	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	1) **วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่ง คราวละ 4 ปี และติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการและขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการฯ ท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน 2) **บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้** (1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการ (3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง			

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น (5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม (6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง (7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน (8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการทำงานของโครงการ (9) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม			

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	3) **องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์			
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่โครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกร เกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชย แนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบ เพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการและหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน**			
	- ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ (รูปที่ 1.12-1 และรูปที่ 1.12-2) ดังนี้ • เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์และกำจัดความเสียหายได้โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อมีผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่า แผนที่เตรียมไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือทั้งในด้านกำลังคนและอุปกรณ์จากนิคมฯ ในการควบคุมสถานการณ์			
	- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดที่เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ • อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม • ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย * ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) * ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	-บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA * หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด * ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น			
	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ • จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ • จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น • จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด • กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำเป็นประจำทุกปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำทุกครั้ง โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร			
	- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัย โดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
13. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด (**รูปที่ 1.14-1**)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษ เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
13. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงามแสดงดังตารางที่ 1.14-1	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (รูปที่ 1.2-2)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) และในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume - PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume - ความเร็วทิศทางลม และอุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้ เครื่องมือตรวจวัดความเร็วทิศทางลมและอุณหภูมิ หรือวิธีการตาม US. EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 1.2-1) ได้แก่ - สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) - สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	- International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 1 สถานี (**รูปที่** 1.3-1) ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็มระหว่างการก่อสร้างโดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
3. ด้านคมนาคม	- บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
4. ด้านการจัดการกากของเสีย	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง - ชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง	- สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณแหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง - จดบันทึกการจัดการกากของเสียพร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง - จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- 1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัดและโรงเรียน เป็นต้น (**รูปที่** 1.9-2)	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5.2 **บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะก่อสร้างรวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข**	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงระยะก่อสร้าง และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน					
6.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
6.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกการสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2.5 ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO_x O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก ๆ 1 ปี เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ * System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับ สถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (**รูปที่ 1.2-2**)	- ระบบ CEMS : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา ที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย มลพิษทางอากาศ โดย CEMS (ต่อ)		* Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x และ O_2 จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องโดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง			
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (รูปที่ 1.2-2)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume - PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume หรือวิธีการตาม US.EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด - NO_2 โดยวิธี Chemiluminescence หรือวิธีการตาม US. EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด - SO_2 โดยวิธี UV-Fluorescence - ความเร็วและทิศทางลม โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ	จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.2-1**) ได้แก่ - สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) - สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
2. ด้านเสียง	- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	- International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีที่ทางหน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.3-1**) ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ด้านทิศตะวันตก (N3) และด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน					
3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้ง	- ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง * อุณหภูมิ (Temperature) * ความเป็นกรดและด่าง (pH) * การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ (**รูปที่ 1.5-1**)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย * อัตราการไหล (Flow Rate) * อุณหภูมิ (Temperature) * ความเป็นกรดและด่าง (pH) * ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) * ของแข็งแขวนลอย (SS) * น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) * คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of water and wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือวิธีการที่ทางหน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 1 สถานี - บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ (**รูปที่ 1.5-1**)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
B.GRIMM POWER (AIE-MTP) LIMITED

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

Fourtier Consultants Co.,Ltd.

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านการคมนาคม	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครางการทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5. ด้านการจัดการกากของเสีย	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- สำรวจและบันทึก	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม **6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง**	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น (รูปที่ 1.9-2)	- ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกการสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ **8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ** **8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง**	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียง	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป **8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่**	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ	- พนักงานประจำของโครงการ	- รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	- Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- Noise Dosimeter หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

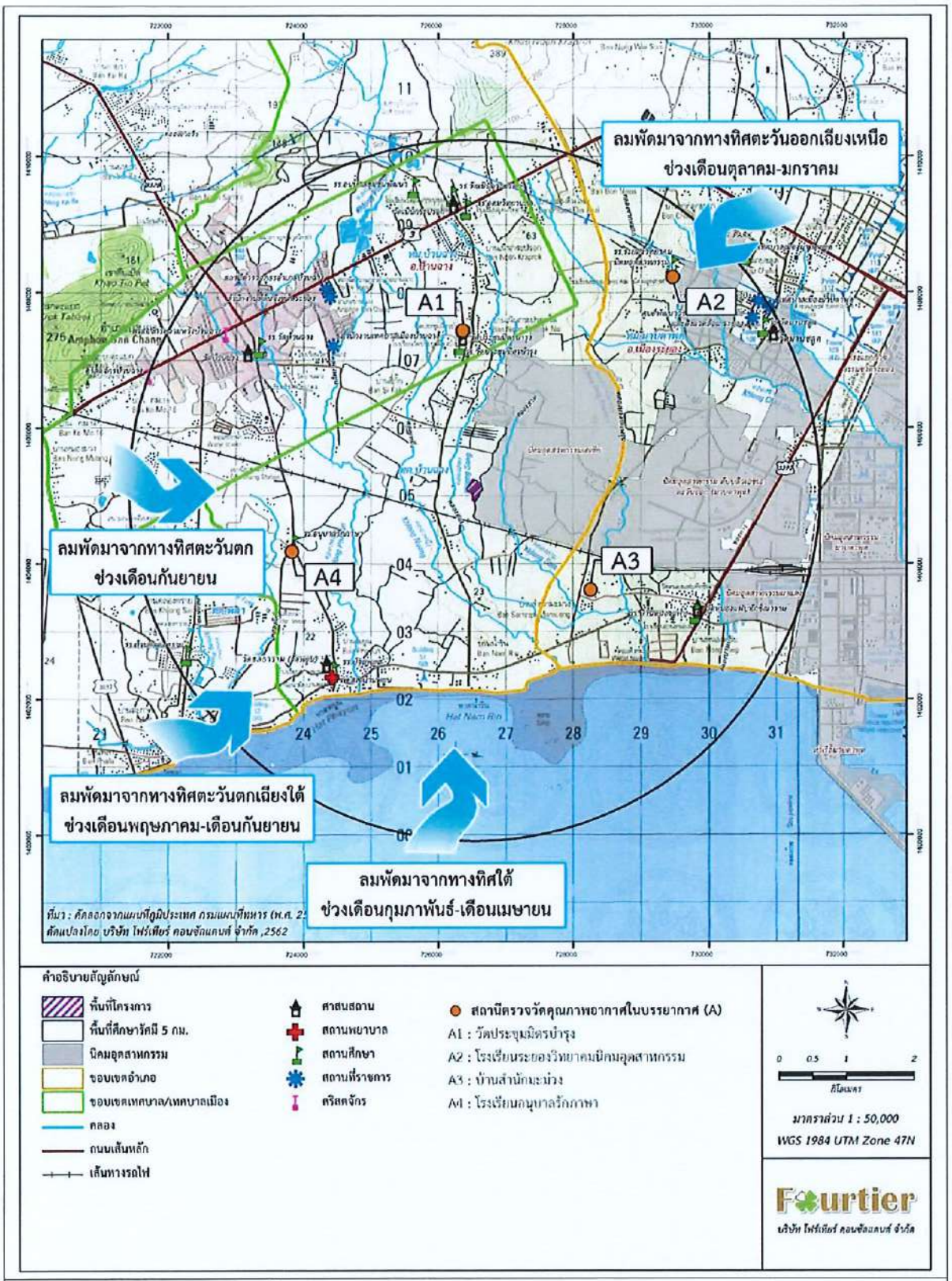
ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- WBGT Method หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.2-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลงชื่อ.....

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)

ผู้รับมอบอำนาจ

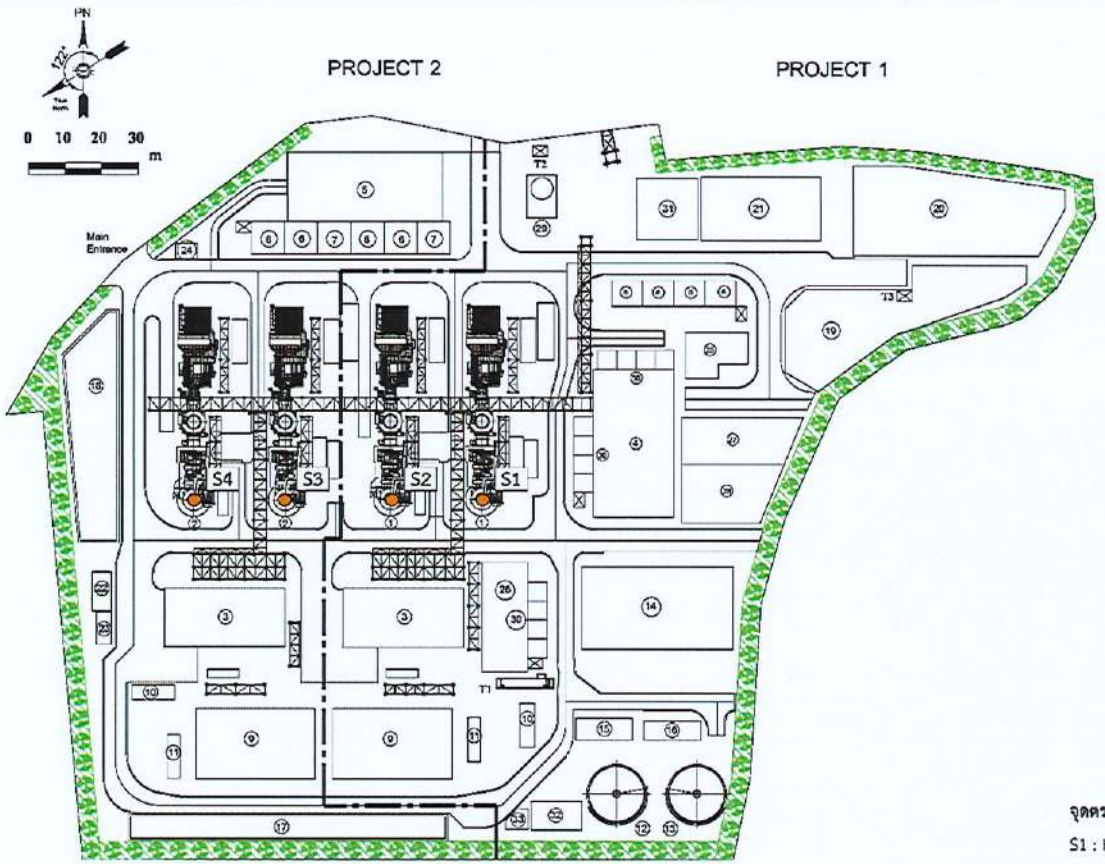
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....

(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)

ผู้ขำนาญการ

บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนท์ จำกัด



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Seperator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (S)

S1 : HRSG 1

S2 : HRSG 2

S3 : HRSG 3

S4 : HRSG 4

รูปที่ 1.2-2 สถานีตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายอากาศของโครงการ

ลงชื่อ.....

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)

ผู้รับมอบอำนาจ

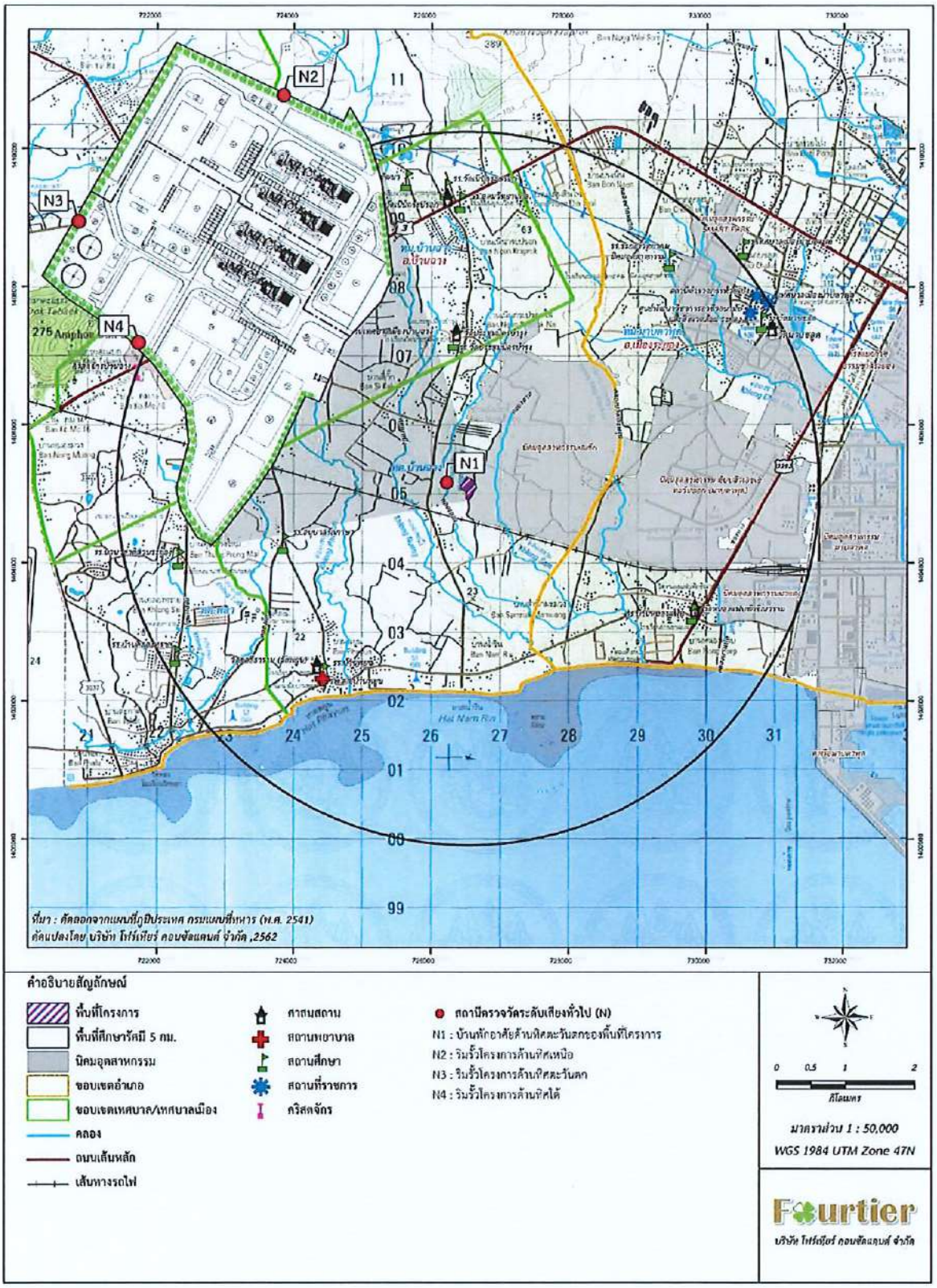
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....

(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)

ผู้ชำนาญการ

บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.3-1 สถานีตรวจวัดระดับเสียง

ลงชื่อ.....

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)

ผู้รับมอบอำนาจ

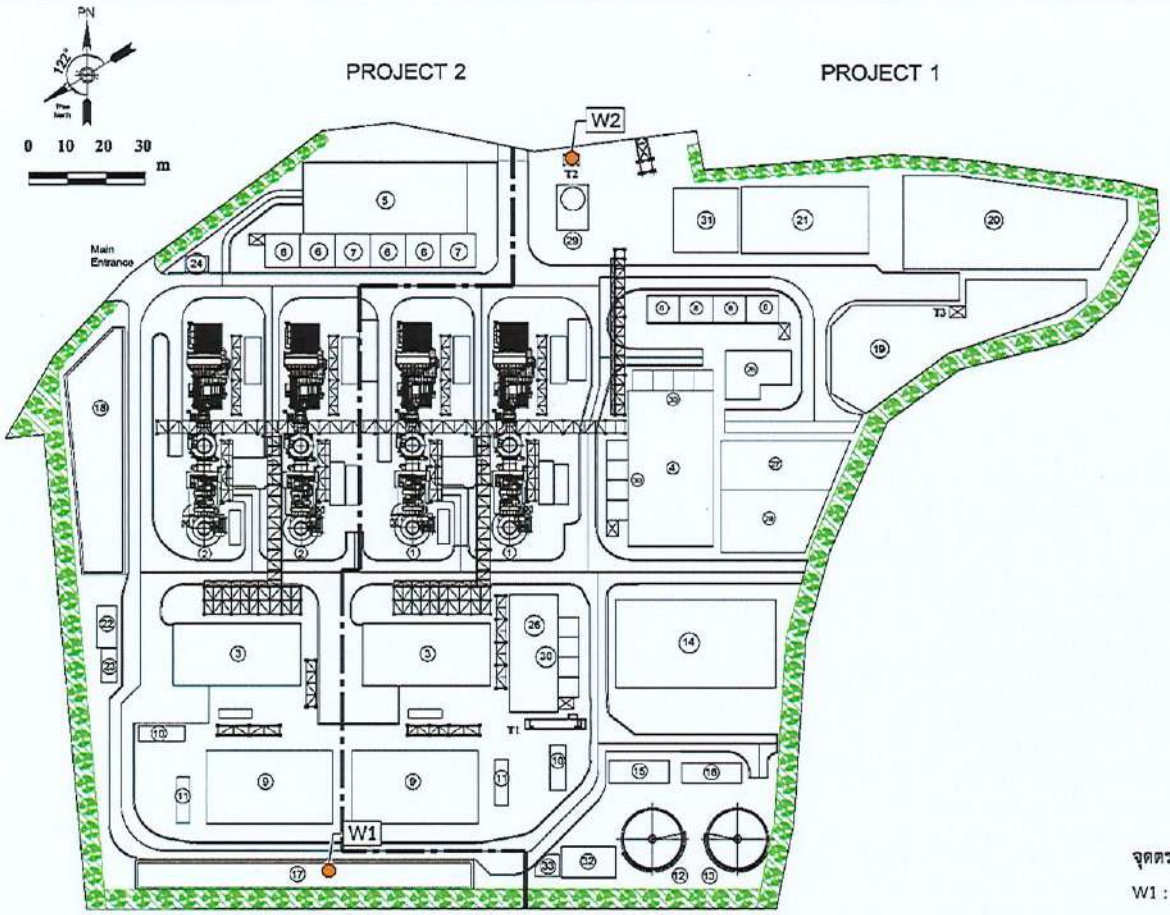
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....

(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)

ผู้ชำนาญการ

บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำ (W)

W1 : บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ

W2 : บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ

รูปที่ 1.5-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ลงชื่อ.....

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)

ผู้รับมอบอำนาจ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
B.GRIMM POWER (AIE-MTP) LIMITED

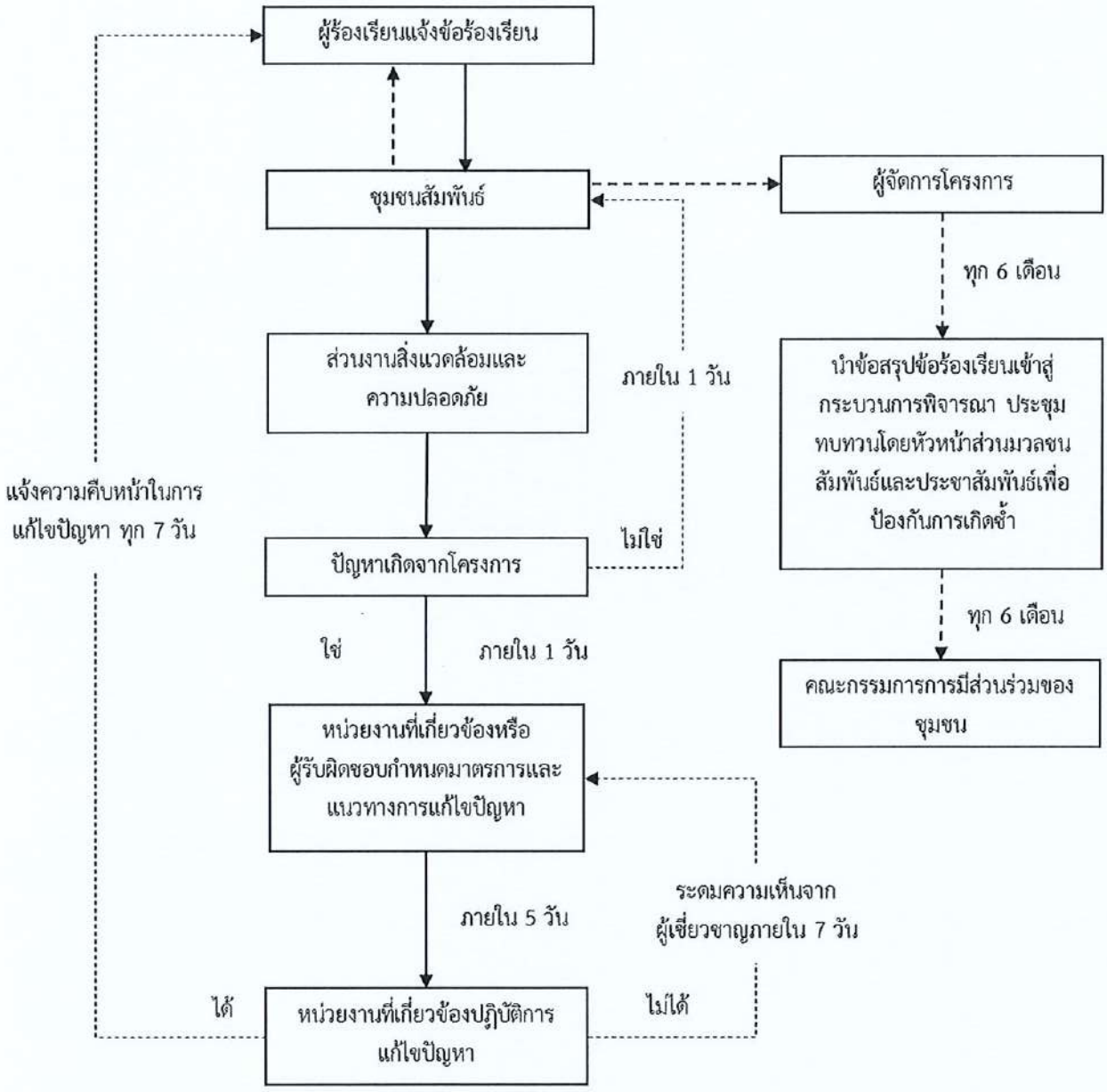
ลงชื่อ.....

(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)

ผู้ชำนาญการ

บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

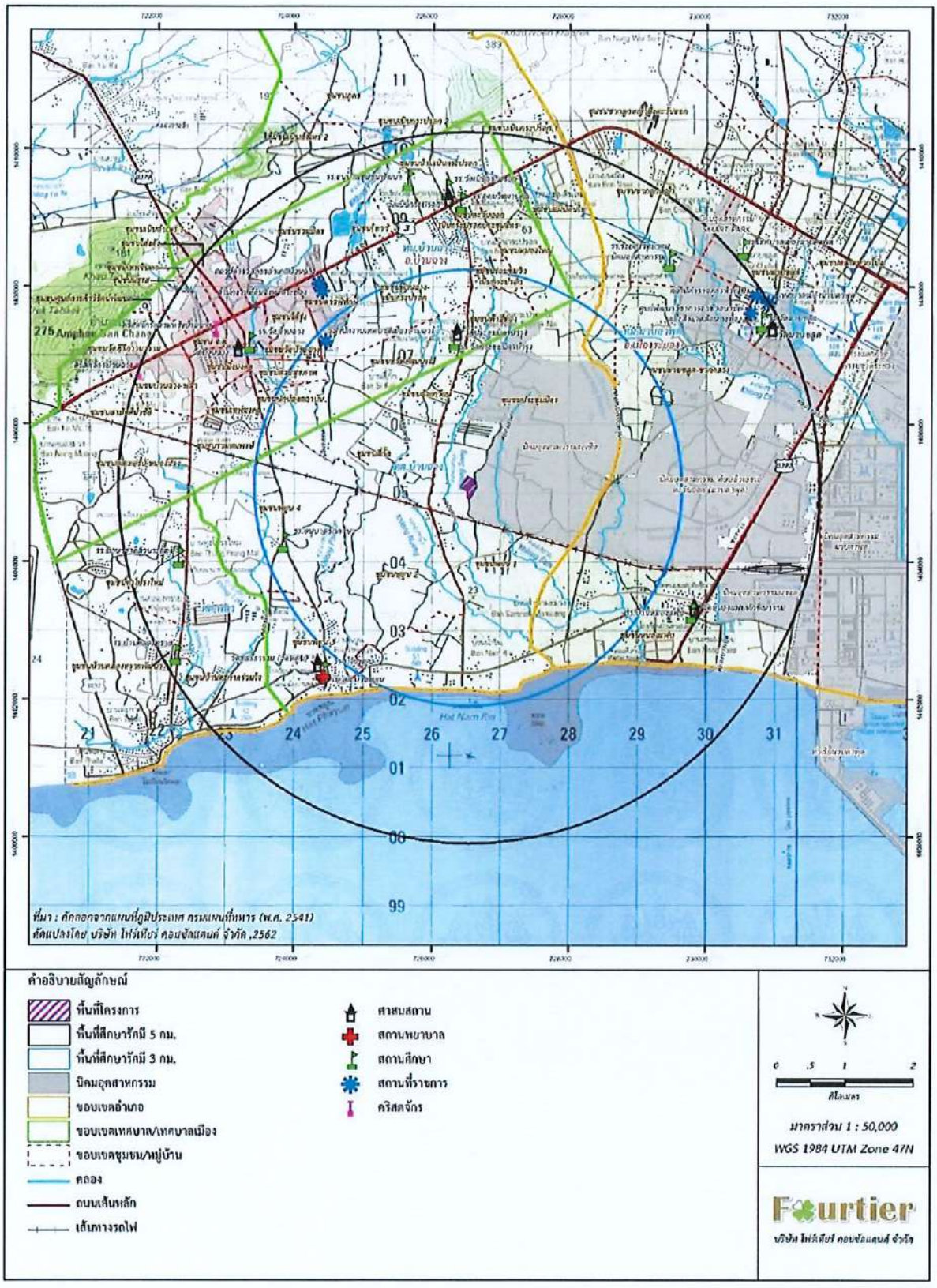
Fourtier Consultans Co.,Ltd.



ช่องทางการร้องเรียน:

1. ตู้รับข้อคิดเห็น
2. หนังสือแจ้งรายงานจากหน่วยงานราชการ
3. ทางวาจาและทางโทรศัพท์
4. แจ้งผ่านผู้นำชุมชน

รูปที่ 1.9-1 ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ



รูปที่ 1.9-2 ที่ตั้งโครงการและขอบเขตพื้นที่ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร

ลงชื่อ.....

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)

ผู้รับมอบอำนาจ

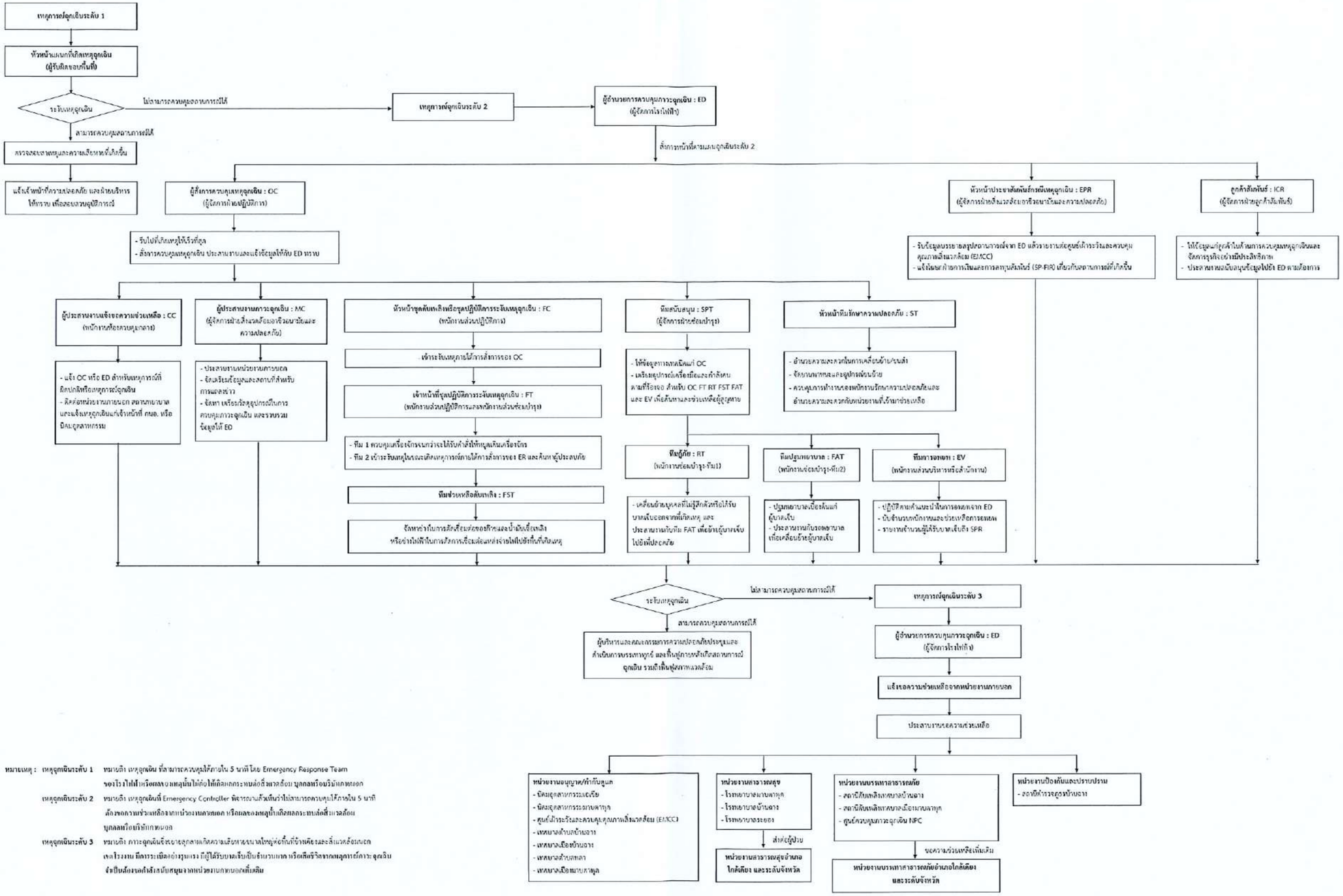
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....

(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)

ผู้ชำนาญการ

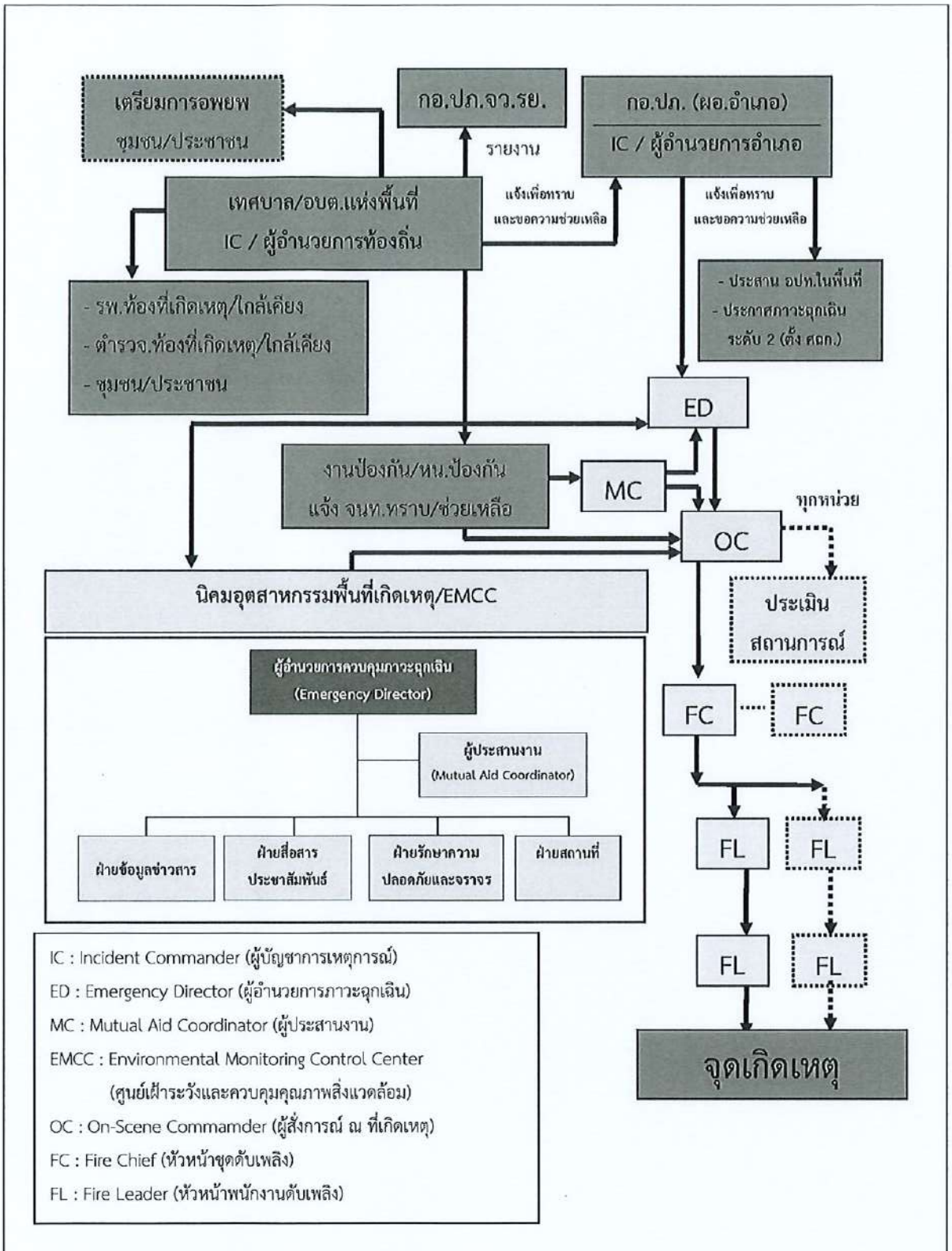
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.12-1 ผังโครงสร้างบัญชาการเหตุฉุกเฉินของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

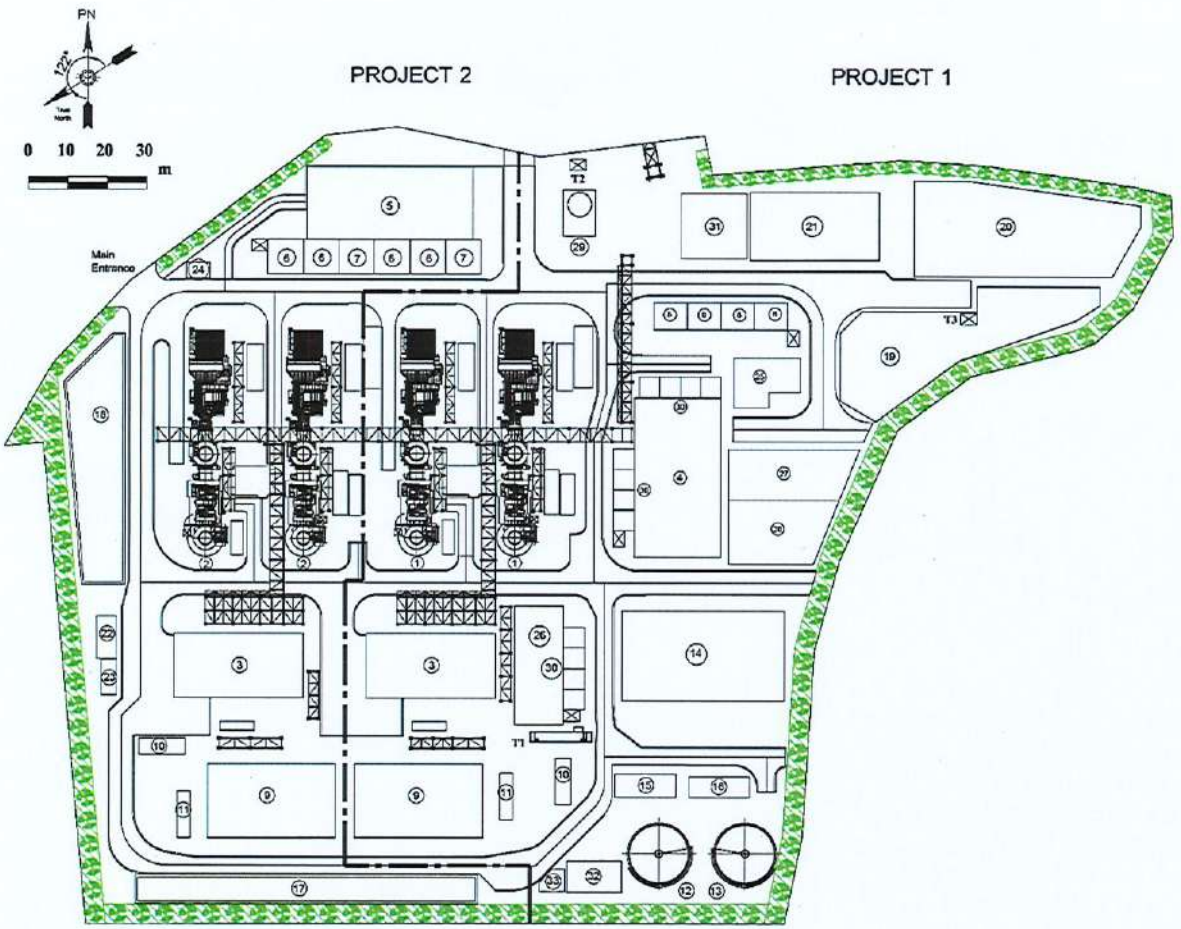
ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.12-2 ผังปฏิบัติการในภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

พื้นที่สีเขียว

รูปที่ 1.14-1 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 1.14-1 แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว

ลำดับที่	รายละเอียดงาน	ความถี่ / ระยะเวลา (เดือน)	ปีที่ 1												ปีถัดไป											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	งานปลูกต้นไม้ (ซื้อจากภายนอก)	4 เดือน	✓	✓	✓	✓																				
2 2.1	งานบำรุงรักษา รดน้ำ	เป็นประจำทุกวัน (เว้นวันฝนตก)	x	x	x	x							x	x	x	x	x	x	x						x	x
2.2	กำจัดวัชพืชรอบต้น	เป็นประจำทุกเดือน	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.3	ปลูกทดแทน กรณีต้นไม้ตาย	เป็นประจำภายใน 1 สัปดาห์	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.4	ใส่ปุ๋ย	เป็นประจำทุก 3 เดือน และก่อนฤดูฝน			x			x			x			x			x			x			x			x
2.5	ตัดแต่งกิ่ง / ลิดกิ่ง	ทุก 6 เดือน						x						x						x						x
3 3.1	งานตรวจติดตาม / ประเมินผล ตรวจติดตามการเจริญเติบโต	ทุก 6 เดือน						o						o						o						o
3.2	ประเมินผลและกำหนดมาตรการเพิ่มเติม	เป็นประจำทุกปี						o												o						

หมายเหตุ

✓ งานปลูกต้นไม้ ซื้อต้นไม้จากภายนอกมาปลูกเมื่อเริ่มปลูกต้นไม้ และกรณีมีต้นไม้ตาย

X งานบำรุงรักษา ประกอบด้วย การรดน้ำ, การกำจัดวัชพืชรอบต้น, การใส่ปุ๋ย, การตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง และ การปลูกทดแทน

o งานตรวจติดตาม/ประเมินผล การตรวจวัดขนาดลำต้น และส่วนสูง เพื่อนำมาประเมินและกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเป็นประจำทุกปีตลอดการดำเนินโครงการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

สารบัญ

			หน้า
บทที่ 1	**บทนำ**		1-1
	1.1	ความเป็นมาของโครงการ	1-1
	1.2	เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	1-3
	1.3	ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ	1-4
	1.4	วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ	1-5
	1.5	สถานภาพโครงการ	1-5
	1.6	ผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-7
บทที่ 2	**การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ**		2-1
	2.1	การใช้ประโยชน์ที่ดิน	2-1
	2.2	การใช้น้ำ	2-14
	2.3	การระบายน้ำฝน	2-37
	2.4	น้ำเสียและการจัดการ	2-44
	2.5	อุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัย	2-56
	2.6	สรุปรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-64
บทที่ 3	**สภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบัน**		3-1
	3.1	คุณภาพอากาศ	3-1
	3.2	อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำผิวดิน	3-9
	3.3	คุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย	3-32
บทที่ 4	**การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม**		4-1
	4.1	ผลกระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ	4-1
	4.2	ผลกระทบต่อการใช้น้ำ	4-1
	4.3	ผลกระทบต่อการระบายน้ำฝน	4-2
	4.4	ผลกระทบต่อคุณภาพน้ำ	4-2
	4.5	ผลกระทบต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัย	4-3
บทที่ 5	**มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม**		5-1

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวก ก	สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1)
ภาคผนวก ข	สำเนาหนังสือขอหารือตำแหน่งการเชื่อมทางเข้าออกหลักของโครงการฯ
ภาคผนวก ค	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564
ภาคผนวก ค-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564
ภาคผนวก ค-3	ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ในระยะก่อสร้างปี พ.ศ. 2564
ภาคผนวก ค-4	สำเนาหนังสือขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อเร้องเรียนจากการดำเนินการโครงการฯ
ภาคผนวก ค-5	สำเนาหนังสือขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ค-6	สำเนาหนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-7	เอกสารการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ง	ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ใช้ประกอบการอนุญาต
ภาคผนวก จ	ผลการประเมินการสะสมค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ภาคผนวก ฉ	สำเนาหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ลงวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2563
ภาคผนวก ช	รายการคำนวณความสามารถในการรองรับน้ำฝนของรางระบายน้ำ
ภาคผนวก ซ	รายการคำนวณขนาดปั๊มสูบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.6-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564	1-9
1.6-2	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564	1-10
1.6-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ความเร็วและทิศทางลม ปี พ.ศ. 2564	1-12
1.6-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ. 2564	1-14
1.6-5	จำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ ปี พ.ศ. 2564	1-17
1.6-6	ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง ปี พ.ศ. 2564	1-18
2.1-1	สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	2-2
2.1-2	การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละบริเวณ	2-7
2.1-3	สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-8
2.2-1	ค่าความเข้มข้นของ TDS รายเดือนในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย พ.ศ. 2562	2-17
2.2-2	แหล่งที่มาของน้ำใช้ และความต้องการน้ำใช้ของโครงการ ก่อนการเปลี่ยนแปลง	2-23
2.2-3	เปรียบเทียบความต้องการน้ำใช้ของโครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง	2-30
2.2-4	ความต้องการน้ำใช้ของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลง	2-30
2.3-1	ความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มฝน-ช่วงเวลา-ความถี่การเกิดของสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติของจังหวัดระยอง	2-38
2.4-1	แหล่งกำเนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการน้ำเสียของโครงการ	2-46
2.4-2	เปรียบเทียบแหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำเสีย ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง	2-50
2.4-3	สรุปปริมาณน้ำทิ้งของโครงการที่ระบายเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ในกรณีต่าง ๆ	2-52
2.5-1	ระบบดับเพลิงของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-60
2.6-1	ข้อมูลเปรียบเทียบก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)	2-65
3.1-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-4
3.2-1	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-15
3.3-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-33

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
5-1	มาตรการที่มีการเปลี่ยนแปลง/แก้ไข	5-2
5-2	ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง	5-4

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.1-1	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)	1-2
1.5-1	สภาพพื้นที่โครงการในปัจจุบัน (วันที่ 20 เมษายน 2565)	1-6
1.6-1	ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปี พ.ศ. 2564	1-13
1.6-2	ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปี พ.ศ. 2564	1-13
1.6-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq_{24\ hr}$) ปี พ.ศ. 2564	1-15
1.6-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ปี พ.ศ. 2564	1-15
1.6-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ปี พ.ศ. 2564	1-16
1.6-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ปี พ.ศ. 2564	1-16
2.1-1	ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 พ.ศ. 2564	2-3
2.1-2	การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ	2-9
2.1-3	ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-10
2.1-4	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-11
2.1-5	แบบแปลนอาคารจัดเก็บน้ำมัน (Oil Storage)	2-12
2.1-6	แบบแปลนทางเข้าออกใหม่	2-13
2.2-1	ผังการใช้น้ำของโครงการ	2-18
2.2-2	ผังแสดงแนวท่อส่งน้ำทิ้งระหว่างโครงการและบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย	2-19
2.2-3	สมดุลน้ำในแต่ละรูปแบบการผลิต ก่อนการเปลี่ยนแปลง	2-22
2.2-4	ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-32
2.2-5	ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-33
2.2-6	ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ (ใช้น้ำดิบในระบบหล่อเย็นทั้งหมด) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-34
2.2-7	ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ (ใช้น้ำดิบในระบบหล่อเย็นทั้งหมด) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-35
2.2-8	ผังแนวท่อส่งน้ำคอนเดนเสท (Condensate Water) ของโครงการ	2-36
2.3-1	เปรียบเทียบระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-41

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.3-2	ผังการระบายน้ำฝนของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-42
2.3-3	แบบแปลนและรูปตัดบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ใหม่	2-43
2.4-1	ผังการจัดการน้ำทิ้ง/น้ำเสียของโครงการ	2-47
2.4-2	ผังแนวท่อน้ำทิ้งของโครงการ	2-48
2.4-3	เปรียบเทียบผังแนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง	2-54
2.4-4	ผังแนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-55
2.5-1	รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการฯ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 ฉบับปี พ.ศ. 2564	2-62
2.5-2	รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ	2-63
3.1-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา	3-2
3.2-1	ลักษณะภูมิประเทศและทิศทางการไหลของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา	3-10
3.2-2	ผลการตรวจวัดปริมาณสารหนูในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-22
3.2-3	ผลการตรวจวัดปริมาณแคดเมียมในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-22
3.2-4	ผลการตรวจวัดปริมาณทองแดงในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-23
3.2-5	ผลการตรวจวัดปริมาณตะกั่วในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-23
3.2-6	ผลการตรวจวัดปริมาณแมงกานีสในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-24
3.2-7	ผลการตรวจวัดปริมาณนิกเกิลในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-25
3.2-8	ผลการตรวจวัดปริมาณสังกะสีในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-25
3.2-9	ผลการตรวจวัดปริมาณโครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-25
3.2-10	ผลการตรวจวัดปริมาณปรอทในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-26
3.2-11	ผลการตรวจวัดปริมาณโคลิฟอร์มทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-27
3.2-12	ผลการตรวจวัดปริมาณแอมโมเนียไนโตรเจนในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-27
3.2-13	ผลการตรวจวัดปริมาณบีโอดีในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-27
3.2-14	ผลการตรวจวัดปริมาณไซยาไนด์ในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-28
3.2-15	ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-28
3.2-16	ผลการตรวจวัดอัตราการไหลของน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-28
3.2-17	ผลการตรวจวัดปริมาณไนเตรทไนโตรเจนในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-29
3.2-18	ผลการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่างในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-29
3.2-19	ผลการตรวจวัดปริมาณฟีนอลในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-29
3.2-20	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-30

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.2-21	ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-30
3.2-22	ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-31
3.3-1	ผลการตรวจวัดปริมาณสารหนูในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-34
3.3-2	ผลการตรวจวัดปริมาณแคดเมียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-34
3.3-3	ผลการตรวจวัดปริมาณแมงกานีสในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-34
3.3-4	ผลการตรวจวัดปริมาณซีลีเนียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-35
3.3-5	ผลการตรวจวัดปริมาณสังกะสีในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-35
3.3-6	ผลการตรวจวัดปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-35
3.3-7	ผลการตรวจวัดปริมาณบีโอดีในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-36
3.3-8	ผลการตรวจวัดปริมาณซีโอดีในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-36
3.3-9	ผลการตรวจวัดปริมาณไซยาไนด์ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-36
3.3-10	ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-37
3.3-11	ผลการตรวจวัดปริมาณฟอร์มาลดีไฮด์ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-37
3.3-12	ผลการตรวจวัดปริมาณฟีนอลในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-37
3.3-13	ผลการตรวจวัดปริมาณคลอรีนอิสระในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-38
3.3-14	ผลการตรวจวัดปริมาณซัลไฟด์ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-38
3.3-15	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-38
3.3-16	ผลการตรวจวัดอัตราการไหลในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-39
3.3-17	ผลการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-39
3.3-18	ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-39
3.3-19	ผลการตรวจวัดของแข็งแขวนลอยทั้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-40
3.3-20	ผลการตรวจวัดปริมาณไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564	3-40
5-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายอากาศของโครงการ	5-5
5-2	สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ	5-6
5-3	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	5-7

บทที่ 1

บทนำ

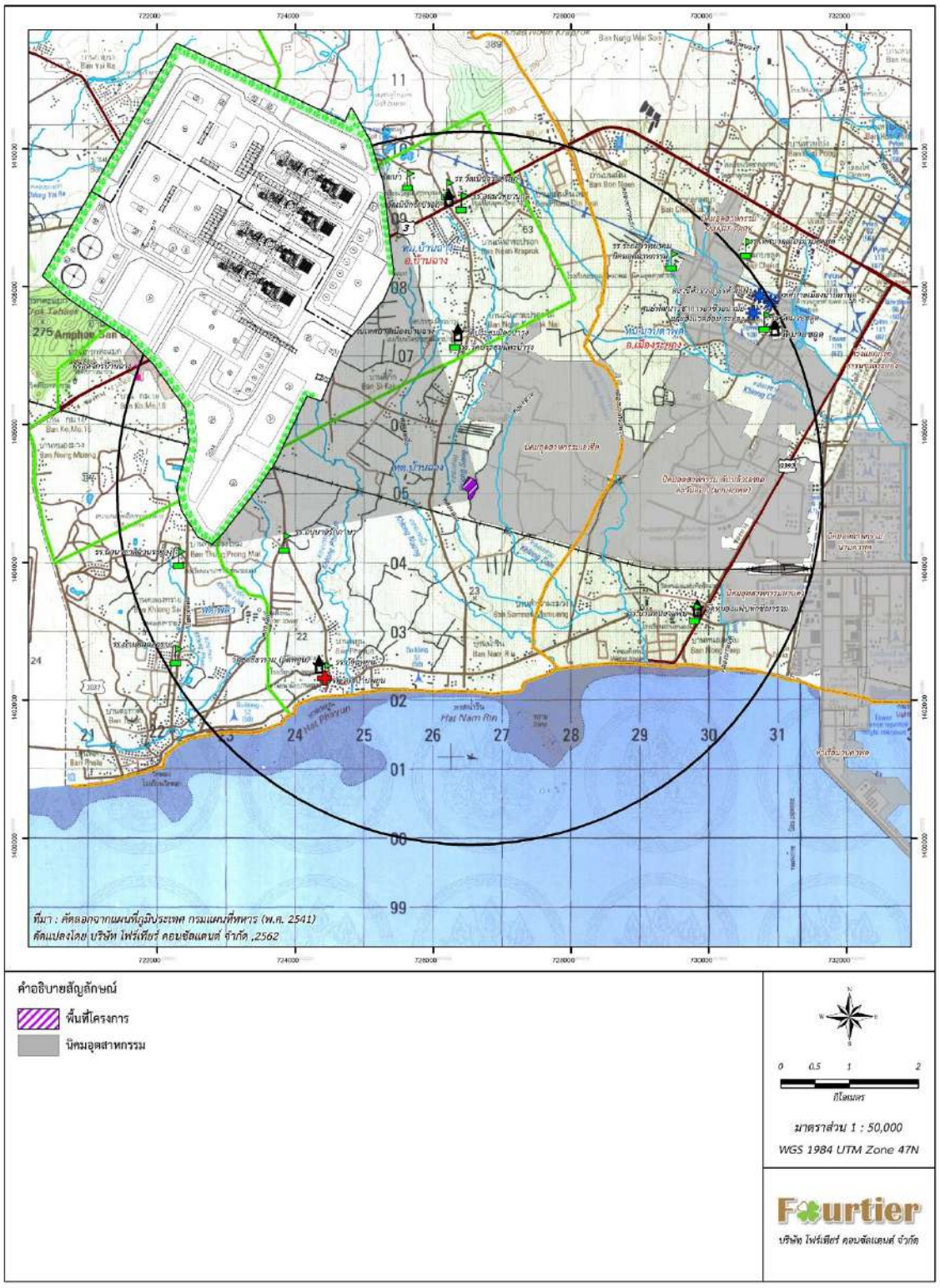
บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 290 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง (**รูปที่ 1.1-1**) โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 60 เมกะวัตต์ ส่วนปริมาณไฟฟ้าที่เหลือรวมทั้งไอน้ำ 120 ตันต่อชั่วโมง โครงการจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และภายในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทั้งนี้ โครงการมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณา และ สผ. ได้แจ้งความเห็นชอบในรายงานฯ ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563 และภายหลังจากที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) ออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail Design) ที่จะทำการก่อสร้าง โดยบริษัทผู้รับเหมาได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการบางประการเพื่อให้เหมาะสมต่อการดำเนินการผลิตไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และความปลอดภัย ในอนาคตมากยิ่งขึ้น ได้แก่ 1) การขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ และการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ การเพิ่มเติมหม้อแปลงไฟฟ้าสำรอง (LV Aux Transformer) การขอยกเลิกถังพักน้ำ (Buffer Tank) และถังเก็บน้ำ (CW Make-up Water Storage Tank) สำหรับใช้ในการหล่อเย็น 2) ระบบระบายน้ำ 3) แนวท่อและขนาดท่อก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ และ 4) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยและจุดรวมพล ซึ่งบริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ เสนอต่อ สผ. พิจารณา และสผ. ได้แจ้งความเห็นชอบในรายงานฯ ดังหนังสือที่ ทส 1009.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 (สำเนาหนังสือเห็นชอบฯ ดัง**ภาคผนวก ก**)

บริษัทฯ ได้ก่อสร้างโครงการแล้วตั้งแต่เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2564 และระหว่างการก่อสร้างโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้รับความเห็นไว้อย่างเคร่งครัด



รูปที่ 1.1-1 ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

1.2 เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ในการเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้ จะมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน 5 ประเด็น ดังนี้

1) ผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน : ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 1 ที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ซึ่งในส่วนพื้นที่กระบวนการผลิต จะนำเสนอเฉพาะเครื่องจักรหลัก ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) เครื่องผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ (HRSG) เป็นต้น มิได้แสดงรายละเอียดและตำแหน่งของอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบในบริเวณพื้นที่ดังกล่าว เช่น พื้นที่อาคารควบคุม HRSG (HRSG Control Building) พื้นที่จ่ายสารเคมีสำหรับ HRSG (HRSG Chemical Dosing) และพื้นที่ตรวจสอบตัวอย่างคุณภาพน้ำ (HRSG Sampling Rack Shed) รวมทั้งแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) ต่าง ๆ ทั้งนี้ ได้คำนวณรวมพื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบดังกล่าวไว้ในสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงทางเข้าออกโครงการใหม่ เนื่องจากทางเข้าออกเดิมที่ออกแบบไว้ขนาด 8 เมตร มีรัศมีวงเลี้ยวไม่เพียงพอสำหรับรถบรรทุกขนาดใหญ่ที่ขนส่งอุปกรณ์เข้ามาในช่วงทำการซ่อมบำรุง และไม่สามารถขยายขนาดทางเข้าออกได้ ดังนั้น โครงการจึงพิจารณากำหนดตำแหน่งทางเข้าออกโครงการใหม่ อยู่ห่างจากทางเข้าออกเดิมประมาณ 110 เมตร และออกแบบให้ทางเข้าออกใหม่มีความกว้างประมาณ 12 เมตร รวมทั้งออกแบบให้มีรัศมีวงเลี้ยวที่เพียงพอสำหรับบรรทุกขนาดใหญ่ (โดยทางเข้าออกใหม่จะอยู่บริเวณที่กำหนดเป็นพื้นที่สีเขียว ซึ่งโครงการได้มีการกำหนดพื้นที่สีเขียวใหม่ที่มีขนาดพื้นที่เท่ากันในบริเวณแนวเขตที่ดินด้านทิศเหนือเพื่อเป็นการทดแทนเรียบร้อยแล้ว) และการใช้ประโยชน์ที่ดินในบางบริเวณให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินโครงการมากยิ่งขึ้น

2) การใช้น้ำ : ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ประสานงานกับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซียและภายในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตได้สูงสุด 120 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งโรงงาน (ลูกค้า) ที่ตกลงทำสัญญาซื้อขายไอน้ำ ประสงค์ที่จะส่งน้ำคอนเดนเสท (Condensate Water) กลับคืนมายังโครงการ (สัญญาการซื้อขายไอน้ำมีการกำหนดปริมาณและคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมาจากลูกค้าแต่ละราย) ดังนั้น โครงการจึงได้วางแผนรองรับการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ (ขึ้นอยู่กับคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา) โดยจะนำมาใช้เป็น (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) รวมทั้ง โครงการมีการปรับปรุงกระบวนการใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยการใช้น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นมาลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) แทน ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ทำให้กระทบต่อการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ เอเชียที่ผ่านการบำบัดแล้วมาใช้งาน ทำให้ในบางกรณีโครงการต้องรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ มาใช้งานเพิ่มขึ้นจากเดิม

3) การระบายน้ำฝน : โครงการจะเพิ่มแนวรางระบายน้ำฝน และเปลี่ยนทิศทางการระบายน้ำฝน ภายในพื้นที่โครงการให้มีความเหมาะสมมากยิ่งขึ้น

4) น้ำเสียและการจัดการ : แก้ไขปริมาณน้ำทิ้งให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงการใช้น้ำ รวมทั้งเปลี่ยนแปลงแนวท่อน้ำทิ้งจากพื้นที่ต่าง ๆ มายังบ่อพักน้ำทิ้ง และจากบ่อพักน้ำทิ้งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งที่เชื่อมต่อกับระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ เอเซีย

5) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย : จากการเพิ่มเติมอาคารเก็บน้ำมัน (Oil Storage) จึงมีการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงเพิ่มเติม

1.3 ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

จากการเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ การใช้น้ำ การระบายน้ำฝน น้ำเสียและการจัดการ และอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ในครั้งนี้ อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ซึ่งเงื่อนไขในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ระบุว่า

“หากบริษัทฯ มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้

- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มี

อำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย"

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จึงได้มอบหมายให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด (ต่อไปจะเรียกว่า "บริษัทที่ปรึกษา") เป็นที่ปรึกษาในการศึกษาและจัดทำ***รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2)*** เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในฐานะหน่วยงานอนุญาตพิจารณาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้พิจารณารายงานฯ แล้ว และมีความเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้กระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ จึงได้นำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับนี้ให้ สผ. พิจารณา ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ต่อไป

1.4 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

การทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานฯ ดังนี้

1) ศึกษารายละเอียดโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลงและเปรียบเทียบกับรายละเอียดโครงการในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

2) ประเมินผลกระทบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่จะเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลง

3) ทบทวนและแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบ ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง

1.5 สถานภาพโครงการ

ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง (**รูปที่ 1.5-1**) โดยมีความก้าวหน้าของการก่อสร้างโครงการประมาณร้อยละ 72.5 และโครงการได้ประสานงานกับสำนักงานเทศบาลตำบลบ้านฉาง เพื่อขอเชื่อมทางเข้าออกโครงการเรียบร้อยแล้ว (**ภาคผนวก ข**)

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 1.5-1 สภาพพื้นที่โครงการในปัจจุบัน (วันที่ 20 เมษายน 2565)

1.6 ผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้าง และจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อหน่วยงานอนุญาต ทั้งนี้ ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564 แสดงดัง**ภาคผนวก ค** สรุปได้ดังนี้

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในระยะก่อสร้าง ที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ ประกอบด้วยมาตรการ 13 ด้าน รวมทั้งหมด 106 ข้อ ดังนี้

(1) มาตรการทั่วไป	จำนวน	7	ข้อ
(2) มาตรการด้านคุณภาพอากาศ	จำนวน	10	ข้อ
(3) มาตรการด้านระดับเสียง	จำนวน	7	ข้อ
(4) มาตรการด้านการใช้น้ำ	จำนวน	1	ข้อ
(5) มาตรการด้านคุณภาพน้ำ	จำนวน	5	ข้อ
(6) มาตรการด้านคมนาคมขนส่ง	จำนวน	9	ข้อ
(7) มาตรการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	จำนวน	5	ข้อ
(8) มาตรการด้านการจัดการขยะมูลฝอย และกากของเสีย	จำนวน	5	ข้อ
(9) มาตรการด้านสังคม-เศรษฐกิจ	จำนวน	11	ข้อ
(10) มาตรการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	จำนวน	6	ข้อ
(11) มาตรการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	จำนวน	9	ข้อ
(12) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	จำนวน	25	ข้อ
(13) มาตรการด้านการประเมินอันตรายร้ายแรง	จำนวน	6	ข้อ

จากการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (**ภาคผนวก ค-1**) แสดงดัง**ตารางที่ 1.6-1** สรุปได้ว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน

2) มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

จากการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (**ภาคผนวก ค-2**) แสดงดัง**ตารางที่ 1.6-2** สรุปได้ว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน โดยผลการตรวจติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะก่อสร้าง มีดังนี้

(1) คุณภาพอากาศ

ก) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) และความเร็วและทิศทางลม โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแสดงดัง**ตารางที่ 1.6-3** **รูปที่ 1.6-1** และ**รูปที่ 1.6-2** สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

(ก) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ในปี พ.ศ. 2564 พบว่า วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.010-0.027 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.015-0.036 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร บ้านสำนักมะม่วง (A3) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.033 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.025 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 1.6-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

มาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ (ข้อ)	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ (ข้อ)			ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
		ครบถ้วน	ไม่ครบถ้วน	ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ	
1. มาตรการทั่วไป	7	7	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
2. มาตรการด้านคุณภาพอากาศ	10	8	-	2	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
3. มาตรการด้านระดับเสียง	7	7	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
4. มาตรการด้านการใช้น้ำ	1	1			- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
5. มาตรการด้านคุณภาพน้ำ	5	5	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
6. มาตรการด้านคมนาคมขนส่ง	9	9	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
7. มาตรการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	5	5	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
8. มาตรการด้านการจัดการขยะมูลฝอย และกากของเสีย	5	5	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
9. มาตรการด้านสังคม-เศรษฐกิจ	11	11	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
10. มาตรการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	6	6	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
11. มาตรการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	9	9	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
12. มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	25	25	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
13. มาตรการด้านการประเมินอันตรายร้ายแรง	6	6	-	-	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
รวม	**106**	**104**	**-**	**2**	

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 1.6-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ (ข้อ)	ผลปฏิบัติตามมาตรการ (ข้อ)			ผลการตรวจวัดเมื่อเทียบกับมาตรฐาน		หมายเหตุ
		ครบถ้วน	ไม่ครบถ้วน	ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ	ผ่าน	ไม่ผ่าน	
1. คุณภาพอากาศ	2	1	-	-	✓	-	-
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ในช่วงทดสอบเดินระบบ	1	-	-	1	-	-	- ยังไม่ได้ดำเนินการทดสอบระบบ เนื่องจากอยู่ในระหว่างก่อสร้าง
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	1	1	-	-	✓	-	-
2. ระดับเสียง	1	1	-	-	✓	-	-
3. คมนาคม	1	1	-	-	-	-	- ไม่ต้องเทียบมาตรฐาน
4. การจัดการกากของเสีย	1	1	-	-	-	-	- ไม่ต้องเทียบมาตรฐาน
5. เศรษฐกิจ-สังคม	2	2	-	-	-	-	- ไม่ต้องเทียบมาตรฐาน
6. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	2	2	-	-	-	-	- ไม่ต้องเทียบมาตรฐาน
7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	2	2	-	-	-	-	-
7.1 รายงานอุบัติเหตุ	1	1	-	-	-	-	- ไม่ต้องเทียบมาตรฐาน
7.2 บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	1	1	-	-	-	-	- ไม่ต้องเทียบมาตรฐาน

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

(ข) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ปี พ.ศ. 2564 พบว่า วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.006-0.017 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.010-0.022 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร บ้านสำนักมะม่วง (A3) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.005-0.018 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.005-0.012 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(ค) ความเร็วและทิศทางลม

โครงการมีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป แสดงดัง**ตารางที่ 1.6-3** มีรายละเอียดดังนี้

- วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) พบว่า ลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.1-4.1 เมตร/วินาที โดยในช่วงครึ่งปีแรกทิศทางลมหลักในพื้นที่ตรวจวัดส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ส่วนในช่วงครึ่งปีหลังทิศทางลมหลักในพื้นที่ตรวจวัดส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก

- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) พบว่า ลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.2-2.7 เมตร/วินาที โดยในช่วงครึ่งปีแรกทิศทางลมหลักในพื้นที่ตรวจวัดส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ส่วนในช่วงครึ่งปีหลังทิศทางลมหลักในพื้นที่ตรวจวัดส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ

- บ้านสำนักมะม่วง (A3) พบว่า ลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.1-27.9 เมตร/วินาที โดยทิศทางลมหลักในพื้นที่ตรวจวัดส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก

- โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) พบว่า ลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ระหว่าง 0.1-4.1 เมตร/วินาที โดยทิศทางลมหลักในพื้นที่ตรวจวัดส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก

ตารางที่ 1.6-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ความเร็วและทิศทางลม ปี พ.ศ. 2564

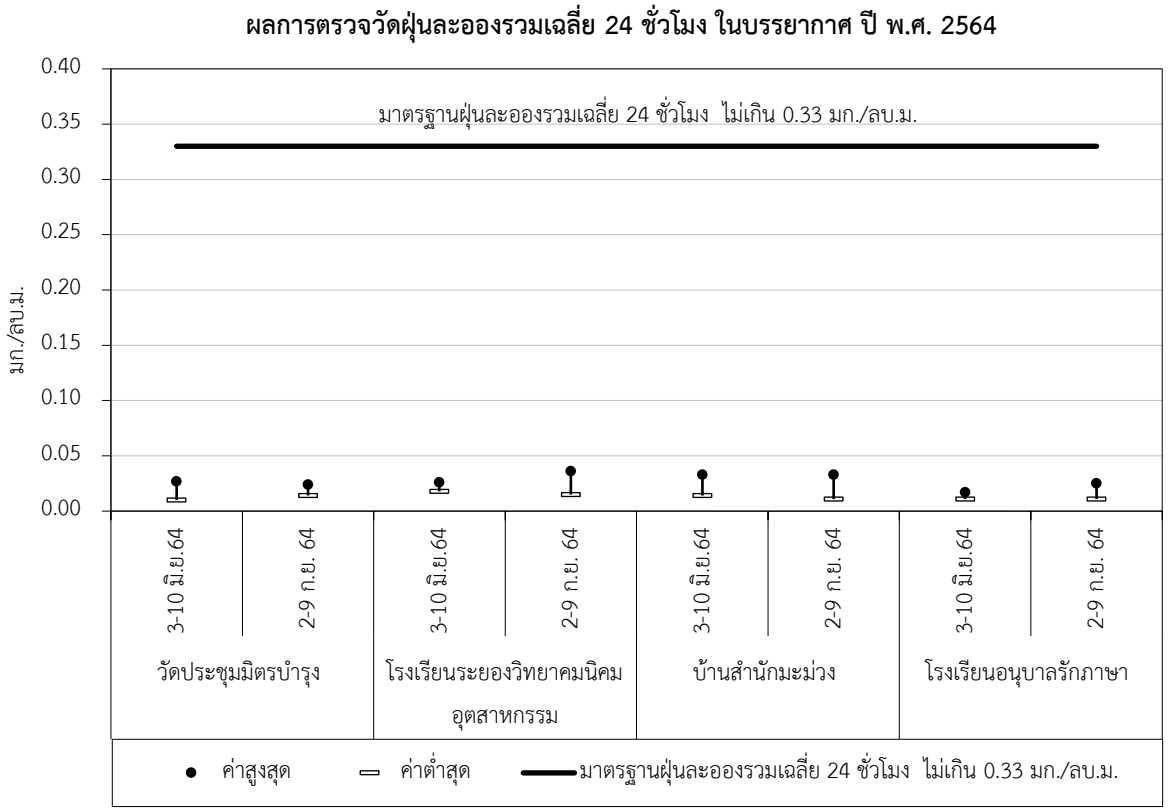
ลำดับ	สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (mg/m^3)			
			ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})	ความเร็วลม (เมตร/วินาที)	ทิศทางลมส่วนใหญ่
1	วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)	3-10 มิถุนายน 2564	0.010-0.027	0.006-0.012	0.2-2.8	ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)
		2-9 กันยายน 2564	0.014-0.024	0.010-0.017	0.1-4.1	ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิษตะวันตก (WSW)
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.010-0.027**	**0.006-0.017**	**0.1-4.1**	-
2	โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)	3-10 มิถุนายน 2564	0.018-0.026	0.015-0.022	0.2-2.7	ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW)
		2-9 กันยายน 2564	0.015-0.036	0.010-0.022	0.2-2.7	ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.015-0.036**	**0.010-0.022**	**0.2-2.7**	-
3	บ้านสำนักมะม่วง (A3)	3-10 มิถุนายน 2564	0.014-0.033	0.009-0.018	0.2-2.8	ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW)
		2-9 กันยายน 2564	0.011-0.021	0.005-0.012	0.1-27.9	ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิษตะวันตก (WSW)
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.011-0.033**	**0.005-0.018**	**0.1-27.9**	-
4	โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	3-10 มิถุนายน 2564	0.011-0.017	0.005-0.012	0.1-3.7	ลมพัดมาจากทิศตะวันตก (W)
		2-9 กันยายน 2564	0.015-0.025	00.011-0.020	0.1-4.1	ลมพัดมาจากทิศตะวันตก (W)
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.011-0.025**	**0.005-0.012**	**0.1-4.1**	-
	มาตรฐาน[1/]		**0.33**	**0.12**	-	-

หมายเหตุ :[1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

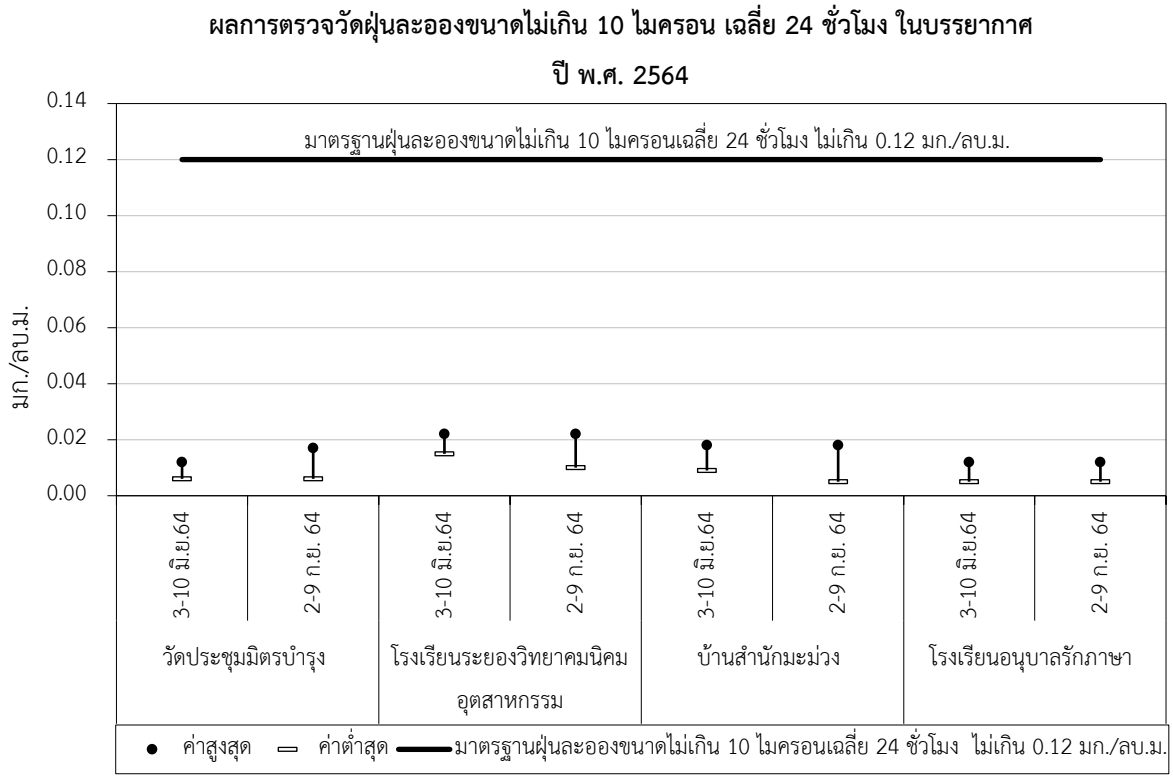
หน่วยงานตรวจวัด : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2564 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.6-1 ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปี พ.ศ. 2564



รูปที่ 1.6-2 ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปี พ.ศ. 2564

(2) ระดับเสียง

ก) ระดับเสียงทั่วไป

โครงการมีการตรวจวัดระดับเสียงในดัชนี ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 1 สถานี ได้แก่ ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) เป็นระยะเวลา 7 วัน ต่อเนื่องกัน ผลการตรวจวัดระดับเสียงแสดงดัง**ตารางที่ 1.6-4 รูปที่ 1.6-3 ถึงรูปที่ 1.6-6** มีรายละเอียดดังนี้

(ก) ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)

จากการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2564 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$) มีค่าอยู่ในช่วง 53.9-62.8 เดซิเบลเอ ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในช่วง 85.1-108.6 เดซิเบลเอ ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{90}) มีค่าอยู่ในช่วง 40.5-57.5 เดซิเบลเอ และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) มีค่าอยู่ในช่วง 58.3-65.3 เดซิเบลเอ

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดดังกล่าวกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่องกำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป พบว่า ทุกสถานีตรวจวัดมีค่าระดับเสียง อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 1.6-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ. 2564

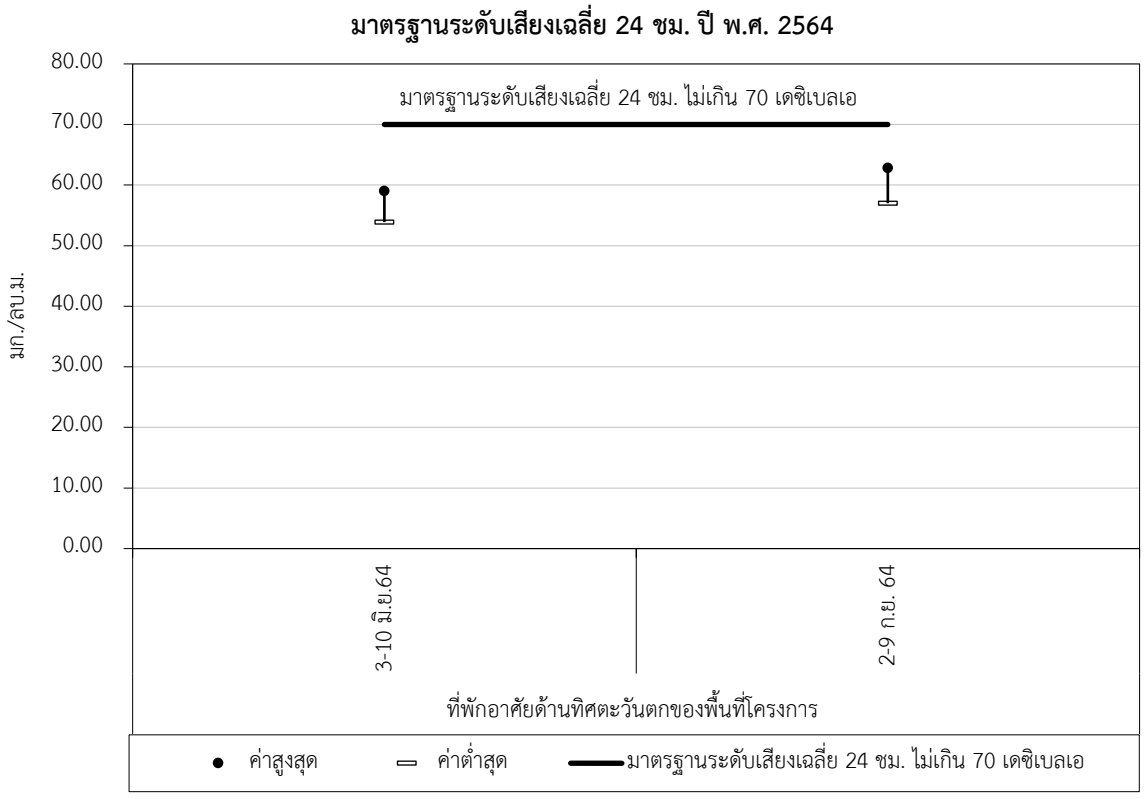
จุดตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)			
		Leq 24 hr.	Lmax	L90	Ldn
ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	3-10 มิถุนายน 2564	53.9-59.0	87.1-94.0	43.1-45.7	58.3-64.1
	2-9 กันยายน 2564	57.0-62.8	85.1-108.6	40.5-57.5	59.5-65.3
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		**53.9-62.8**	**85.1-108.6**	**40.5-57.5**	**58.3-65.3**
ค่ามาตรฐาน[1/]		**70**	**115**	**-**	**-**

หมายเหตุ : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

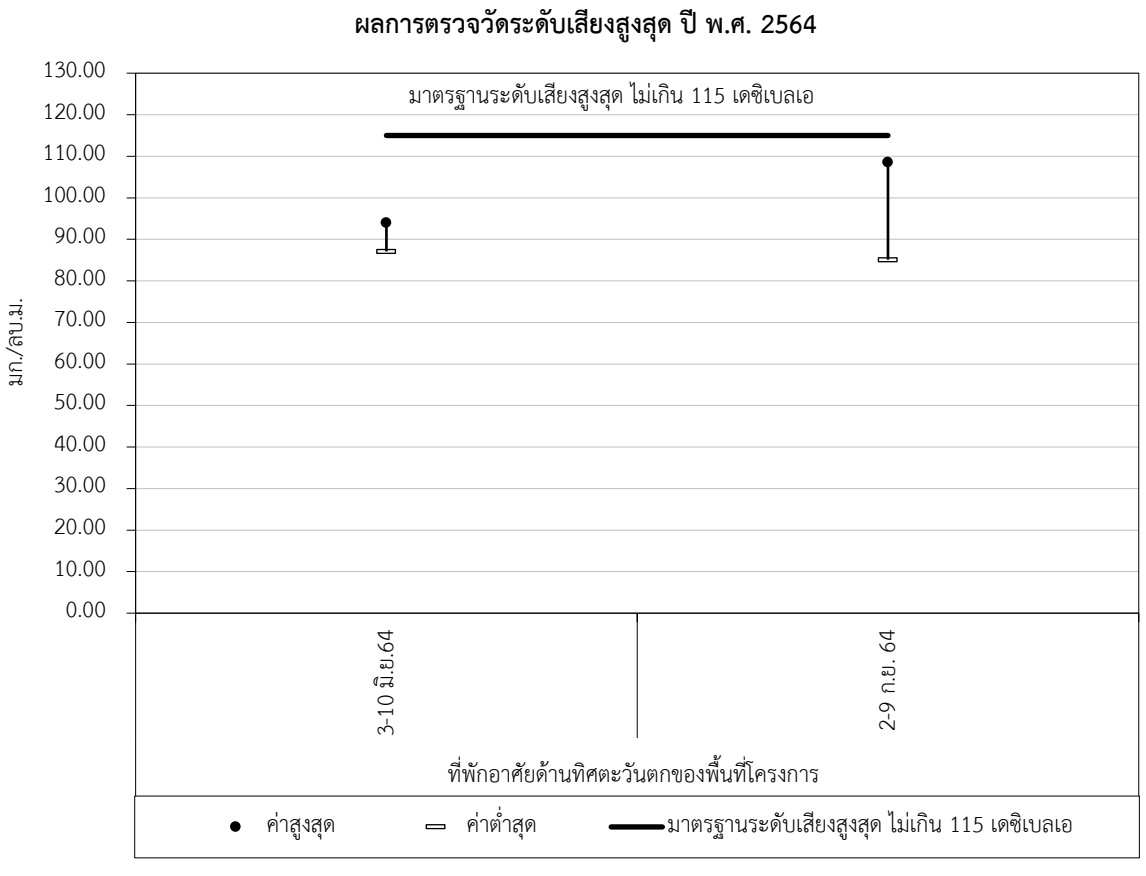
หน่วยงานตรวจวัด : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2564 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

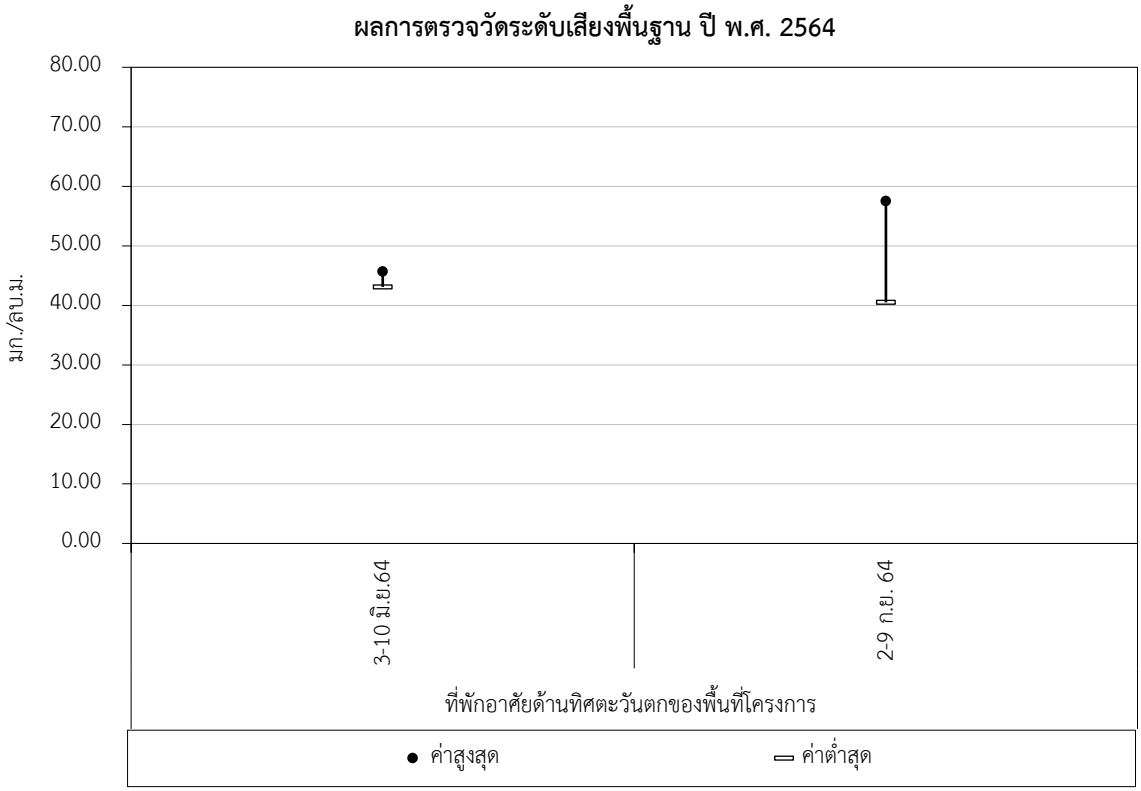
รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



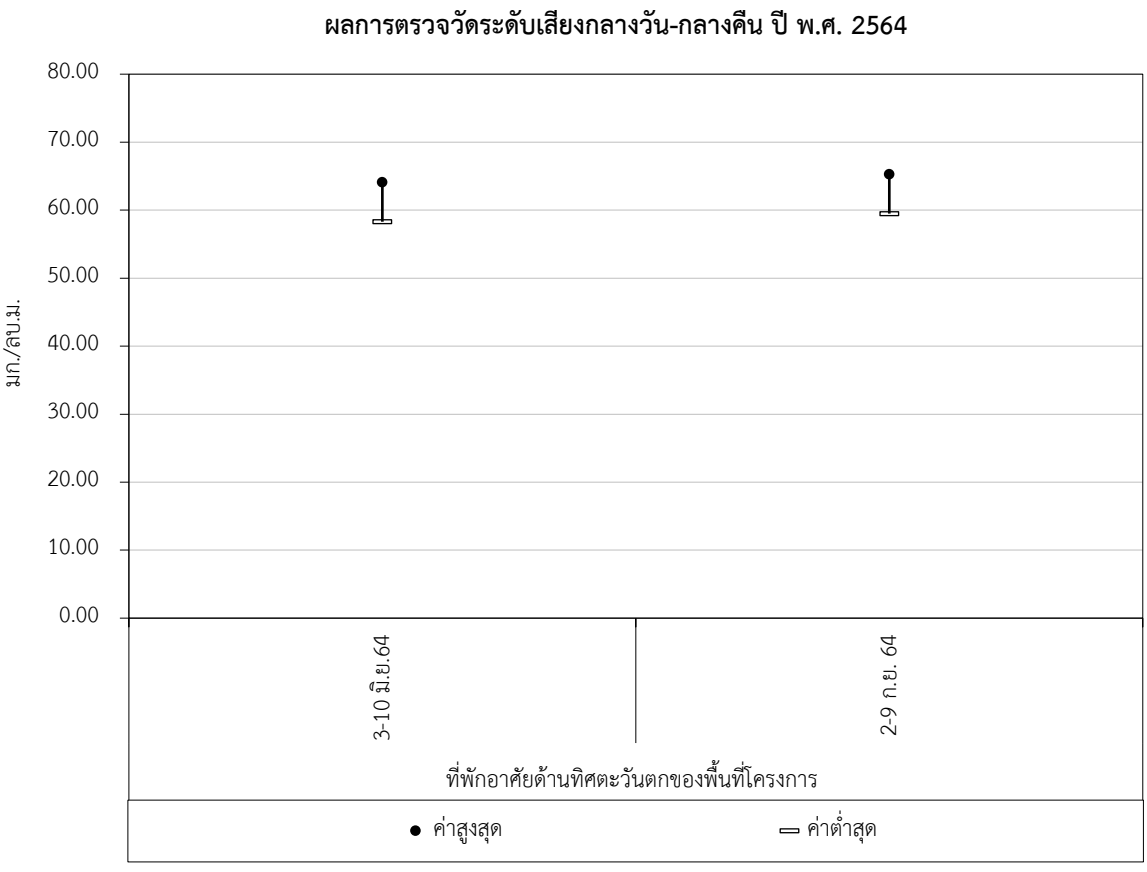
รูปที่ 1.6-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq_{24\ hr}$) ปี พ.ศ. 2564



รูปที่ 1.6-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ปี พ.ศ. 2564



รูปที่ 1.6-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ปี พ.ศ. 2564



รูปที่ 1.6-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ปี พ.ศ. 2564

(3) คมนาคม

โครงการมีการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ และสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งโครงการพร้อมสาเหตุ ในปี พ.ศ. 2564 โดยจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ แสดงดัง**ตารางที่ 1.6-5** และไม่พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ

ตารางที่ 1.6-5 จำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ ปี พ.ศ. 2564

ชนิดรถ	จำนวนยานพาหนะการขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ (คัน)												
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
Air Pump	1	-	-	-	-	-	3	-	2	-	-	-	**6**
Bulldozer D4	-	-	-	-	1	-	5	-	3	-	1	-	**10**
Crane 25 Ton	-	-	2	-	-	1	-	-	1	1	4	2	**11**
Crane 50 Ton	-	-	-	-	1	2	-	-	-	2	4	3	**12**
Crawler Crane	-	-	-	1	-	-	-	1	1	1	7	3	**14**
Dump Truck	-	-	3	-	1	2	5	9	7	3	6	3	**39**
Excavator	-	2	-	-	1	2	1	4	9	2	7	2	**30**
Hiab	-	3	-	1	-	-	1	1	-	6	7	-	**19**
Hydraulic Excavator	-	1	-	-	-	1	2	3	-	3	4	2	**16**
hydraulic rig machine (Pre-bore)	-	-	-	-	-	1	2	1	-	1	-	3	**8**
Mobine Crane	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	5	2	**9**
Motor Grader	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	20	3	**26**
Pick up	-	-	-	-	1	1	-	-	-	-	7	7	**16**
Pile Driver Machine	-	-	-	-	2	1	2	1	1	3	3	-	**13**
Roller Compactor	-	-	-	-	1	1	3	-	5	-	-	-	**10**
RomaRig(RIG.3)	-	-	-	-	1	-	-	-	1	-	-	-	**2**
Tractor	-	3	-	-	-	-	3	-	-	3	1	-	**10**
Trailer	-	-	4	-	-	-	5	-	-	5	3	-	**17**
รวม	**1**	**10**	**12**	**2**	**8**	**14**	**32**	**21**	**24**	**30**	**79**	**30**	**263**

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2564 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(4) การจัดการกากของเสีย

โครงการได้มีการจดบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง ตั้งแต่เริ่มกิจกรรมการก่อสร้างในเดือนมกราคม พ.ศ. 2564 ซึ่งมีชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้างแสดงดัง**ตารางที่ 1.6-6** สรุปได้ว่ามีขยะทั่วไปที่เกิดขึ้น 42,744 กิโลกรัม ปริมาณขยะรีไซเคิลเกิดขึ้น 11,111 กิโลกรัม ปริมาณของเสียและเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้างทั้งหมด 2,633,300 กิโลกรัม และขยะอันตรายเกิดขึ้น 166 กิโลกรัม

ตารางที่ 1.6-6 ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง ปี พ.ศ. 2564

เดือน	ปริมาณกากของเสีย และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง (กิโลกรัม)				
	ขยะทั่วไป	รีไซเคิล	ของเสียและเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง	ขยะอันตราย[1/]	รวม
มกราคม	262	23	185	0	470
กุมภาพันธ์	146	36	10	0	192
มีนาคม	322	45	42	0	409
เมษายน	277	60	69	0	406
พฤษภาคม	342	76	100	0	518
มิถุนายน	415	121	20,396	0	20,932
กรกฎาคม	3,059	687	140,042	0	143,788
สิงหาคม	4,195	1,043	234,042	12	239,292
กันยายน	5,867	1,439	354,043	24	361,373
ตุลาคม	7,411	1,947	488,113	32	497,503
พฤศจิกายน	9,783	2,664	663,129	42	675,618
ธันวาคม	10,665	2,970	733,129	56	746,820
รวม	**42,744**	**11,111**	**2,633,300**	**166**	**2,687,321**

หมายเหตุ [1/] ระหว่างเดือนมกราคม-กรกฎาคม 2564 ไม่มีขยะอันตรายเกิดขึ้น

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2564 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(5) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

ก) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม

โครงการจัดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โดยได้ทำการคัดเลือกตัวอย่างที่ใช้ในการสำรวจเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 534 ตัวอย่าง จำแนกเป็น 1) กลุ่มประชาชน 432 ตัวอย่าง 2) กลุ่มผู้นำชุมชน 78 ตัวอย่าง และ 3) กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 24 ตัวอย่าง ดังนี้

จากผลการสำรวจข้อมูลของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับการรู้จักโรงไฟฟ้า และความรู้เกี่ยวกับประเภทของเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้าใช้ในการผลิตไฟฟ้า พบว่ากลุ่มประชาชน ร้อยละ 5.09 กลุ่มผู้นำชุมชน ร้อยละ 3.85 และกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ร้อยละ 29.17 นั้นไม่รู้จักโรงไฟฟ้าเลย นอกจากนี้กลุ่มตัวอย่างที่ไม่ทราบว่าโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงประเภทใดในการผลิตไฟฟ้านั้นยังคงมีสัดส่วนที่สูงอยู่ กล่าวคือกลุ่มตัวอย่างประชาชนที่ไม่ทราบว่าโรงไฟฟ้าใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 51.62 ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนที่ไม่ทราบ ร้อยละ 33.33 ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องที่ไม่ทราบ ร้อยละ 29.17 ซึ่งแสดงให้เห็นว่าชุมชนและหน่วยงานยังคงมีการรับรู้เกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ในระดับที่น้อยมาก ดังนั้น โครงการจะต้องมีการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการผ่านช่องทางที่ชุมชนและหน่วยงานสะดวกและสามารถเข้าถึงได้ง่าย ซึ่งจากผลการสำรวจพบว่าควรเน้นการประชาสัมพันธ์ผ่านช่องทางผู้นำชุมชน ช่องทางโซเชียลมีเดีย ได้แก่ Line และ Facebook ช่องทางเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า รวมถึงการประชาสัมพันธ์ผ่านทางเอกสารประชาสัมพันธ์หรือทางโทรศัพท์ซึ่งยังคงเป็นช่องทางที่ประชาชนและผู้นำชุมชนจำนวนมากสะดวกรับข้อมูลข่าวสารจากโรงไฟฟ้า

ด้านข้อมูลเกี่ยวกับสภาพสิ่งแวดล้อมที่ต้องการการแก้ไข พบว่ากลุ่มประชาชน ร้อยละ 25.46 และกลุ่มผู้นำชุมชน ร้อยละ 28.21 แจ้งว่ามีปัญหาสิ่งแวดล้อมในชุมชนซึ่งต้องการการแก้ไข ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ร้อยละ 54.17 แจ้งว่าเคยได้รับทราบปัญหาเรื่องร้องเรียนจากประชาชนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อม ซึ่งเมื่อพิจารณาถึงแหล่งกำเนิดหรือสาเหตุของปัญหาที่กลุ่มตัวอย่าง ระบุ พบว่าปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมเกือบทุกเรื่องที่เกิดขึ้นนั้นส่วนหนึ่งมีสาเหตุมาจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งแม้ว่ากลุ่มตัวอย่างจะไม่ได้ระบุเจาะจงว่าเป็นเพราะโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ก็ตาม ดังนั้น ทางโครงการจะมีการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด และปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัด เพื่อลดปัญหาสิ่งแวดล้อมอันมีสาเหตุมาจากโรงไฟฟ้า

รายละเอียดสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แสดงดัง**ภาคผนวก ค-3**

ข) การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการได้รายงานผลการรับเรื่องร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ว่าไม่พบข้อร้องเรียนต่าง ๆ จากชุมชนแต่อย่างใด

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้สอบถามเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ ไปยังเทศบาลตำบลบ้านฉาง ซึ่งเป็นหน่วยงานท้องถิ่นที่รับผิดชอบพื้นที่ตั้งโครงการและโดยรอบ และนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งจากการตรวจสอบข้อมูลเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินการโครงการฯ ไม่พบว่ามีเรื่องร้องเรียนของโครงการแต่อย่างใด (**ภาคผนวก ค-4**)

(6) ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้บันทึกกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง และตามมาตรการที่โครงการจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยานั้น โครงการได้ประสานงานเข้าร่วมคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนกับการนิคมอุตสาหกรรมประเทศไทย (กนอ.) เรียบร้อยแล้ว แสดงดัง**ภาคผนวก ค-5**

ทั้งนี้ คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรมโครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ได้มีมติให้มีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะก่อสร้าง (คำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ สน.อซ. 001/2563 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี 1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง) แสดงดัง**ภาคผนวก ค-6**

โครงการได้นำเสนอผลการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะก่อสร้าง เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2564 สรุปสาระสำคัญในการประชุมคณะกรรมการฯ ได้ดังนี้ (**ภาคผนวก ค-7**)

ก) รับทราบการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ข) รับทราบการรายงานผลการดำเนินการของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ค) เสนอแนะให้โครงการนำไปปฏิบัติต่อไป เช่น ความปลอดภัยในการคมนาคมขนส่ง การเฝ้าระวังการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) การรายงานข้อมูลคนงานในระยะก่อสร้างให้ผู้นำชุมชน เป็นต้น

(7) ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการเริ่มดำเนินการจดบันทึกสถิติอุบัติเหตุในระหว่างการปฏิบัติงานของคนงาน ตั้งแต่เริ่มกิจกรรมการก่อสร้างในเดือนมกราคม พ.ศ. 2564 โดยโครงการได้มีการประชุมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกสัปดาห์ และระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่พบอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงานแต่อย่างใด

บทที่ 2

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 2
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2.1 การใช้ประโยชน์ที่ดิน

1) การใช้ประโยชน์ที่ดิน ที่นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 พ.ศ. 2564

(1) ขนาดและขอบเขตพื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 41,772 ตารางเมตร (ประมาณ 26.11 ไร่) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	ระบบสาธารณูปโภคของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

(2) การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ

การใช้ประโยชน์ที่ดิน แบ่งออกเป็น พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง พื้นที่ส่วน สนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อพักน้ำ พื้นที่อาคารต่าง ๆ และพื้นที่สีเขียว รวมถึงพื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2,664 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด มีผังการใช้ประโยชน์ที่ดินดัง**รูปที่ 2.1-1** และสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินดัง**ตารางที่ 2.1-1**

ก) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และลานไกไฟฟ้า มีพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 10,708 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 25.63 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

ข) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น มีพื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้าประมาณ 5,351 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 12.81 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

ค) พื้นที่บ่อพักน้ำ ได้แก่ พื้นที่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และบ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit) พื้นที่บ่อพักน้ำประมาณ 1,356 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 3.25 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

ง) พื้นที่อาคารต่าง ๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม มีพื้นที่อาคารต่าง ๆ ประมาณ 2,155 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.16 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

จ) พื้นที่อื่น ๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่าง มีพื้นที่อื่น ๆ ประมาณ 19,538 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 46.77 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

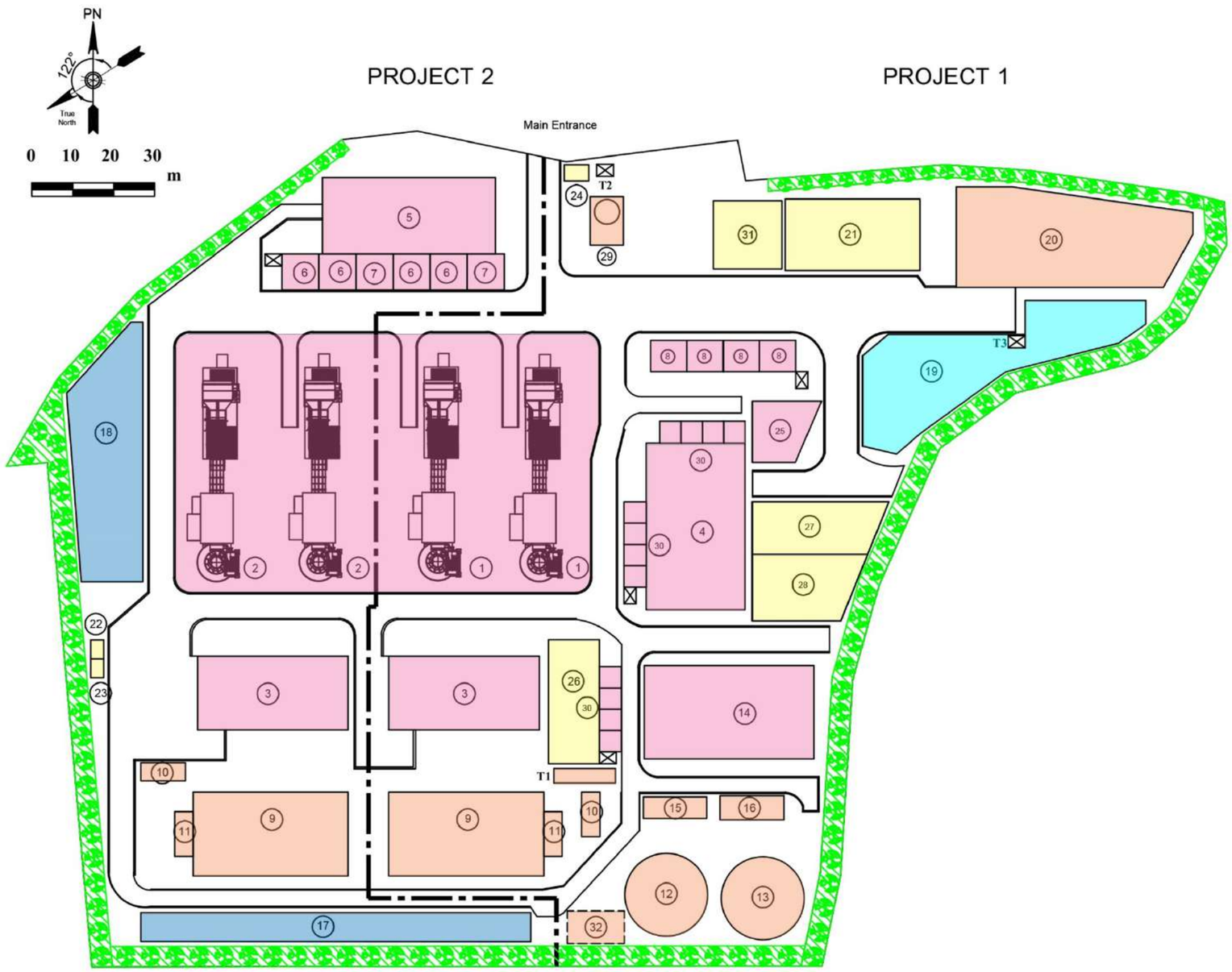
ฉ) พื้นที่สีเขียว มีพื้นที่ประมาณ 2,664 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

ตารางที่ 2.1-1 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่		พื้นที่		(ร้อยละ)
		(ตร.ม.)	(ไร่)	
1.	พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และลานไกไฟฟ้า	10,708	6.69	25.63
2.	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	5,351	3.34	12.81
3.	พื้นที่บ่อพักน้ำ	1,356	0.85	3.25
4.	พื้นที่อาคารต่าง ๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	2,155	1.35	5.16
5.	พื้นที่อื่น ๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น	19,538	12.21	46.77
6.	พื้นที่สีเขียว	2,664	1.67	6.38
พื้นที่รวม		**41,772**	**26.11**	**100.00**

หมายเหตุ : ตามประกาศ กนอ. ที่ 103/2556 การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น โดย “ที่ว่าง” หมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อพักน้ำเสีย ที่พักมูลฝอย ที่พักรวมมูลฝอย หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้ความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นดินไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น โดยโครงการได้จัดให้มีที่ว่างตามประกาศ กนอ ฉบับดังกล่าวแล้วโดยมีที่ว่างร้อยละ 56.40 ประกอบด้วย พื้นที่บ่อพักน้ำ ถนน คูระบายน้ำ ลานจอดรถและพื้นที่ว่างระหว่างอาคารและพื้นที่สีเขียว

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower & C.W.Pump
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System (In the Future)

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

- พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า
- พื้นที่ส่วนสนับสนุน
- พื้นที่บ่อพักน้ำ
- บ่อหน่วงน้ำฝน
- พื้นที่อาคารต่างๆ
- พื้นที่สีเขียว

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564

รูปที่ 2.1.-1 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 พ.ศ. 2564

2) การเปลี่ยนแปลง

(1) การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในครั้งนี้ จะเป็นการเพิ่มเติมรายละเอียดและตำแหน่งของอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบในพื้นที่ส่วนการผลิตในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ และเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในบางบริเวณให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินโครงการมากยิ่งขึ้น (**รูปที่ 2.1-2** และ **ตารางที่ 2.1-2**) ดังนี้

ก) ในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 1 ที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ซึ่งในส่วนพื้นที่กระบวนการผลิต จะนำเสนอเฉพาะเครื่องจักรหลัก ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) เครื่องผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ (HRSG) เป็นต้น มิได้แสดงรายละเอียดและตำแหน่งของอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบของเครื่องจักรหลักในบริเวณพื้นที่ดังกล่าว เช่น พื้นที่อาคารควบคุม HRSG (HRSG Control Building) พื้นที่จ่ายสารเคมีสำหรับ HRSG (HRSG Chemical Dosing) และพื้นที่ตรวจสอบตัวอย่างคุณภาพน้ำ (HRSG Sampling Rack Shed) แนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) ต่าง ๆ (กรอบพื้นที่ A) ทั้งนี้ได้คำนวณรวมพื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบดังกล่าวไว้ในตารางแสดงสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว สำหรับผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ใช้ประกอบการอนุญาตแสดงดัง **ภาคผนวก ง**

ข) ปรับขอบเขตของถนนภายในโครงการ เพิ่มโดยมิได้เปลี่ยนแปลงแนวถนน

ค) ปรับขอบเขตบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) (B) ทำให้มีพื้นที่ลดลง

ง) ขยับตำแหน่งและเพิ่มพื้นที่ของอาคารจัดเก็บสารเคมี (Chemical Building) (C)

จ) ขยับตำแหน่งและเพิ่มพื้นที่อาคารจัดเก็บของเสีย (Waste Building) (D)

ฉ) ขยับตำแหน่งอาคารเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) (E) โดยยังคงพื้นที่อาคารเท่าเดิม

ช) ขยับตำแหน่งปั๊มน้ำหอหล่อเย็น (Cooling Water Pump) (F) โดยยังคงพื้นที่เท่าเดิม

ซ) ขยับตำแหน่งหอหล่อเย็น (Cooling Tower) (G) โดยยังคงพื้นที่เท่าเดิม

ฌ) ขยับตำแหน่งระบบนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืน (Condensate Return System) (H) โดยยังคงพื้นที่เท่าเดิม

ญ) เพิ่มตำแหน่งอาคารจัดเก็บน้ำมัน (Oil Storage) (I) (เดิมพื้นที่เก็บน้ำมันอยู่ในอาคารจัดเก็บสารเคมี (Chemical Building)

ฎ) เพิ่มพื้นที่อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical & Control Building) (J)

ฏ) ปรับขอบเขตพื้นที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า Black Start Diesel (Black Start Diesel Generator) (K)

ฐ) ปรับขอบเขตพื้นที่บ่อพักน้ำฝน (Storm Water Pit) (L)

ฑ) เปลี่ยนทางเข้าออกโครงการใหม่ (M)

ฒ) เปลี่ยนพื้นที่ว่างเป็นพื้นที่สีเขียว (N) เพื่อชดเชยบริเวณที่ก่อสร้างทางเข้าออกใหม่

การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน แสดงดัง**ตารางที่ 2.1-2** และ**รูปที่ 2.1-2** โดยผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง แสดงดัง**รูปที่ 2.1-3** และสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน ดัง**ตารางที่ 2.1-3**

(2) ภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดิน โครงการยังคงมีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2,089 ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.00 ของพื้นที่ทั้งหมด) ไว้เป็นพื้นที่สีเขียวเพื่อปลูกไม้ยืนต้น แสดงดัง**รูปที่ 2.1-4** โดยการปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการได้เลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น ยางนา โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน

ทั้งนี้ โครงการได้กำหนดแผนการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี รวมทั้งจัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืนและมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์เพื่อให้เกิดความสวยงาม

(3) อาคารจัดเก็บน้ำมัน (Oil Storage) ที่จะก่อสร้างเพิ่มเติมนั้น โครงการต้องการให้การจัดเก็บน้ำมันแยกออกมาเป็นสัดเป็นส่วนโดยเฉพาะ ไม่รวมกับการเก็บสารเคมีต่างๆ ดังนั้น โครงการจึงจะก่อสร้างอาคารจัดเก็บน้ำมัน (Oil Storage) ขนาดพื้นที่ 32 ตารางเมตร (แบบแปลนอาคารแสดงดัง**รูปที่ 2.1-5**) บริเวณพื้นที่ระบบนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืน (Condensate Return System) เพื่อจะเก็บน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้กับปั๊มเครื่องกังหัน และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ประมาน 1,000 ลิตร และน้ำมันดีเซลใช้กับรถโฟลค์ลิฟต์ (Forklift)/ เครื่องปั๊มน้ำดับเพลิง (Fire Pump Engine) ประมาน 1,000 ลิตร โดยการออกแบบอาคารจะออกแบบให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎกระทรวง สถานที่เก็บรักษาน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2551 ซึ่งการป้องกันและระงับอัคคีภัย โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องตรวจจับควัน ความร้อน และสัญญาณเตือนภัย เครื่องดับเพลิงมือถือภายในอาคาร (แบบผงเคมีแห้ง ขนาดบรรจุ 6.8 กิโลกรัม (15 ปอนด์) ความสามารถของเครื่องดับเพลิงเทียบเท่า 10A-60B) จำนวน 1 เครื่อง สามารถป้องกันพื้นที่สูงสุดได้ 930 ตารางเมตร และมีระยะเข้าถึงเครื่องดับเพลิงไม่เกิน 9 เมตร ตามมาตรฐาน วสท. ดังนั้น เครื่องดับเพลิงมือถือที่ติดตั้งสามารถใช้ดับเพลิงในเบื้องต้นได้อย่างเพียงพอ ส่วนการป้องกันการหกรั่วไหล โครงการมีการก่อสร้างเขื่อนป้องกันการรั่วไหลของน้ำมันออกสู่ภายนอก รวมทั้งบ่อรวบรวมน้ำมัน เพื่อสูบไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator) ต่อไป

(4) ในการขอเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ โครงการได้ขอเปลี่ยนแปลงทางเข้าออกโครงการใหม่ เนื่องจากทางเข้าออกเดิมที่ออกแบบไว้ขนาด 8 เมตร มีรัศมีวงเลี้ยวไม่เพียงพอสำหรับรถบรรทุกขนาดใหญ่ที่ขนส่งอุปกรณ์เข้ามาในช่วงทำการซ่อมบำรุง และไม่สามารถขยายขนาดทางเข้าออกได้ ดังนั้น โครงการจึงพิจารณากำหนดตำแหน่งทางเข้าออกโครงการใหม่ อยู่ห่างจากทางเข้าออกเดิมประมาณ 110 เมตร และออกแบบให้ทางเข้าออกใหม่มีความกว้างประมาณ 12 เมตร รวมทั้งออกแบบโดยปาดมุมบริเวณทางเข้าออก ให้มีรัศมีวงเลี้ยวที่เพียงพอสำหรับบรรทุกและรถดับเพลิงขนาดใหญ่ (แบบแปลนทางเข้าออกใหม่แสดงดัง**รูปที่ 2.1-6**) ทำให้สามารถเลี้ยวเข้าออกพื้นที่โครงการได้อย่างสะดวก ซึ่งภายหลังการเปลี่ยนแปลงนี้ทางเข้าออกโครงการใหม่จะทำให้รถบรรทุกขนาดใหญ่ที่ขนส่งอุปกรณ์เข้ามาในช่วงทำการซ่อมบำรุง สามารถเดินทางเข้าออกโครงการได้อย่างสะดวก และในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินรถดับเพลิงสามารถเข้าออกและไปยังจุดเกิดเหตุได้อย่างสะดวก (กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินโครงการจะห้ามมิให้รถต่าง ๆ จอดกีดขวางทางเข้าออกถนนภายในพื้นที่โครงการ) ดังนั้น จะเห็นได้ว่า ทางเข้าออกโครงการใหม่มีประสิทธิภาพในการเข้าออกโครงการมากกว่าทางเข้าออกเดิม

ตารางที่ 2.1-2 การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละบริเวณ

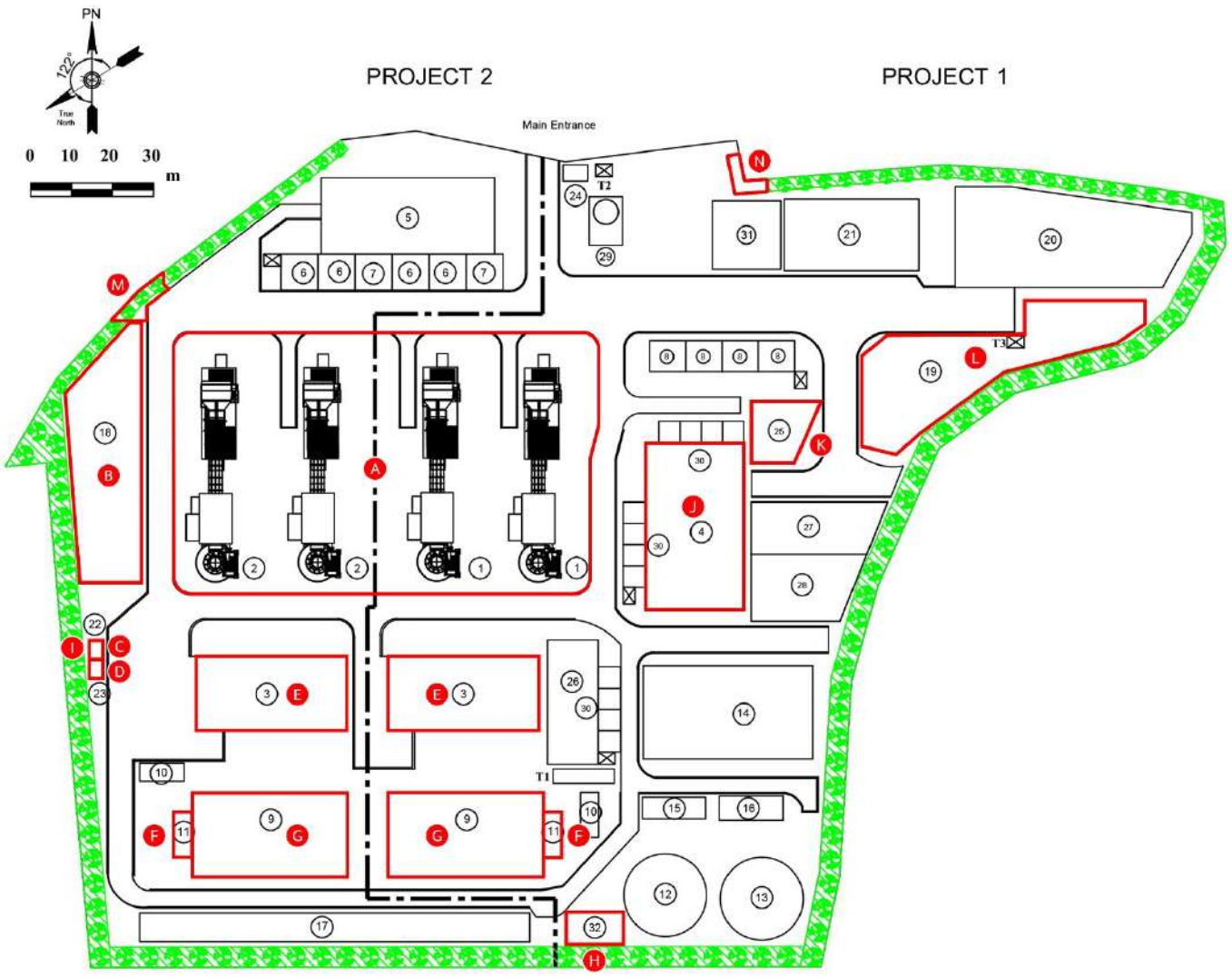
การใช้ประโยชน์ที่ดิน	รายงานการเปลี่ยนแปลง (ครั้งที่ 1) (ตร.ม.)	การเปลี่ยนแปลง (ตร.ม.)														รวม (ตร.ม.)	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง (ตร.ม.)
		กรอบพื้นที่ A	บริเวณ B	บริเวณ C	บริเวณ D	บริเวณ E	บริเวณ F	บริเวณ G	บริเวณ H	บริเวณ I	บริเวณ J	บริเวณ K	บริเวณ L	บริเวณ M	บริเวณ N		
1. พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และลานไกไฟฟ้า	10,708	0				0					0	0		0		0	10,708
2. พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแส ไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	5,351						0	0								0	5,351
3. พื้นที่บ่อพักน้ำ	1,356		-76													-76	1,280
4. พื้นที่อาคารต่าง ๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง อาคารจัดเก็บน้ำมันและพื้นที่ป้อมยาม ลานจอดรถ	2,155			+42	+21					+32						+95	2,250
5. พื้นที่อื่น ๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น	19,538		+76	-42	-21				0	-32			0	+45	-45	-19	19,519
6. พื้นที่สีเขียว	2,664													-45	+45	0	2,664
พื้นที่รวม	**41,772**																**41,772**

ตารางที่ 2.1-3 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดิน		พื้นที่		(ร้อยละ)
		(ตร.ม.)	(ไร่)	
1.	พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า ลานไกไฟฟ้า และอาคารควบคุม	10,708	6.69	25.63
2.	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	5,351	3.34	12.81
3.	พื้นที่บ่อพักน้ำ	1,280	0.80	3.06
4.	พื้นที่อาคารต่าง ๆ ได้แก่ อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง อาคารจัดเก็บน้ำมัน พื้นที่ป้อมยาม และลานจอดรถ	2,250	1.41	5.39
5.	พื้นที่อื่น ๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น	19,519	12.20	46.73
6.	พื้นที่สีเขียว	2,664	1.67	6.38
พื้นที่รวม		**41,772**	**26.11**	**100.00**

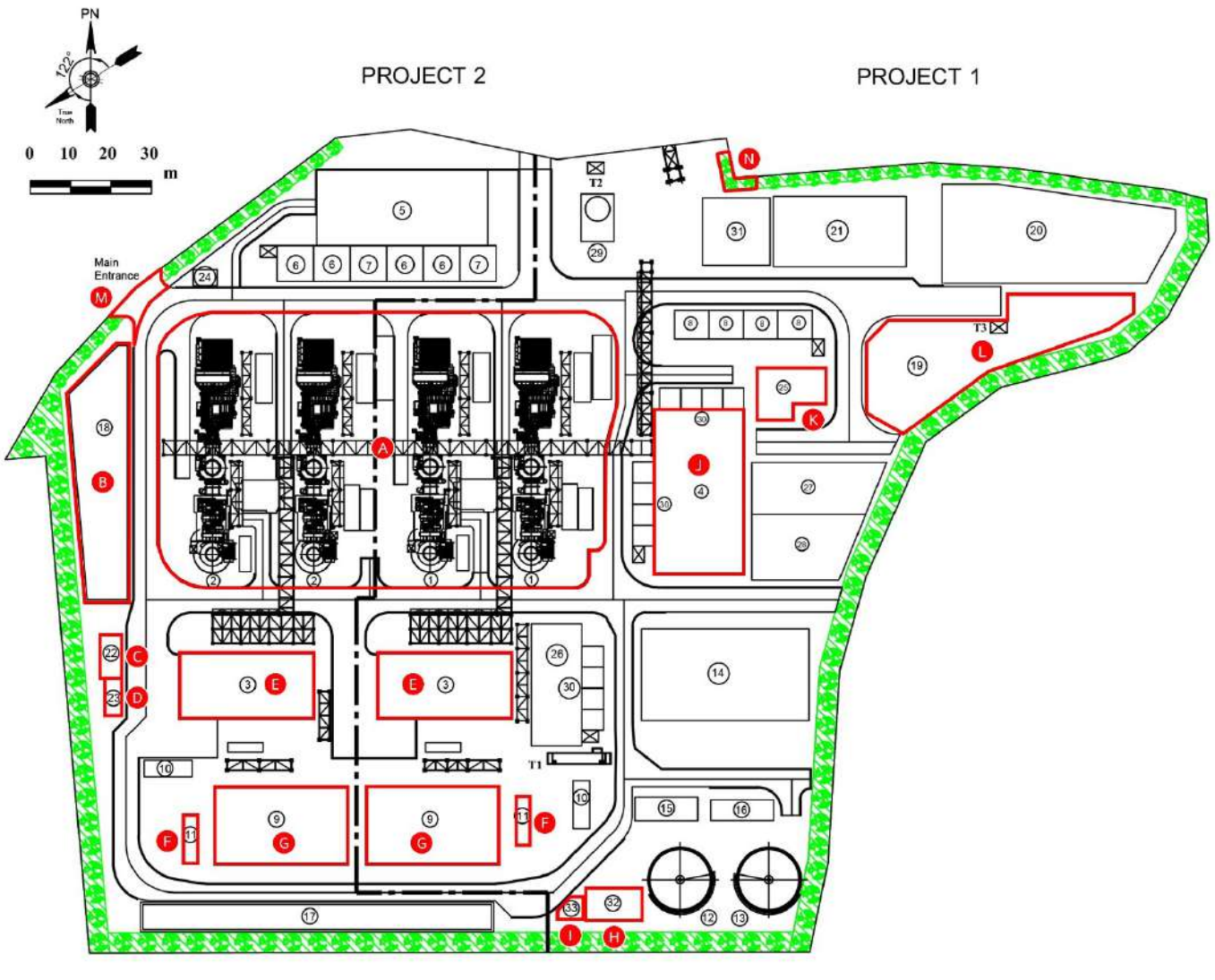
หมายเหตุ : ตามประกาศ กนอ. ที่ 103/2556 การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น โดย “ที่ว่าง” หมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อพักน้ำเสีย ที่พักมูลฝอย ที่พักรวมมูลฝอย หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้ความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นดินไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น โดยโครงการได้จัดให้มีที่ว่างตามประกาศ กนอ ฉบับดังกล่าวแล้วโดยมีที่ว่างร้อยละ 56.39 ประกอบด้วย พื้นที่บ่อพักน้ำ ถนน คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคารและพื้นที่สีเขียว

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564

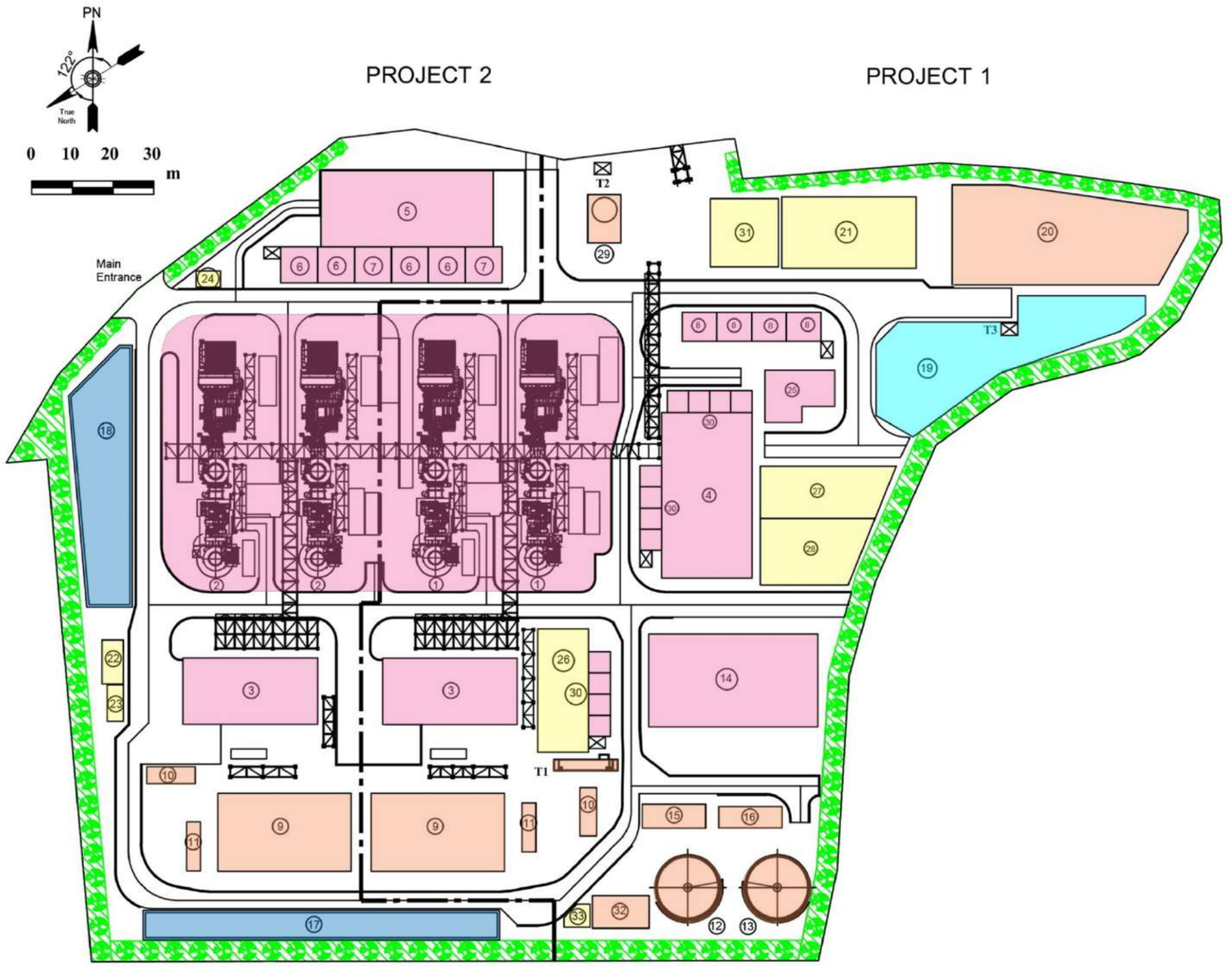
ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ฉบับปี พ.ศ. 2564



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รูปที่ 2.1-2 การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

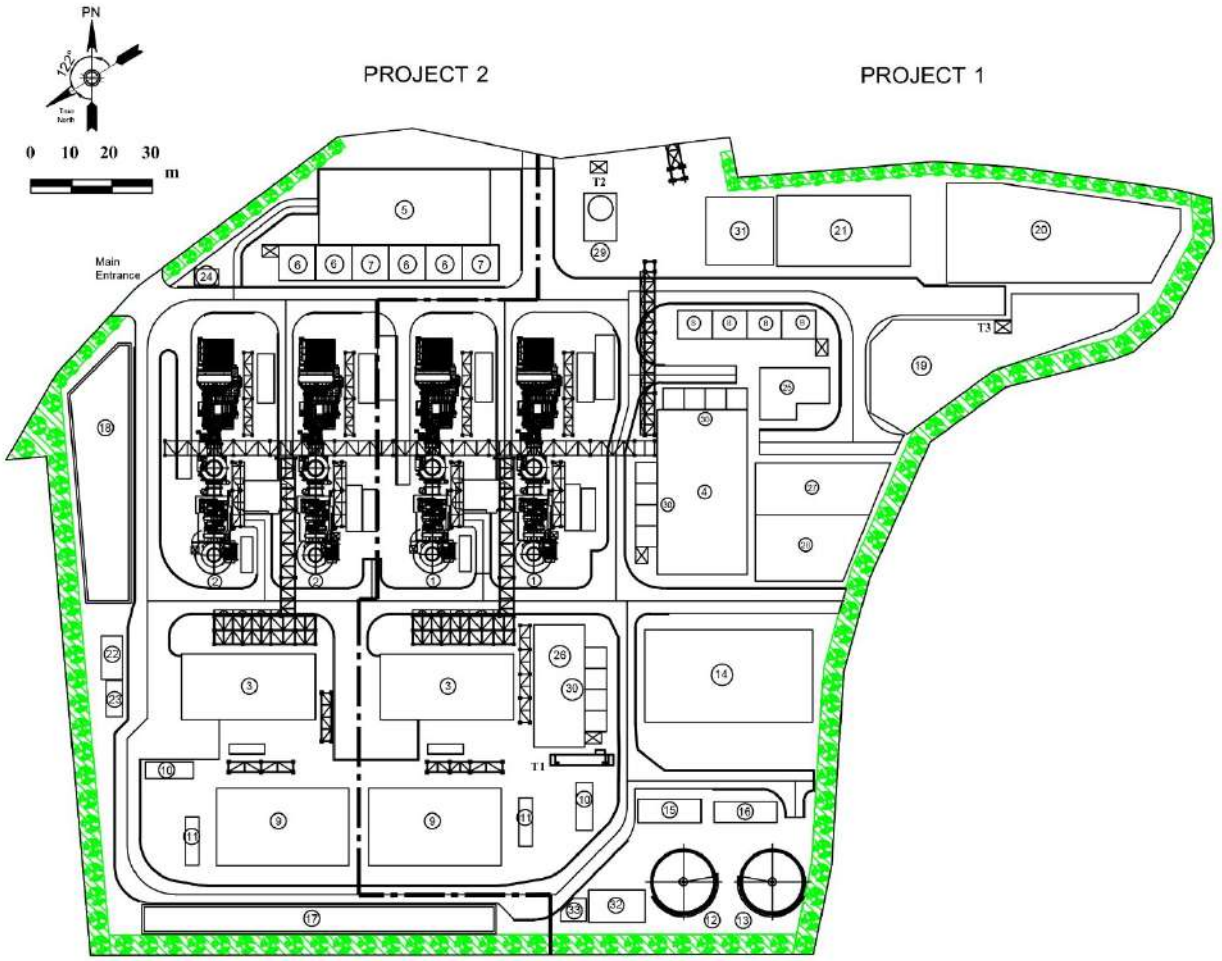
T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

- พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า
- พื้นที่ส่วนสนับสนุน
- พื้นที่บ่อพักน้ำ
- บ่อหน่วงน้ำฝน
- พื้นที่อาคารต่างๆ
- พื้นที่สีเขียว

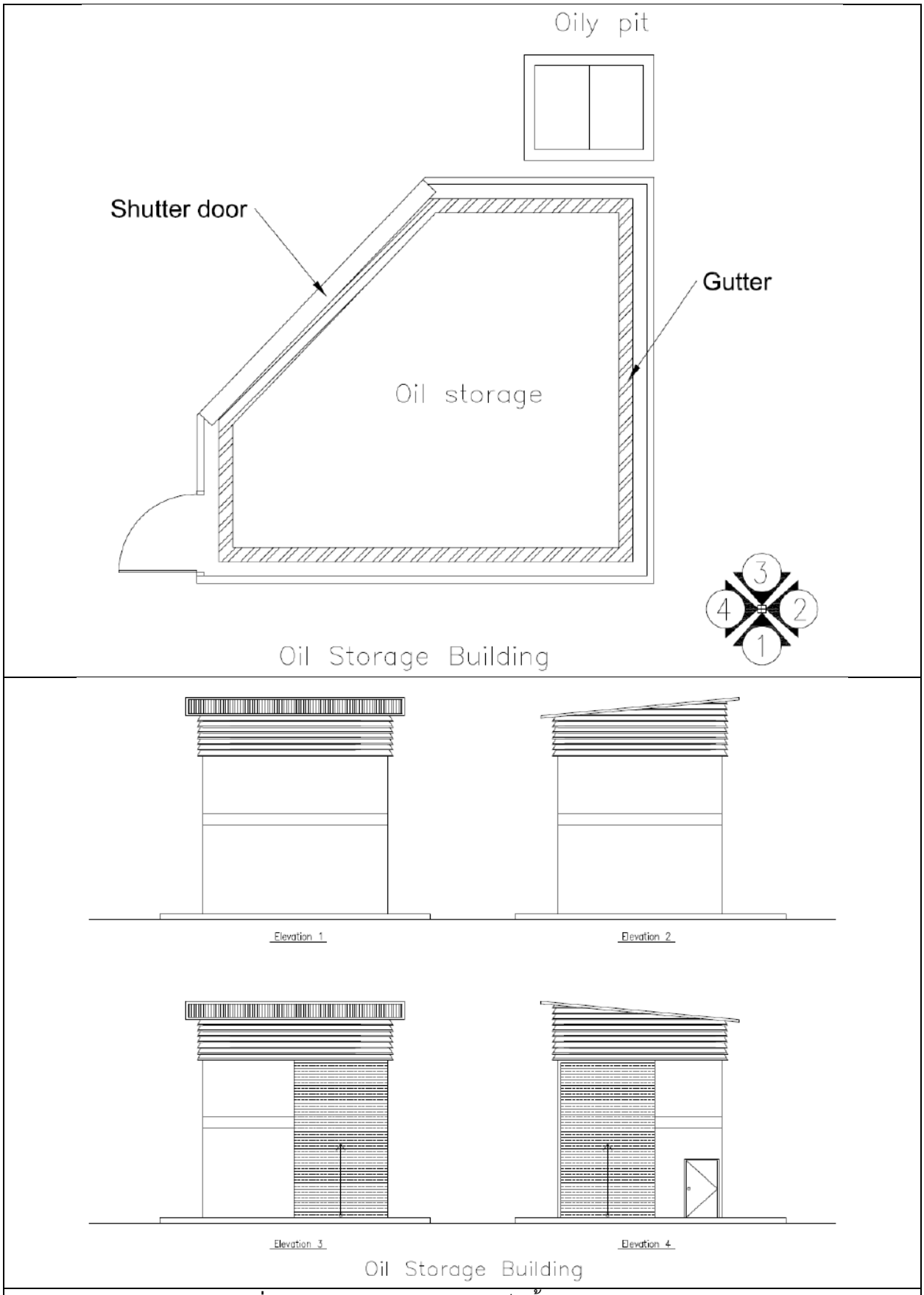
ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.1-3 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



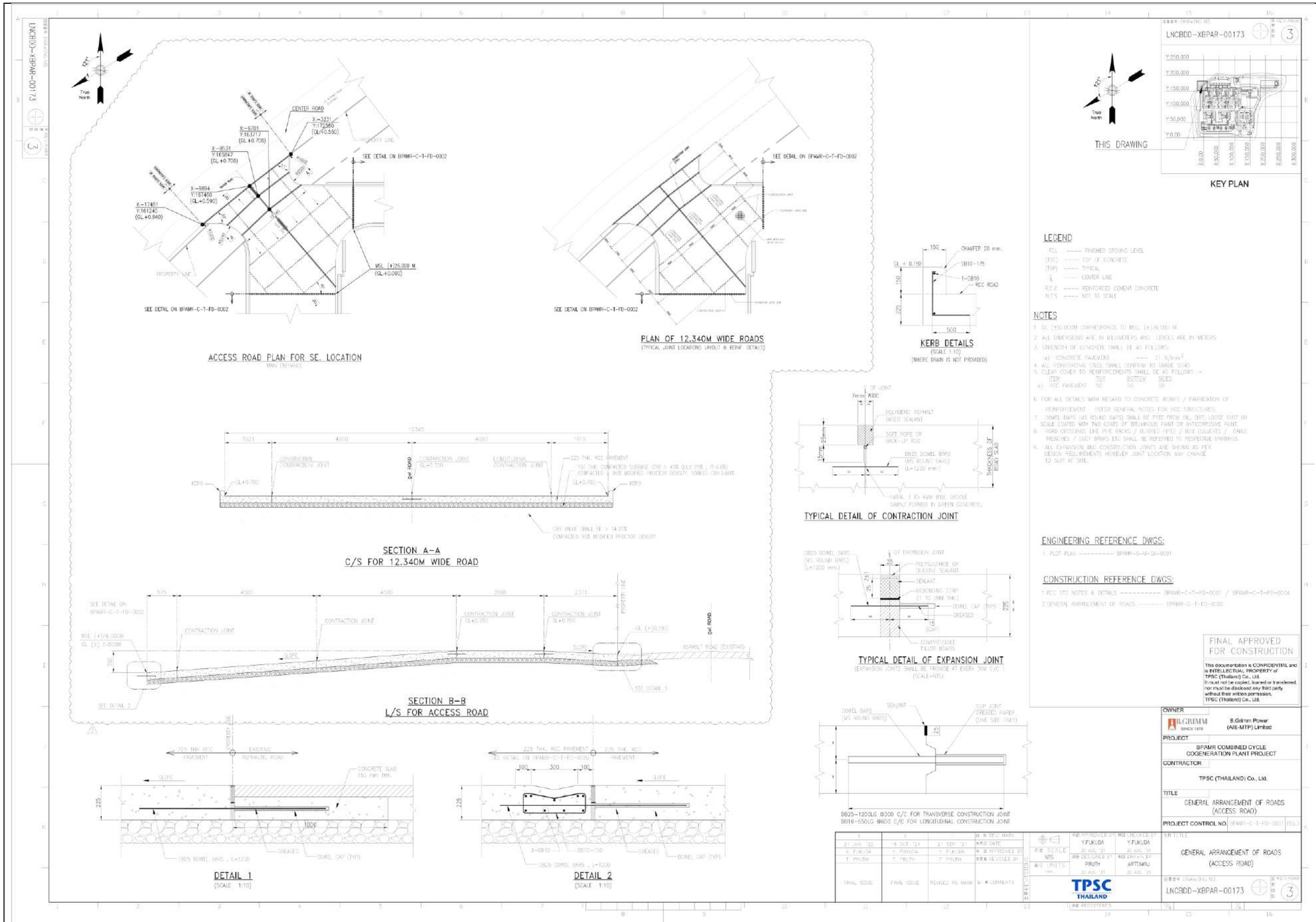
ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.1-4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



รูปที่ 2.1-5 แบบแปลนอาคารจัดเก็บน้ำมัน (Oil Storage)

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.1-6 แบบแปลนทางเข้าออกใหม่

2.2 การใช้น้ำ

1) การใช้น้ำ ที่นำเสนอไว้ในรายงานฉบับสมบูรณ์ พ.ศ. 2563 และรายงานเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1

(1) การใช้น้ำและแหล่งน้ำใช้

น้ำใช้ในช่วงดำเนินการจะเป็นน้ำใช้จากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน และน้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต โดยผังการใช้น้ำของโครงการสรุปได้ดัง**รูปที่ 2.2-1**

ก) น้ำบริการ

น้ำบริการ (Service Water) หมายถึง น้ำที่นำมาใช้เพื่อการอุปโภคของพนักงาน รวมถึงน้ำที่ใช้ในการชดเชยระบบดับเพลิง โดยน้ำใช้ในส่วนนี้จะรับมาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรน (ระบบ Ultrafiltration (UF) และระบบ Membrane Multi Filter (MMF)) ของโครงการ ซึ่งจะถูกเก็บสำรองไว้ที่ Service Water Tank ก่อนนำมาใช้งาน

ข) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิต

(ก) น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น

น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็นมีที่มา 3 แหล่งประกอบด้วย

- น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เอเซีย เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็น และใช้ลดอุณหภูมิของน้ำระบายที่ออกมาจากระบบผลิตไอน้ำใน Blow down Tank

- น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ นำมาพักไว้ในถัง Neutralize/ Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

- น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ นำมาพักไว้ในถัง Blow down Tank ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

กรณีที่น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เอเซีย มีค่า TDS เกินกว่าค่าการออกแบบ ซึ่งเป็นกรณีเลวร้ายที่สุดที่โครงการไม่สามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 มาใช้ในการหล่อเย็นได้ โครงการจะนำน้ำดิบมาใช้ในการหล่อเย็นทั้งหมด โดยแนวความคิดดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

“นิคมฯ เอเซีย มีบ่อพักน้ำทิ้ง 2 บ่อ คือ บ่อพักน้ำทิ้ง 1 (Holding Pond 1) มีปริมาตรรวม 36,000 ลูกบาศก์เมตร และบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ของนิคมฯ มีปริมาตรรวม 540,390 ลูกบาศก์เมตร บ่อพักน้ำทิ้งจะรองรับน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดจนได้มาตรฐานที่กำหนดไว้จากระบบ

บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ และจากโรงงานที่ตั้งในพื้นที่โครงการนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ระบายได้ตลอดทั้งปี)

*โครงการมีแนวคิดร่วมกันที่จะใช้ทรัพยากรน้ำให้เกิดความคุ้มค่ามากที่สุด โดยจะนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เอเซีย มาใช้ในระบบหอหล่อเย็นของโครงการ และในการออกแบบได้พิจารณาผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น TDS ของบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เอเซีย (ก่อนมีโครงการ) มีค่าอยู่ในช่วง 1,320-1,840 มิลลิกรัม/ลิตร คิดเป็นค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1,587 มิลลิกรัม/ลิตร ดังแสดงใน**ตารางที่ 2.2-1** ดังนั้น โครงการได้ออกแบบให้ระบบหอหล่อเย็นสามารถรับน้ำทิ้งที่มีค่าความเข้มข้นของ TDS ประมาณ 1,900 มิลลิกรัม/ลิตร ซึ่งจากค่าการออกแบบดังกล่าว โครงการจะสามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็นสูงสุดประมาณ 4,675 ลูกบาศก์เมตร/วัน*

*โครงการจะสูบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 ของนิคมฯ บริเวณใกล้เคียงโครงการ (**รูปที่ 2.2-2**) มายังบ่อพักน้ำก่อนนำไปใช้ในระบบหอหล่อเย็น และเมื่อโครงการใช้น้ำทิ้งมาแลกเปลี่ยนความร้อนแล้ว โครงการจะระบายน้ำทิ้งที่มีความเข้มข้นของค่า TDS ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร คืนกลับบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 ของนิคมฯ โดยโครงการจะวางท่อส่งน้ำทิ้งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 บริเวณจุดที่ใกล้กับจุดระบายน้ำทิ้งของบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ที่ระบายออกสู่คลองสาธารณะภายนอกนิคมฯ ซึ่งมีการระบายน้ำทิ้งตลอดเวลา*

อย่างไรก็ตาม การระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการที่มีความเข้มข้นของค่า TDS ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร อาจจะทำให้มีการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 ค่อยๆ เพิ่มสูงขึ้นได้ ดังนั้น บริษัทที่ปรึกษาจึงได้ทำการประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ในกรณีดังกล่าว โดยใช้ข้อมูลในการประเมินผลกระทบดังนี้

ก1) บ่อพักน้ำทิ้ง 2 มีขนาด 540,000 ลูกบาศก์เมตร กักเก็บน้ำไว้ที่ร้อยละ 60 ของความจุบ่อ หรือมีปริมาณน้ำในบ่อเท่ากับ 324,000 ลูกบาศก์เมตร มีค่า TDS เฉลี่ย 1,587 มิลลิกรัม/ลิตร

ก2) มีน้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ดังนี้

(ก2.1) น้ำทิ้งจากโรงงานในนิคมฯ และระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ สูงสุด 17,366 ลูกบาศก์เมตร/วัน มีค่า TDS เฉลี่ย 1,587 มิลลิกรัม/ลิตร

(ก2.2) น้ำทิ้งจากโครงการประมาณ 3,643 ลูกบาศก์เมตร/วัน มีค่า TDS ประมาณ 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร

(ก2.3) ปริมาณน้ำฝน โดยคำนวณปริมาณฝนตกในแต่ละเดือนจากข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในคาบ 13 ปี (พ.ศ. 2549-2561) ของสถานีตรวจวัดอากาศห้วยโป่ง โดยหารเฉลี่ยเป็นค่ารายวัน

ก3) มีน้ำออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ดังนี้

(ก3.1) น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็นสูงสุดประมาณ 4,675 ลูกบาศก์เมตร/วัน มีค่า TDS เฉลี่ยของน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ

(ก3.2) น้ำทิ้งลงคลองสาธารณะ (คลอง 2) นิคมฯ เอเซียจะรักษาระดับน้ำในบ่อไว้ที่ร้อยละ 60 ของความจุบ่อ ดังนั้น โดยปกติน้ำทิ้งลงคลองสาธารณะจะเท่ากับน้ำที่เข้าบ่อเพื่อรักษาระดับน้ำในบ่อให้มีปริมาณ 324,000 ลูกบาศก์เมตร

(ก3.3) ปริมาณน้ำระเหย โดยคำนวณปริมาณน้ำระเหยจากบ่อในแต่ละเดือนจากข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในคาบ 13 ปี (พ.ศ. 2549-2561) ของสถานีตรวจวัดอากาศห้วยโป่ง โดยหารเฉลี่ยเป็นค่ารายวัน

*เมื่อประเมินผลกระทบต่อค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ โดยโรงไฟฟ้ามีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ของโครงการทดแทนที่มีกำหนด COD วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 พบว่า วันที่ 1 มกราคม ที่เริ่มนำน้ำในบ่อมาใช้ในโรงไฟฟ้าจะมีค่า TDS สะสมประมาณ 1,602 มิลลิกรัม/ลิตร และจะมีค่าสูงขึ้นจนถึง 1,839 มิลลิกรัม/ลิตร เมื่อผ่านไป 1 ปี ดังแสดงใน**ภาคผนวก จ** และโดยในปีที่ 2 ค่า TDS จะมีค่าค่อนข้างคงที่ประมาณ 1,800 มิลลิกรัม/ลิตร และจะมีค่าลดลงในช่วงฤดูฝน ดังนั้น การสะสมของ TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ จะมีค่าสูงขึ้นจนมีค่าสูงสุดประมาณ 1,839 มิลลิกรัม/ลิตร ซึ่งจะเห็นได้ว่าการระบายน้ำทิ้งของโครงการที่มีความเข้มข้นของ TDS ไม่เกิน 3000 มิลลิกรัม/ลิตร คืนกลับบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 ของนิคมฯ จะทำให้มีการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 และทำให้ค่า TDS เพิ่มสูงขึ้น*

อย่างไรก็ตาม จากการคำนวณการสะสมตัวของ TDS ในบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 ของนิคมฯ ข้างต้น จะเห็นได้ว่า น้ำทิ้งในบ่อพักน้ำที่ 2 ของนิคมฯ จะมีบางช่วงเวลาที่คุณภาพน้ำมีค่า TDS สูงกว่าค่าการออกแบบของโครงการ (1,900 มิลลิกรัม/ลิตร) รวมทั้งในอนาคตหากมีโรงงานเปิดดำเนินการเพิ่มขึ้น อาจจะทำให้ค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้งที่ 2 ของนิคมฯ มีค่าเพิ่มสูงขึ้นกว่าในปัจจุบัน และมีค่าเกินกว่าค่าการออกแบบ ดังนั้น โครงการจะรับน้ำดิบมาใช้ผสมกับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 เพื่อมิให้น้ำป้อนเข้าระบบหอหล่อเย็นมีค่า TDS เกินกว่าค่าการออกแบบ ซึ่งในกรณีเลวร้ายที่สุดที่โครงการไม่สามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 มาใช้ในการหล่อเย็นได้ โครงการจะนำน้ำดิบมาใช้ในการหล่อเย็นทั้งหมดโดยมีปริมาณการใช้งานสูงสุดประมาณ 1,943 ลูกบาศก์เมตร/วัน

*ทั้งนี้ ในกรณีที่โครงการจำเป็นต้องรับน้ำดิบมาใช้ในระบบหอหล่อเย็นทั้งหมด เมื่อรวมกับปริมาณน้ำดิบที่ใช้ในกิจกรรมอื่น ๆ ของโครงการ จะทำให้โครงการมีความต้องการใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ 7,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยปริมาณน้ำดิบดังกล่าว นิคมฯ สามารถจ่ายให้โครงการใช้ได้อย่างเพียงพอ (สำเนาหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเซีย ลงวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2563 แสดงดัง**ภาคผนวก ฉ**)*

ตารางที่ 2.2-1 *ค่าความเข้มข้นของ TDS รายเดือนในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย พ.ศ. 2562*

เดือน	***ค่าความเข้มข้นของ TDS (มิลลิกรัม/ลิตร)***
มกราคม	*1,780*
กุมภาพันธ์	*1,840*
มีนาคม	*1,480*
เมษายน	*1,500*
พฤษภาคม	*1,710*
มิถุนายน	*1,500*
กรกฎาคม	*1470*
สิงหาคม	*1700*
กันยายน	*1560*
ตุลาคม	*1320*
พฤษจิกายน	*1450*
ธันวาคม	*1730*
ค่าต่ำสุด	***1,320***
ค่าสูงสุด	***1,840***
ค่าเฉลี่ย	***1,587***

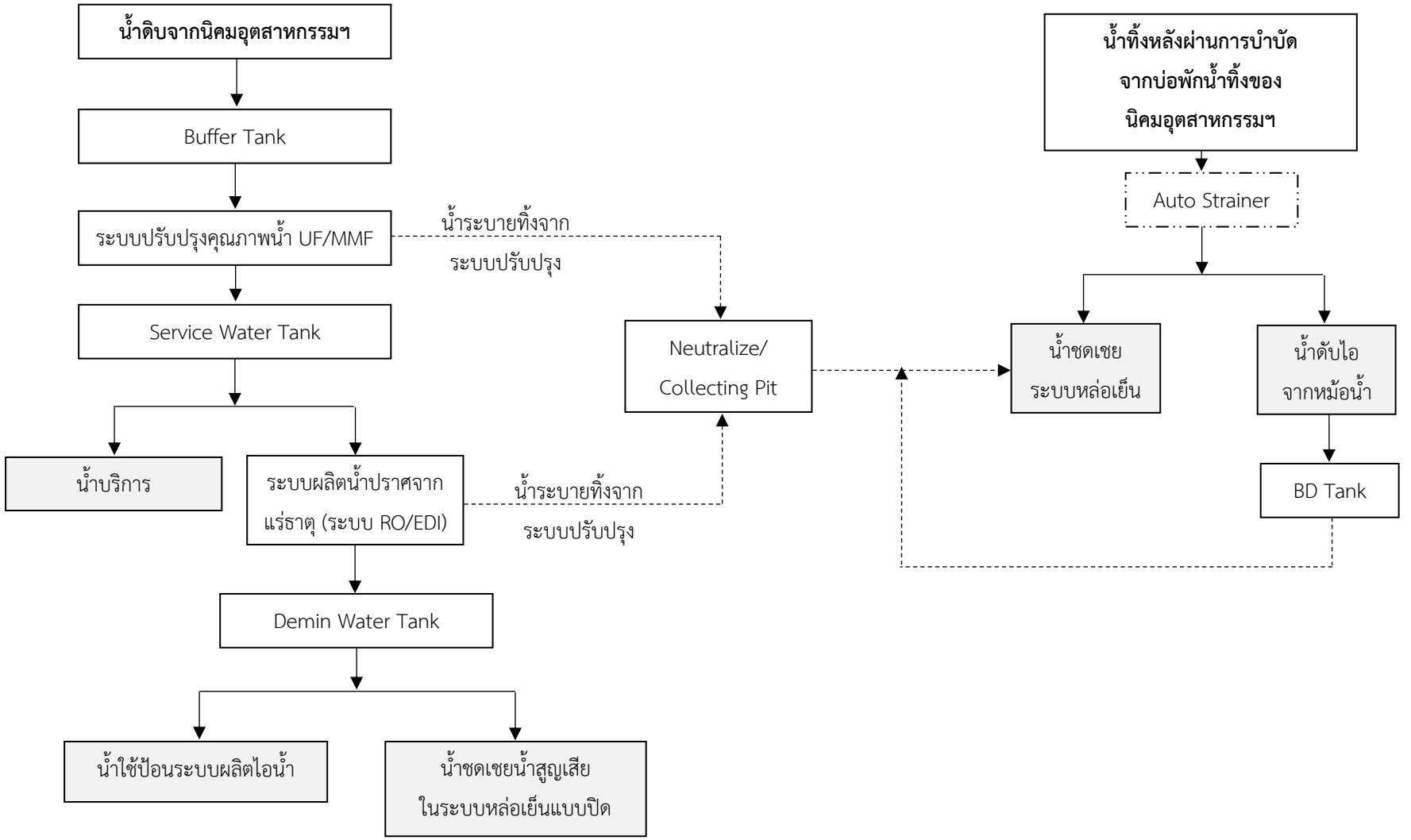
ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย (ส่วนขยาย) ของบริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จำกัด, 2562"

(ข) น้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank

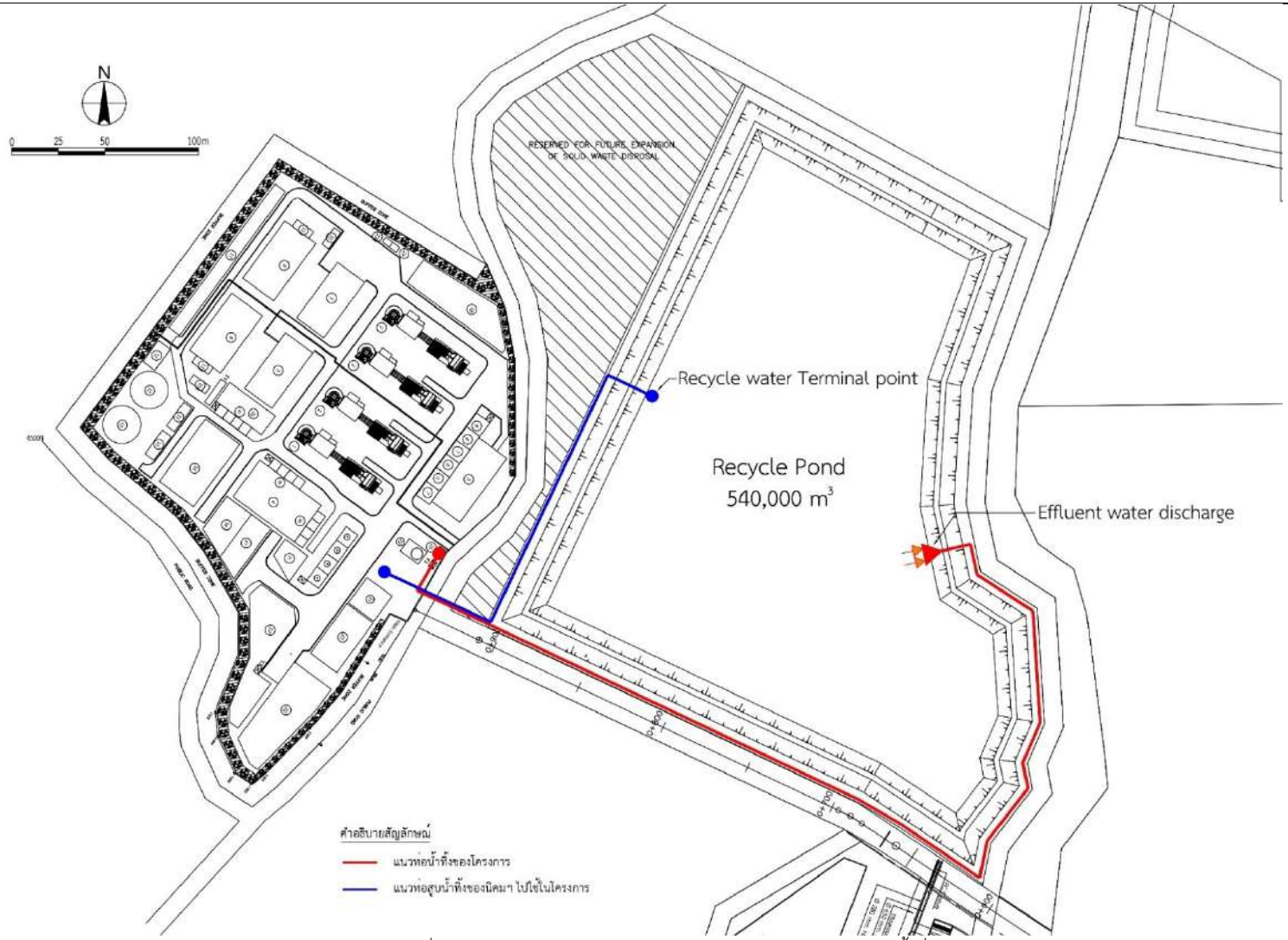
โครงการนำน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ส่งเข้า Blow Down Tank เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

(ค) น้ำใช้ป้อนระบบผลิตไอน้ำ (HRSG)

โครงการนำน้ำดิบที่ผ่านระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการ ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit; EDI Unit) ทั้งนี้ น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้จะถูกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปป้อนเข้าระบบผลิตไอน้ำ



รูปที่ 2.2-1 ผังการใช้น้ำของโครงการ



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) ฉบับสมบูรณ์, 2564

รูปที่ 2.2-2 ผังแสดงแนวท่อส่งน้ำทิ้งระหว่างโครงการและบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

(ง) น้ำใช้ชดเชยน้ำสูญเสียในระบบหล่อเย็นแบบปิด

โครงการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้จะถูกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้ชดเชยน้ำที่สูญเสียไปในระบบหล่อเย็นแบบปิด (CCCW)

ทั้งนี้ โครงการมีการใช้น้ำแต่ละช่วงเวลาแตกต่างกันไปตามรูปแบบการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งมี 4 กรณีตามรูปแบบการผลิต ดังนี้ (ดุลน้ำของโครงการในแต่ละรูปแบบการผลิตแสดงดัง **รูปที่ 2.2-3**)

กรณีที่ 1 และ 2 เป็นภาวะ (ปกติ) ที่โครงการใช้น้ำทิ้งจากบ่อน้ำพักทิ้งของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น

ข1) กรณีที่ 1 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เป็นการดำเนินงานปกติของโครงการ ซึ่งแหล่งที่มาของน้ำใช้จะออกเป็น 2 ส่วนได้แก่

- การรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งานในสำนักงาน การใช้งานทั่วไปในโรงไฟฟ้า และการนำไปผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำต่อไป

- การรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น

ข2) กรณีที่ 2 เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เป็นการดำเนินการผลิตที่ใช้น้ำในรูปแบบเดียวกับกรณีที่ 1 ได้แก่

- การรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งานในสำนักงาน การใช้งานทั่วไปในโรงไฟฟ้า และการนำไปผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำต่อไป

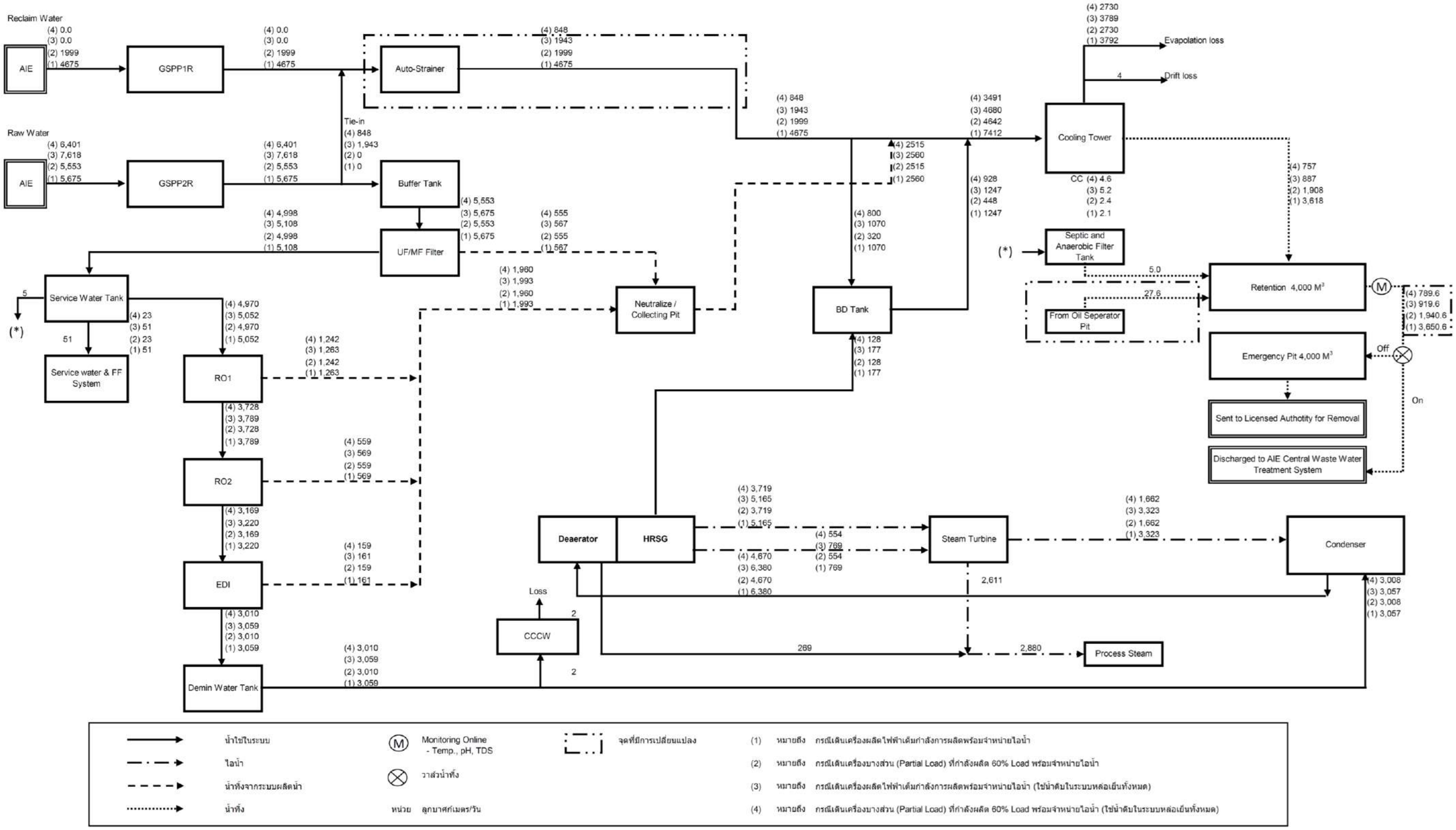
- การรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น

กรณีที่ 3 และ 4 จะเป็นภาวะ (ไม่ปกติ) ที่โครงการไม่สามารถใช้น้ำทิ้งจากบ่อน้ำพักทิ้งของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็นได้ ต้องรับน้ำดิบมาใช้ที่หอหล่อเย็นแทน

ข3) กรณีที่ 3 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เหมือนกรณีที่ 1 แต่ไม่สามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ในระบบหอหล่อเย็นได้ เนื่องจากคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ไม่เหมาะสมต่อการนำมาใช้งานในหอหล่อเย็น เช่น มีค่า TDS สูงเกินไป โครงการจะใช้น้ำดิบเป็นน้ำหล่อเย็นทั้งหมด

ข4) กรณีที่ 4 เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เหมือนกรณีที่ 2 แต่ไม่สามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ในระบบหอหล่อเย็นได้ เนื่องจากคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ไม่เหมาะสมต่อการนำมาใช้งานในหอหล่อเย็น เช่น มีค่า TDS สูงเกินไป โครงการจะใช้น้ำดิบเป็นน้ำหล่อเย็นทั้งหมด

ทั้งนี้ ในกรณีที่โครงการจำเป็นต้องรับน้ำดิบมาใช้ในระบบหอหล่อเย็นทั้งหมด เมื่อรวมกับปริมาณน้ำดิบที่ใช้ในกิจกรรมอื่น ๆ ของโครงการ จะทำให้โครงการมีความต้องการใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ 7,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยปริมาณน้ำดิบดังกล่าว นิคมฯ สามารถจ่ายให้โครงการใช้ได้อย่างเพียงพอ (สำเนาหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเซีย ลงวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2563 แสดงดัง**ภาคผนวก ฉ**)



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564

รูปที่ 2.2-3 สมดุลน้ำในแต่ละรูปแบบการผลิต ก่อนการเปลี่ยนแปลง

(2) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งาน โดยใช้ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 6,336 ลูกบาศก์เมตร/วัน (264 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ด้วยระบบรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ขนาด 6,336 ลูกบาศก์เมตร/วัน (264 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) (**ตารางที่ 2.2-2**)

ตารางที่ 2.2-2 แหล่งที่มาของน้ำใช้ และความต้องการน้ำใช้ของโครงการ ก่อนการเปลี่ยนแปลง

กิจกรรมการใช้น้ำ	ปริมาณการใช้น้ำ (ลบ.ม./วัน)		แหล่งที่มา
	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	
1. น้ำบริการ	56	56	- น้ำที่ผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์แล้ว และเก็บสำรองใน Service Water Tank ขนาด 3,000 ลบ.ม.
2. น้ำชดเชยระบบหล่อเย็น	4,680-7,412	3,491-4,642	- น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ สูงสุดประมาณ 3,605 ลบ.ม./วัน - น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ สูงสุดประมาณ 2,560 ลบ.ม./วัน - น้ำระบายทิ้งจากหม้อน้ำของโครงการสูงสุดประมาณ 177 ลบ.ม./วัน รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ประมาณ 1,070 ลบ.ม./วัน รวมมีน้ำจาก Blow down Tank ส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น สูงสุดประมาณ 1,247 ลบ.ม./วัน
3. น้ำใช้ส่งเข้า Blow down Tank	1,070	320-800	- น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ สูงสุดประมาณ 1,070 ลบ.ม./วัน
4. น้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ	3,057	3,008	- น้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผลิตภายในโครงการ และเก็บสำรองไว้ที่ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลบ.ม.
5. น้ำใช้ชดเชยระบบหล่อเย็นแบบปิด	2	2	- น้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผลิตภายในโครงการ และเก็บสำรองไว้ที่ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลบ.ม.

ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ฉบับสมบูรณ์, 2563

2) การเปลี่ยนแปลง

(1) แหล่งน้ำใช้

จากเดิมที่โครงการมีแหล่งน้ำใช้จาก (1) การรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งานในสำนักงาน การใช้งานทั่วไปในโรงไฟฟ้า และการนำไปผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ และหอหล่อเย็น (โครงการใช้น้ำดิบในระบบหอหล่อเย็น ทดแทนกรณีน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดของนิคมฯ มีคุณภาพไม่เหมาะแก่การนำมาใช้หล่อเย็น) และ (2) การรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้งานในหอหล่อเย็น

ในการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ โครงการจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ตามสัญญาการซื้อขายไอน้ำกับลูกค้า ซึ่งสัญญาการซื้อขายไอน้ำของโครงการได้มีการกำหนดปริมาณและคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมาจากลูกค้าแต่ละราย โดยในปัจจุบัน โครงการมีการลงนามสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซียแล้วจำนวน 1 ราย

โครงการจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ได้แก่ (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) ทั้งนี้ ก่อนจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนไปใช้ประโยชน์ ณ ตำแหน่งใด จะพิจารณาจากคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา ทั้งนี้ การรับน้ำคอนเดนเสทกลับคืนมาใช้ประโยชน์ จะช่วยทำให้โครงการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งมาใช้ในโครงการลดลง (เมื่อเปรียบเทียบกับกรณีที่ไม่มีการส่งน้ำคอนเดนเสทกลับคืนมา)

สำหรับการตรวจสอบคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมานั้น เมื่อน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนลำเลียงผ่านทางระบบท่อมายังระบบนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืน (Condensate Return System) ภายในพื้นที่โครงการ น้ำคอนเดนเสทจะผ่านเข้าเครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำคอนเดนเสทแบบอัตโนมัติ (ดัชนีตรวจวัด เช่น พีเอช อุณหภูมิ ค่าการนำไฟฟ้า เป็นต้น) เพื่อให้ทราบคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับมา (โครงการไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทแต่อย่างใด) ก่อนที่จะส่งน้ำคอนเดนเสทไปยังตำแหน่งใช้งานตามคุณภาพที่กำหนดไว้

ดังนั้นสรุปได้ว่า ภายหลังการเปลี่ยนแปลง โครงการจะมีแหล่งน้ำใช้ จำนวน 3 แหล่ง ได้แก่ (1) น้ำดิบจากนิคมฯ (2) น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ และ (3) น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้า

(2) ปริมาณน้ำใช้

จากเดิมที่โครงการจะเชื่อมต่อท่อน้ำจากท่อน้ำที่ส่งไปยังหอหล่อเย็น (Cooling Make up Water) มาใช้ลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) ที่ HRSG Blow Down Tank (BD Tank)

โครงการได้เปลี่ยนแปลงเป็นการใช้น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นมาลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) แทน เนื่องจาก กรณีการใช้น้ำจากหอหล่อเย็น จะมีการติดตั้งเครื่องสูบน้ำทำให้แรงดันน้ำในเส้นท่อไปยัง BD Tank มีมากกว่าการใช้น้ำโดยตรงจากท่อส่งน้ำที่มีการติดตั้งตัวกรอง (auto strainer) ไปยังหอหล่อเย็น ตามที่ได้ออกแบบไว้เดิม และเมื่อลดอุณหภูมิได้ตามที่กำหนดไว้แล้ว โครงการจะระบายน้ำจากถัง BD Tank ไปยังบ่อพักน้ำทิ้งขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร ต่อไป

นอกจากนี้ เมื่อโครงการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์เป็น (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) แล้ว จะทำให้ปริมาณการรับน้ำดิบ การรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ มีปริมาณแตกต่างกันไปในแต่ละกรณีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า และตำแหน่งที่นำน้ำคอนเดนเสทไปใช้งาน

โดยปริมาณการรับน้ำดิบ การรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงแสดงดังผังสมดุลน้ำ**รูปที่ 2.2-4** ถึง**รูปที่ 2.2-7** สรุปได้ดังนี้

กรณีที่ 1 และ 2 เป็นภาวะ (ปกติ) ที่โครงการใช้น้ำทิ้งจากบ่อน้ำพักทิ้งของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น

ก) กรณีที่ 1 (**รูปที่ 2.2-4**) เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เป็นการดำเนินงานปกติของโครงการ โครงการจะใช้น้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ (กรณีไม่มีน้ำคอนเดนเสทรับกลับคืนมา) ดังนี้

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 6,077 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 4,536 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ทั้งนี้ หากโครงการรับนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืนมาใช้งาน จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 2,016 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะทำให้โครงการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้งาน ดังนี้

(ก) <u>กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water)</u>

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,727 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 806 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ข) <u>กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water)</u>

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 3,473 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 5,291 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ค) <u>กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water)</u>

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 3,935 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 4,818 ลูกบาศก์เมตร/วัน

เมื่อเปรียบการใช้น้ำก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง กรณีที่ 1 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง ได้ดังนี้

กรณีดำเนินการ	**น้ำใช้ (ลบ.ม./วัน)**			
	น้ำดิบ		**น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2**	
	ก่อน	**หลัง**	**ก่อน**	**หลัง**
กรณีที่ 1 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง				
1.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	5,675	6,077 (เพิ่มขึ้น 402)	4,675	4,536 (ลดลง 139)
1.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	5,675	5,727 (เพิ่มขึ้น 52)	4,675	806 (ลดลง 3,869)
1.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	5,675	3,473 (ลดลง 2,202)	4,675	5,291 (เพิ่มขึ้น 616)
1.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	5,675	3,935 (ลดลง 1,740)	4,675	4,818 (เพิ่มขึ้น 143)

ข) กรณีที่ 2 (**รูปที่ 2.2-5**) เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เป็นการดำเนินการผลิตที่ใช้น้ำในรูปแบบเดียวกับกรณีที่ 1 แต่จะเป็นการเดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้า โครงการจะใช้น้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ (กรณีไม่มีน้ำคอนเดนเสทรับกลับคืนมา) ดังนี้

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 6,009 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 3,380 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ทั้งนี้ หากโครงการรับนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืนมาใช้งาน จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 2,016 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะทำให้โครงการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้งาน ดังนี้

(ก) กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water)

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,240 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 411 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ข) กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water)

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 3,494 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 3,939 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ค) กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water)

- โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 3,881 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- โครงการจะรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็น ประมาณ 3,610 ลูกบาศก์เมตร/วัน

เมื่อเปรียบการใช้น้ำก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง กรณีที่ 2 เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ ได้ดังนี้

กรณีดำเนินการ	**น้ำใช้ (ลบ.ม./วัน)**			
	น้ำดิบ		**น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2**	
	ก่อน	**หลัง**	**ก่อน**	**หลัง**
กรณีที่ 2 เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ				
2.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	5,553	6,009 (เพิ่มขึ้น 456)	1,999	3,380 (เพิ่มขึ้น 1,381)
2.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	5,553	5,240 (ลดลง 313)	1,999	411 (ลดลง 1,588)
2.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	5,553	3,494 (ลดลง 2,059)	1,999	3,939 (เพิ่มขึ้น 1,940)
2.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	5,553	3,881 (ลดลง 1,672)	1,999	3,610 (เพิ่มขึ้น 1,611)

กรณีที่ 3 และ 4 จะเป็นภาวะ (ไม่ปกติ) ที่โครงการไม่สามารถใช้น้ำทิ้งจากบ่อน้ำพักทิ้งของนิคมฯ มาใช้ที่หอหล่อเย็นได้ ต้องรับน้ำดิบมาใช้ที่หอหล่อเย็นแทน

ค) กรณีที่ 3 (**รูปที่ 2.2-6**) เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เป็นการดำเนินงานปกติของโครงการ เหมือนกรณีที่ 1 แต่ไม่สามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ในระบบหอหล่อเย็นได้ เนื่องจากคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ไม่เหมาะสมต่อการนำมาใช้งานในหอหล่อเย็น เช่น มีค่า TDS สูงเกินไป โครงการจะใช้น้ำดิบจากนิคมฯ มาใช้งานเท่านั้น โดยโครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 7,999 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีไม่มีน้ำคอนเดนเสทรับกลับคืนมา)

ทั้งนี้ หากโครงการรับนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืนมาใช้งาน จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 2,016 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะทำให้โครงการรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาใช้งาน ดังนี้

(ก) <u>กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water)</u>
โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,730 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ข) <u>กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water)</u>
โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,588 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ค) <u>กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water)</u> โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,852 ลูกบาศก์เมตร/วัน

เมื่อเปรียบการใช้น้ำก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง กรณีที่ 3 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง และใช้น้ำดิบจากนิคมฯ มาใช้ในระบบหอหล่อเย็น ได้ดังนี้

กรณีดำเนินการ	**น้ำใช้ (ลบ.ม./วัน)**			
	น้ำดิบ		**น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2**	
	ก่อน	**หลัง**	**ก่อน**	**หลัง**
กรณีที่ 3 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง (ใช้น้ำดิบจากนิคมฯ ในระบบหอหล่อเย็นเท่านั้น)				
3.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	7,618	7,999 (เพิ่มขึ้น 381)	0	0
3.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	7,618	5,730 (ลดลง 1,888)	0	0
3.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	7,618	5,588 (ลดลง 2,030)	0	0
3.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	7,618	5,852 (ลดลง 1,766)	0	0

ง) กรณีที่ 4 (**รูปที่ 2.2-7**) เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง เป็นการดำเนินการผลิตที่ใช้น้ำในรูปแบบเดียวกับกรณีที่ 2 แต่ไม่สามารถนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้ในระบบหอหล่อเย็นได้ เนื่องจากคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ไม่เหมาะสมต่อการนำมาใช้งานในหอหล่อเย็น เช่น มีค่า TDS สูงเกินไป โครงการจะใช้น้ำดิบจากนิคมฯ มาใช้งานเท่านั้น โดยโครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 7,416 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีไม่มีน้ำคอนเดนเสทรับกลับคืนมา)

ทั้งนี้ หากโครงการรับนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืนมาใช้งาน จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 2,016 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะทำให้โครงการรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาใช้งาน ดังนี้

(ก) กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,429 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ข) กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,135 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ค) กรณีโครงการนำน้ำคอนเดนเสทเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมฯ ประมาณ 5,400 ลูกบาศก์เมตร/วัน

เมื่อเปรียบการใช้น้ำก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง กรณีที่ 3 เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง และใช้น้ำดิบจากนิคมฯ มาใช้ในระบบหอหล่อเย็น ได้ดังนี้

กรณีดำเนินการ	น้ำใช้ (ลบ.ม./วัน)			
	น้ำดิบ		น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2	
	ก่อน	หลัง	ก่อน	หลัง
กรณีที่ 4 เดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง (ใช้น้ำดิบจากนิคมฯ ในระบบหอหล่อเย็นเท่านั้น)				
4.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	6,401	7,416 (เพิ่มขึ้น 1,015)	0	0
4.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	6,401	5,429 (ลดลง 972)	0	0
4.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	6,401	5,135 (ลดลง 1,266)	0	0
4.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	6,401	5,400 (ลดลง 1,001)	0	0

โดยเปรียบเทียบความต้องการน้ำใช้แต่ละกิจกรรมของโครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง ได้ดัง**ตารางที่ 2.2-3** และความต้องการน้ำใช้แต่ละกิจกรรมของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลง แสดงดัง **ตารางที่ 2.2-4**

ตารางที่ 2.2-3 เปรียบเทียบความต้องการน้ำใช้ของโครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง

กิจกรรมการใช้น้ำ	ปริมาณการใช้น้ำสูงสุด (ลบ.ม./วัน)			
	ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง [2/]	
	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%
น้ำใช้พนักงาน น้ำใช้ทั่วไป และสำรองดับเพลิง	56	56	56	56
น้ำใช้ชดเชยระบบหล่อเย็น	4,680-7,412	3,491-4,642	4,577-7,665	4,150-6,506
น้ำใช้ส่งเข้า Blow down Tank	1,070	320-800	450-1,500	550
น้ำ Demin. ป้อนระบบผลิตไอน้ำ	3,057	3,008	953-3,057	928-2,944
น้ำใช้ชดเชยระบบหล่อเย็นแบบปิด	2	2	2	1

หมายเหตุ : [1/] ปรับปริมาณน้ำใช้ให้ถูกต้อง ซึ่งไม่กระทบต่อปริมาณการใช้น้ำรวมแต่อย่างใด

[2/] โครงการจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ โดยจะนำมาใช้เป็น (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) ทั้งนี้ การนำไปใช้ประโยชน์จะขึ้นอยู่กับคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา ทำให้ปริมาณน้ำใช้ชดเชยระบบหล่อเย็น น้ำใช้ส่งเข้า Blow down Tank น้ำ Demin. ป้อนระบบผลิตไอน้ำ แตกต่างกันในแต่กรณี

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

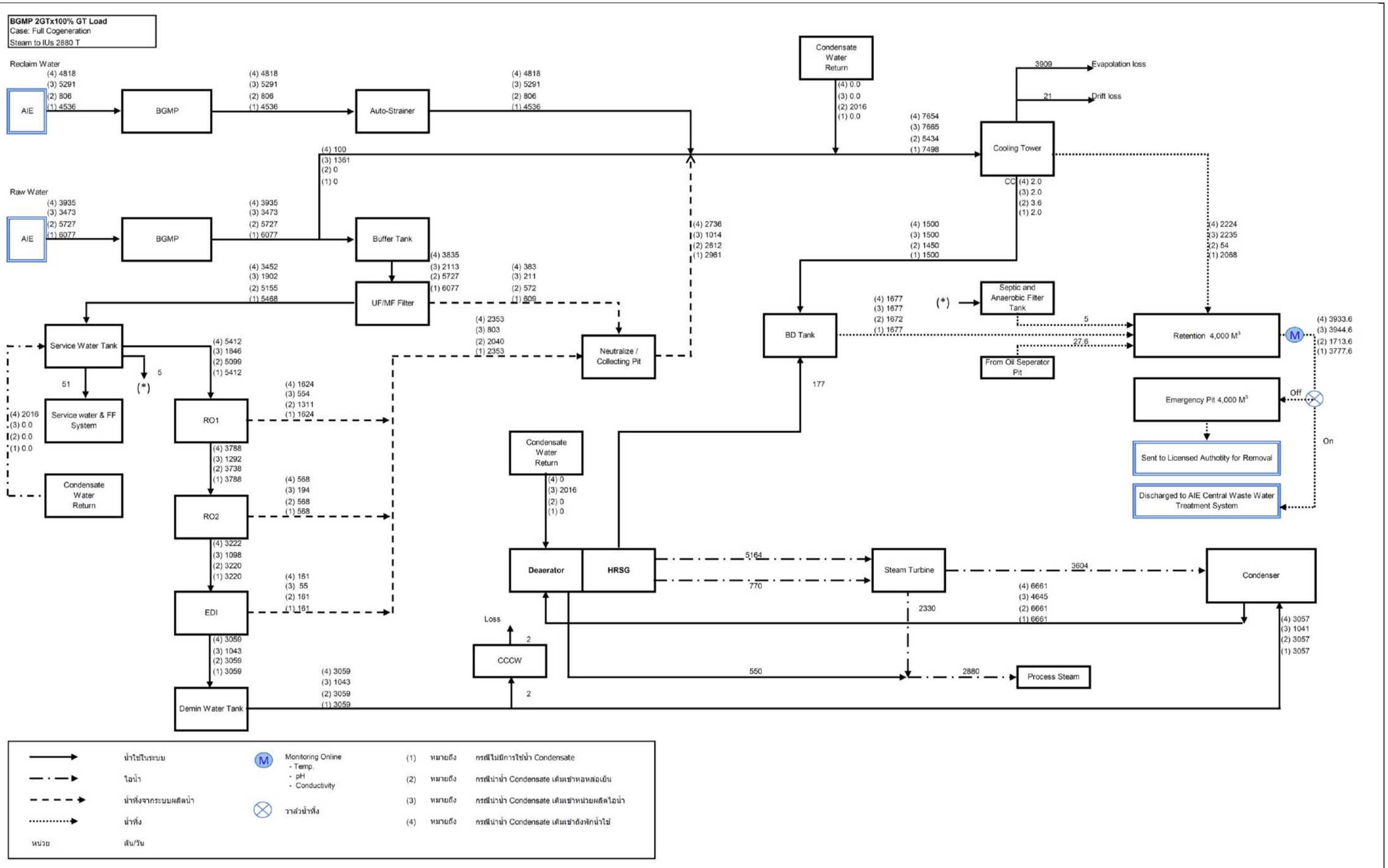
ตารางที่ 2.2-4 ความต้องการน้ำใช้ของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลง

กิจกรรมการใช้น้ำ	ปริมาณการใช้น้ำสูงสุด (ลบ.ม./วัน)		แหล่งที่มา
	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	
น้ำใช้พนักงาน น้ำใช้ทั่วไป และสำรองดับเพลิง	56	56	- น้ำที่ผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ
น้ำใช้ชดเชยระบบหล่อเย็น	4,577-7,665	4,150-6,506	- น้ำทิ้งหลังจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ - น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ - น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้า
น้ำใช้ส่งเข้า Blow down Tank	450-1,500	550	- น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น
น้ำ Demin. ป้อนระบบผลิตไอน้ำ	953-3,057	928-2,944	- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
น้ำใช้ชดเชยระบบหล่อเย็นแบบปิด	2	1	- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

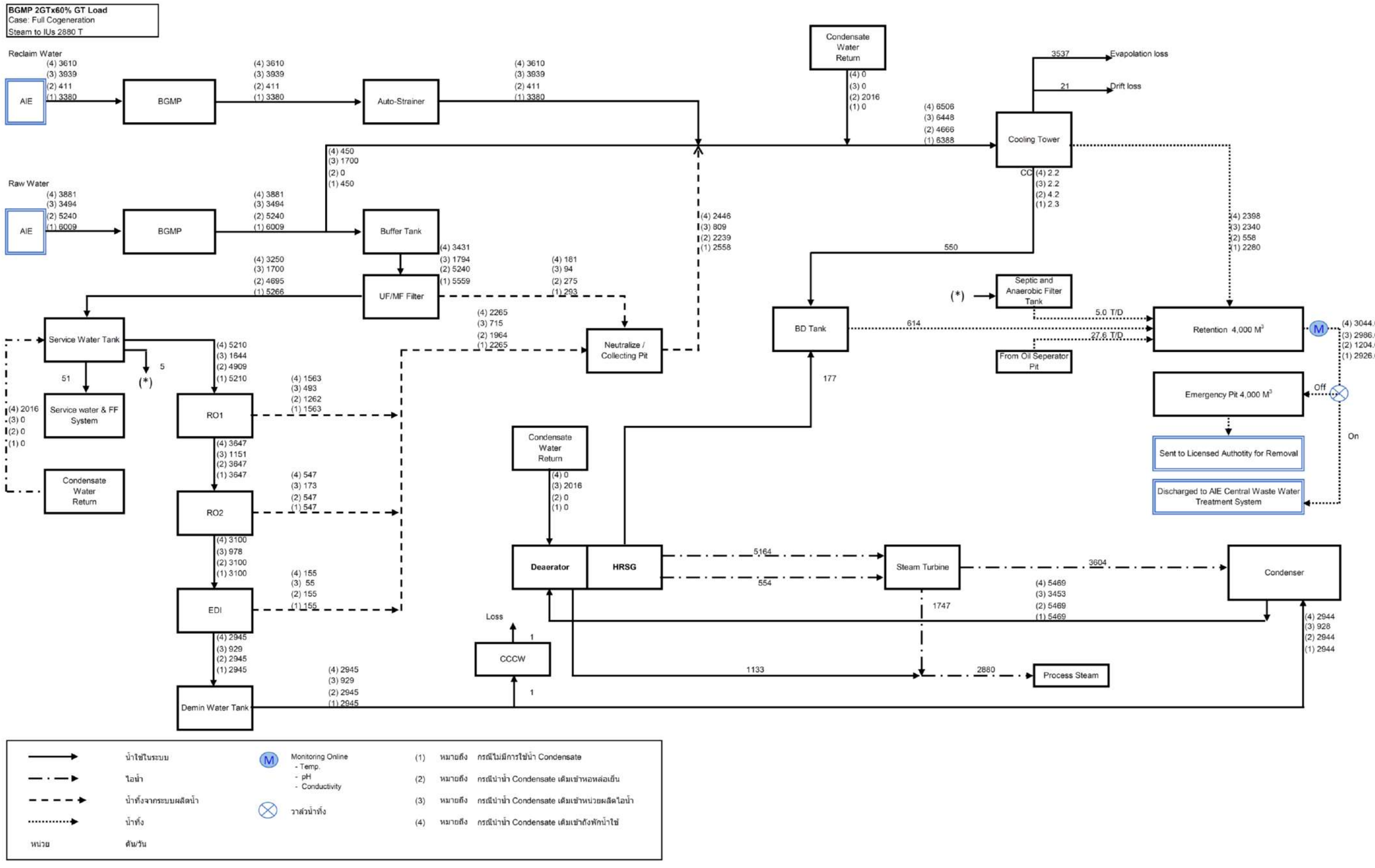
(3) แนวท่อส่งน้ำคอนเดนเสท

สำหรับท่อส่งน้ำคอนเดนเสทกลับคืนจากลูกค้า จะมีการวางท่อบนชั้นวางท่อของนิคมฯ เอเซีย มายังพื้นที่ระบบนำน้ำคอนเดนเสทกลับคืน (Condensate Return System) ภายในพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ ก่อนจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนไปใช้ประโยชน์ ณ ตำแหน่งใด ((1) ระบบหล่อเย็น (2) ระบบผลิตไอน้ำ หรือ (3) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) จะพิจารณาจากคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา โดยแนวท่อส่งน้ำคอนเดนเสทไปยังจุดใช้งานแสดงดัง**รูปที่ 2.2-8**



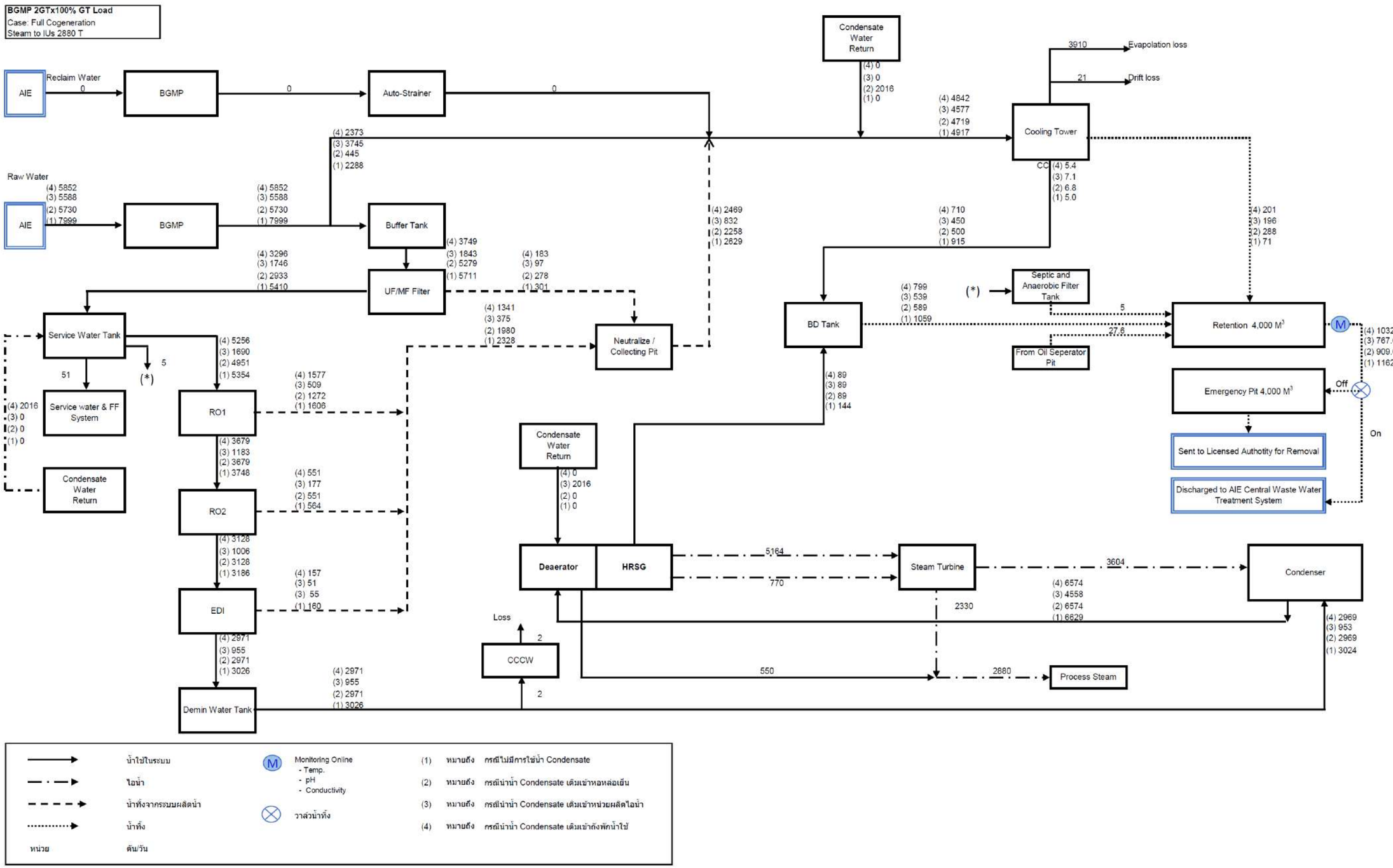
ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.2-4 ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



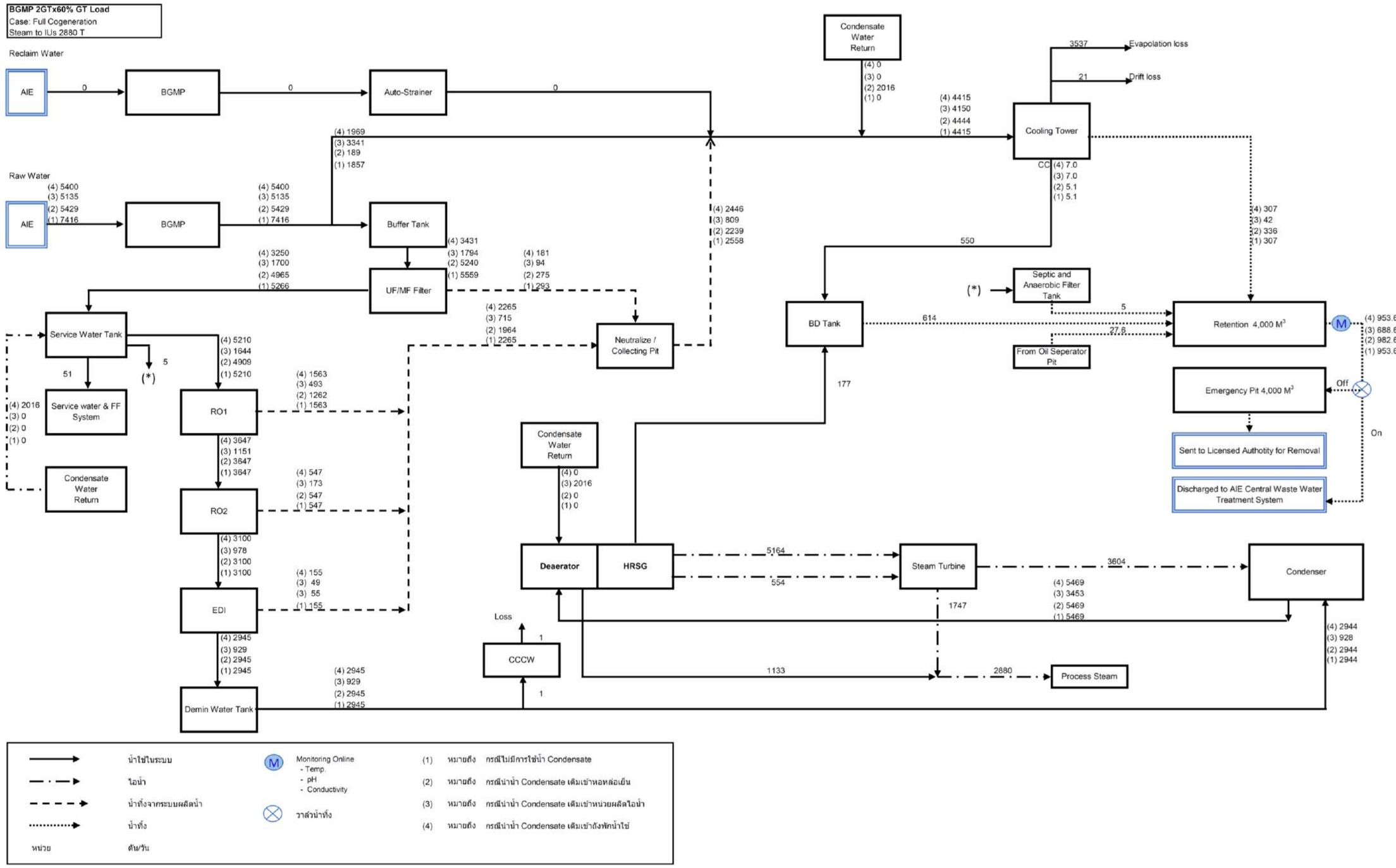
ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.2-5 ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



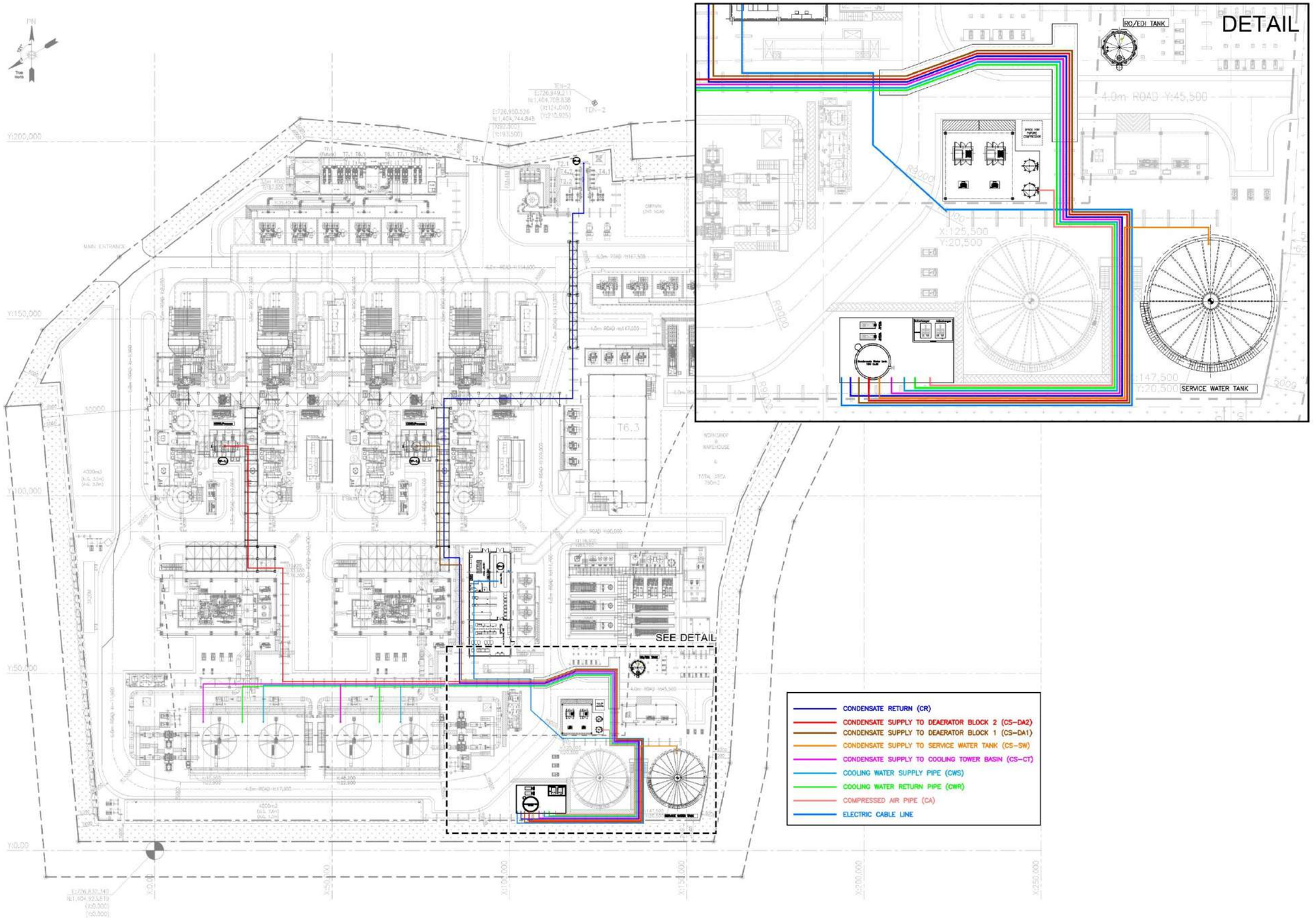
ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.2-6 ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ (ใช้น้ำดิบในระบบหล่อเย็นทั้งหมด) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.2-7 ผังสมดุลน้ำ กรณีเดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ (ใช้น้ำดิบในระบบหล่อเย็นทั้งหมด) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.2-8 ผังแนวท่อส่งน้ำคอนเดนเสท (Condensate Water) ของโครงการ

2.3 การระบายน้ำฝน

1) การระบายน้ำทิ้ง ที่นำเสนอไว้ในรายงานฉบับสมบูรณ์ พ.ศ. 2563 และรายงานเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1

(1) การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน

ปริมาณน้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ (น้ำฝนไม่ปนเปื้อน) จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนคอนกรีต กว้างเฉลี่ยประมาณ 0.8 เมตร ลึกเฉลี่ยประมาณ 1.0 เมตร ที่อยู่บริเวณแนวถนนร อบโครงการ เพื่อส่งต่อไปยังบ่อหน่วงน้ำฝนในโครงการขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป

(2) การระบายน้ำฝนปนเปื้อน

ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) ของโครงการ คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า โดยโครงการมีพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าจุดที่ 1-2 ขนาดพื้นที่ประมาณ 360 และ 240 ตารางเมตร และจุดที่ 3-5 มีพื้นที่จุดละประมาณ 112 ตารางเมตร รวมทั้งหมด 5 จุด มีขนาดพื้นที่รวมประมาณ 936 ตารางเมตร โดยปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อนภายในช่วง 15 นาทีแรก คำนวณได้จากสูตร

$$Q = 0.278 \times 10^{-6} CIA$$

เมื่อ Q = อัตราการไหลนอง (ลูกบาศก์เมตร/วินาที)

C = สัมประสิทธิ์ของการไหลนอง

= 0.9 สำหรับเขตอุตสาหกรรมหนัก (ศ.ดร. ธงชัย พรรณสวัสดิ์, คู่มือการออกแบบระบบระบายน้ำเสียและน้ำฝน, พิมพ์ครั้งที่ 5, 2538)

I = ค่าความเข้มฝน 10 ปี (มิลลิเมตร/ชั่วโมง)

A = พื้นที่ที่มีโอกาสเกิดน้ำฝนปนเปื้อน (ตารางเมตร)

สำหรับความเข้มฝนที่ใช้ในการประเมินปริมาณน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน ทางบริษัทที่ปรึกษาได้เลือกใช้ความเข้มฝนที่รอบการเกิดซ้ำ 10 ปี ตามหลักเกณฑ์การออกแบบของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งได้กำหนดการออกแบบระบบระบายน้ำสำหรับพื้นที่อุตสาหกรรมให้ใช้ความเข้มฝนที่รอบการเกิดซ้ำ 10 ปี โดยทางที่ปรึกษาได้ใช้ข้อมูลความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มฝน-ช่วงเวลา-ความถี่การเกิด

ของสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติของจังหวัดระยอง (**ตารางที่ 2.3-1**) ซึ่งมีค่าความเข้มฝนในเวลา 15 นาที เท่ากับ 131.0 มิลลิเมตร/ชั่วโมง

ตารางที่ 2.3-1 ความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มฝน-ช่วงเวลา-ความถี่การเกิดของสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติของจังหวัดระยอง

Time	Rainfall Intensity (mm/hr)								
(hr)	2 yr	5 yr	10 yr	25 yr	50 yr	100 yr	200 yr	500 yr	1,000 yr
0.25	92.0	115.4	131.0	150.5	165.1	179.5	193.9	212.8	227.2
0.5	74.6	88.4	97.5	109.0	117.6	126.1	134.6	145.7	154.2
0.75	61.8	77.1	87.2	100.0	109.5	118.9	128.3	140.7	150.1
1	52.7	66.9	76.4	88.3	97.1	105.9	114.7	126.2	134.9
2	30.3	39.4	45.4	53.0	58.7	64.3	69.8	77.2	82.8
3	21.0	27.1	31.2	36.3	40.2	44.0	47.7	52.7	56.5
6	11.1	14.7	17.1	20.2	22.4	24.7	26.9	29.9	32.1
12	6.0	7.8	8.9	10.4	11.5	12.6	13.7	15.1	16.2
24	3.4	4.3	4.9	5.6	6.2	6.7	7.3	8.0	8.5

ที่มา : กรมชลประทาน

สำหรับการคำนวณปริมาณน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนที่เกิดขึ้นในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานไกไฟฟ้า รวมเป็น 5 จุด จุดแรกมีพื้นที่ประมาณ 360 ตารางเมตร จุดที่ 2 มีพื้นที่ประมาณ 240 ตารางเมตร จุดที่ 3-5 มีพื้นที่จุดละประมาณ 112 ตารางเมตร คำนวณได้ดังนี้

1) จุดที่ 1 พื้นที่ประมาณ 360 ตารางเมตร

จาก $Q = 0.278 \times 10^{-6} CIA$

$= 0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 131 \times 360$

= 0.0118 ลูกบาศก์เมตร/วินาที หรือประมาณ 10.62 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที

2) จุดที่ 2 พื้นที่ประมาณ 240 ตารางเมตร

จาก $Q = 0.278 \times 10^{-6} CIA$

$= 0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 131 \times 240$

= 0.000787 ลูกบาศก์เมตร/วินาที หรือประมาณ 7.08 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที

3) จุดที่ 3 พื้นที่ประมาณ 112 ตารางเมตร

จาก $Q = 0.278 \times 10^{-6} CIA$

= $0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 131 \times 112$

= 0.000367 ลูกบาศก์เมตร/วินาที หรือประมาณ 3.30 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที

4) จุดที่ 4 พื้นที่ประมาณ 112 ตารางเมตร

จาก Q = 0.278×10^{-6} CIA

= $0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 131 \times 112$

= 0.000367 ลูกบาศก์เมตร/วินาที หรือประมาณ 3.30 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที

5) จุดที่ 5 พื้นที่ประมาณ 112 ตารางเมตร

จาก Q = 0.278×10^{-6} CIA

= $0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 131 \times 240$

= 0.000367 ลูกบาศก์เมตร/วินาที หรือประมาณ 3.30 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที

น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั้ง 5 จุด มีปริมาณรวม 27.60 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 38 ลูกบาศก์เมตร เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนแล้วปล่อยลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป ผังระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ แสดงดัง**รูปที่ 2.3-1**

2) การเปลี่ยนแปลง

(1) การเปลี่ยนแปลงการระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน

โครงการได้ทบทวนการออกแบบระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนและทบทวนขนาดรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการใหม่ โดยเพิ่มเติมแนวรางระบายน้ำในพื้นที่ต่าง ๆ ที่เดิมไม่ได้ออกแบบให้มีรางระบายน้ำ และยกเลิกรางระบายน้ำบางแนวที่ออกแบบไว้เดิม เนื่องจากพิจารณาแล้วเห็นว่ารางระบายน้ำบริเวณพื้นที่ดังกล่าวสามารถรองรับน้ำฝนได้อย่างเพียงพอ (**รูปที่ 2.3-1**)

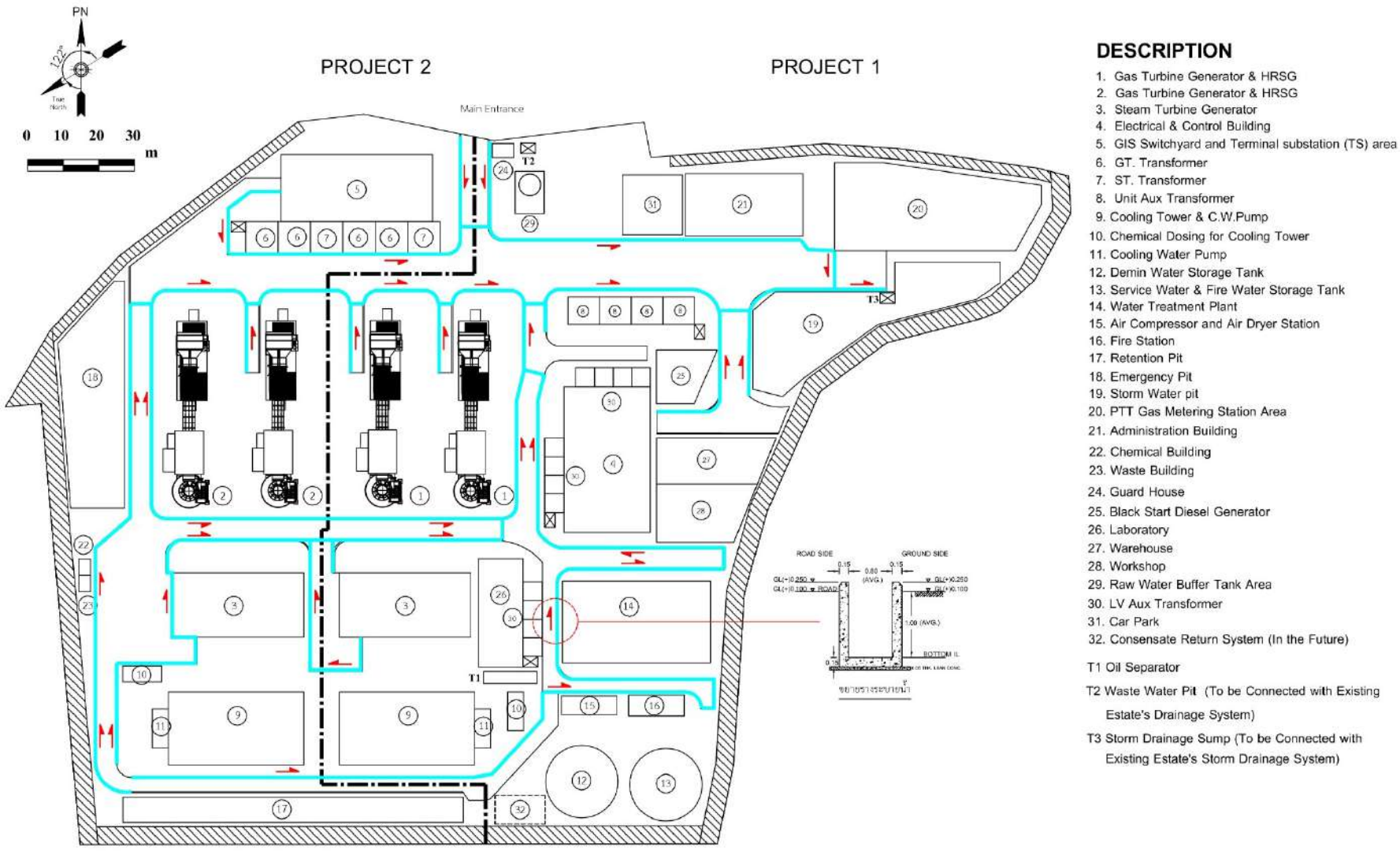
เดิมโครงการกำหนดขนาดรางระบายน้ำฝนคอนกรีต กว้างเฉลี่ยประมาณ 0.8 เมตร ลึกเฉลี่ยประมาณ 1.0 เมตร แต่จากการทบทวนขนาดรางระบายน้ำใหม่ จะมีขนาดรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการ 3 ขนาด ได้แก่ รางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดเฉลี่ยประมาณ 0.3x0.7 เมตร (ขนาดความกว้างxความลึก) รางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดเฉลี่ยประมาณ 0.4x0.9 เมตร และรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดเฉลี่ยประมาณ 0.6x1.0 เมตร โดยที่รางระบายน้ำขนาดประมาณ 0.6x1.0 เมตร จะเป็นขนาดที่รองรับ

น้ำฝนจากพื้นที่ต่าง ๆ ได้อย่างเพียงพอ (รายการคำนวณดัง**ภาคผนวก ช**) ก่อนเข้าบ่อพักน้ำฝน (Storm Water Pit) ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เอเซียต่อไป

สำหรับผังระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง แสดงดัง**รูปที่ 2.3-2**

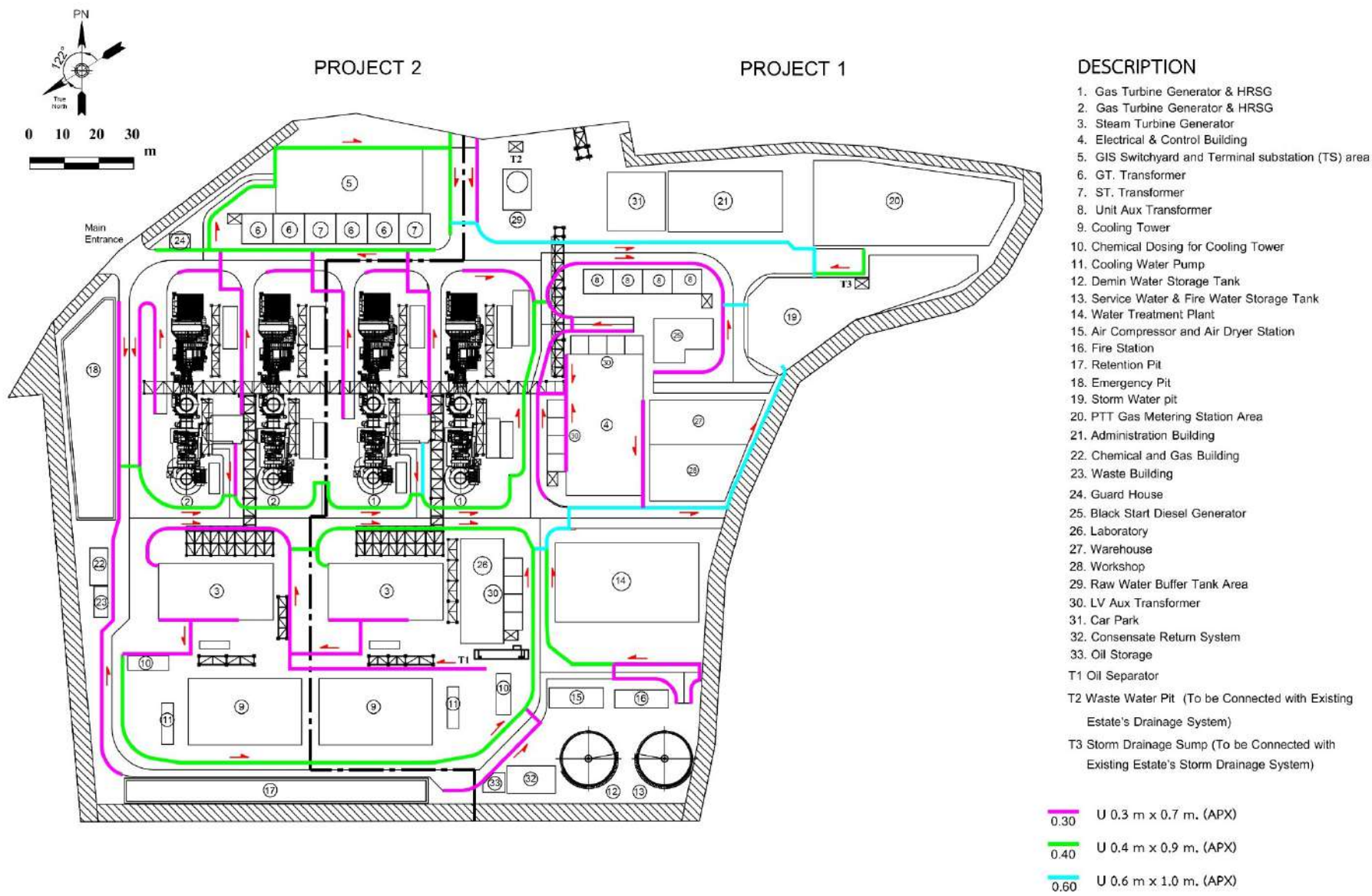
(2) การเปลี่ยนแปลงการขนาดบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

จากการคำนวณปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) ที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า มีปริมาณรวม 27.60 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ดังกล่าวจะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ที่โครงการได้ออกแบบใหม่ ขนาด 56.82 ลูกบาศก์เมตร (กว้าง 2.44 เมตร ยาว 15.7 เมตร ความลึกน้ำ 1.41 เมตร ดังแสดงใน**รูปที่ 2.3-3**) ซึ่งน้ำฝนปนเปื้อนเมื่อเข้าบ่อแยกน้ำมันแล้วจะมีระยะเวลากักเก็บ (HRT) ประมาณ 30 นาที ซึ่งเป็นระยะเวลาที่เพียงพอต่อการแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564

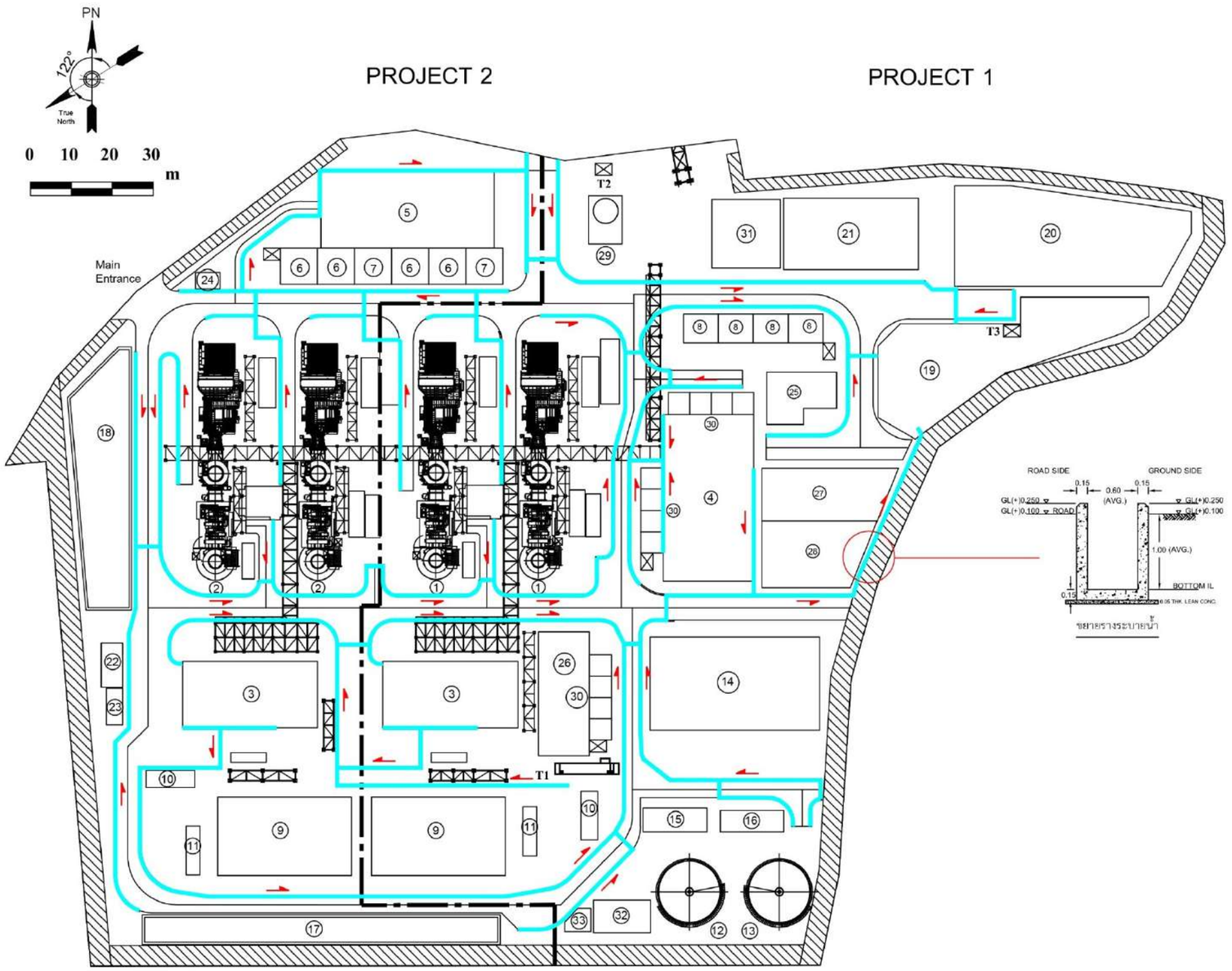
ผังแนวรางระบายน้ำฝนภายในโครงการ ก่อนการเปลี่ยนแปลง



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

ผังแนวรางระบายน้ำฝนภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รูปที่ 2.3-1 เปรียบเทียบระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลง



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

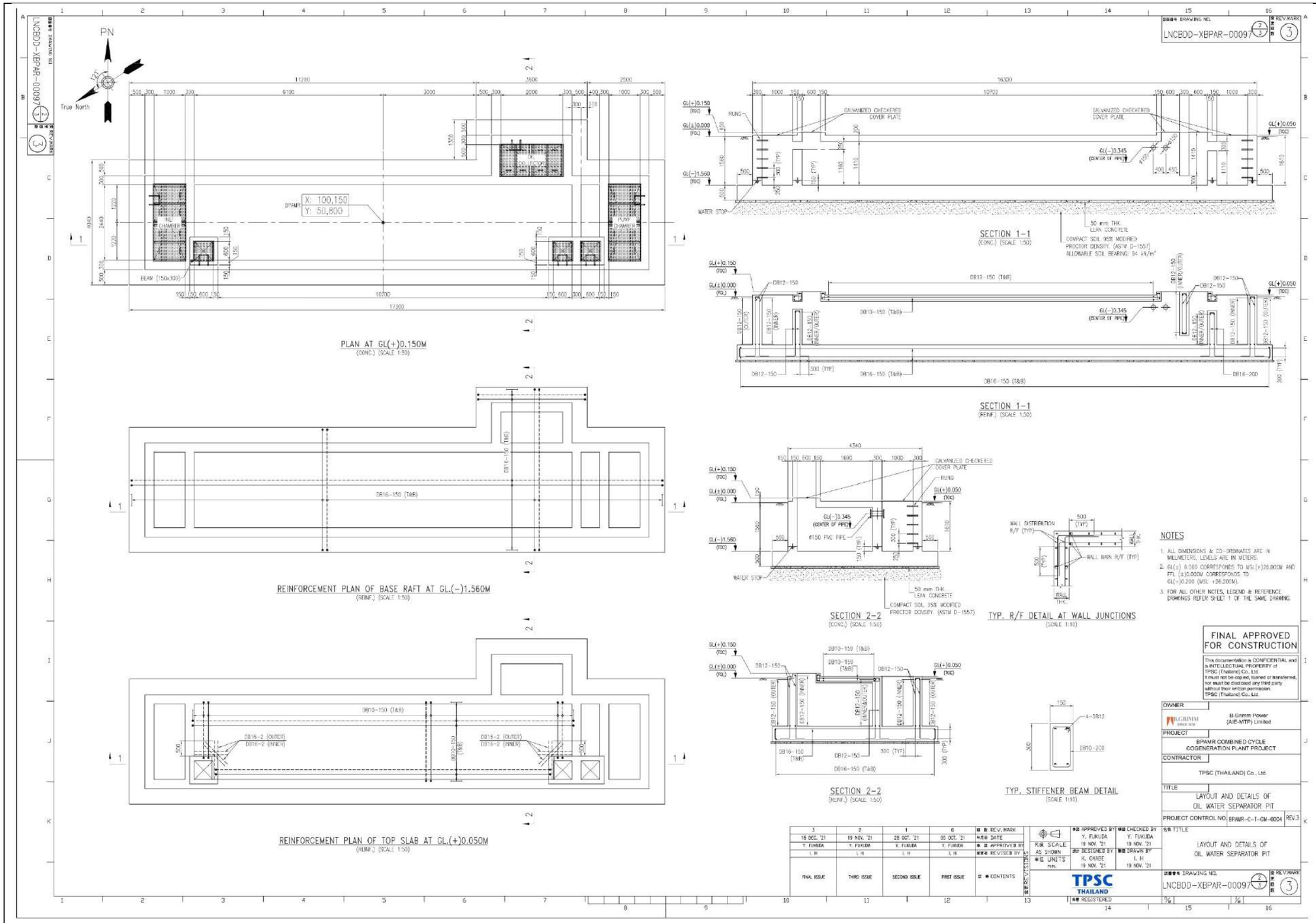
T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

สส.295

ใช้สำหรับประกอบรายการคำนวณการระบายน้ำทิ้ง
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดลอม

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.3-2 ผังการระบายน้ำฝนของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.3-3 แบบแปลนและรูปตัดบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ใหม่

2.4 น้ำเสียและการจัดการ

1) น้ำเสียและการจัดการ ที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ ฉบับปี พ.ศ. 2563

การดำเนินการของโครงการจะมีน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น 4 ประเภท ได้แก่ 1) น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน 2) น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต 3) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ และ 4) น้ำทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ ทั้งนี้ปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจะแบ่งเป็น 2 กรณี ตามรูปแบบการเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าโดยสามารถพิจารณาได้จากผังสมดุลการใช้น้ำ อ้างถึง**รูปที่ 2.2-2** โดยแหล่งกำเนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการน้ำเสียแสดงใน**ตารางที่ 2.4-1** ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานของโครงการเกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานทั้งหมด 55 คน มีน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ประมาณ 5.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic and Anaerobic Filter Tank) ให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ก) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 3,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ

ข) น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำของโครงการประมาณ 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % พร้อมจำหน่ายไอน้ำ) นำมาพักไว้ในถัง Blow down Tank ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซียประมาณ 1,070 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมมีน้ำจาก Blow down Tank ส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นสูงสุดประมาณ 1,247 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(3) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

ก) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์ ปริมาณสูงสุด 567 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % พร้อมจำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

ข) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณสูงสุด 1,993 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % พร้อมจำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

รวมมีน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการประมาณ 2,560 ลูกบาศก์เมตร/วัน นำมาพักไว้ในถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

(4) น้ำทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ

น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

ก) น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน จะถูกรวบรวมและระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารต่าง ๆ ก่อนไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป

ข) น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน มีปริมาณประมาณ 20 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 12 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ชุด ควบคุมให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ซึ่งมีขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(5) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

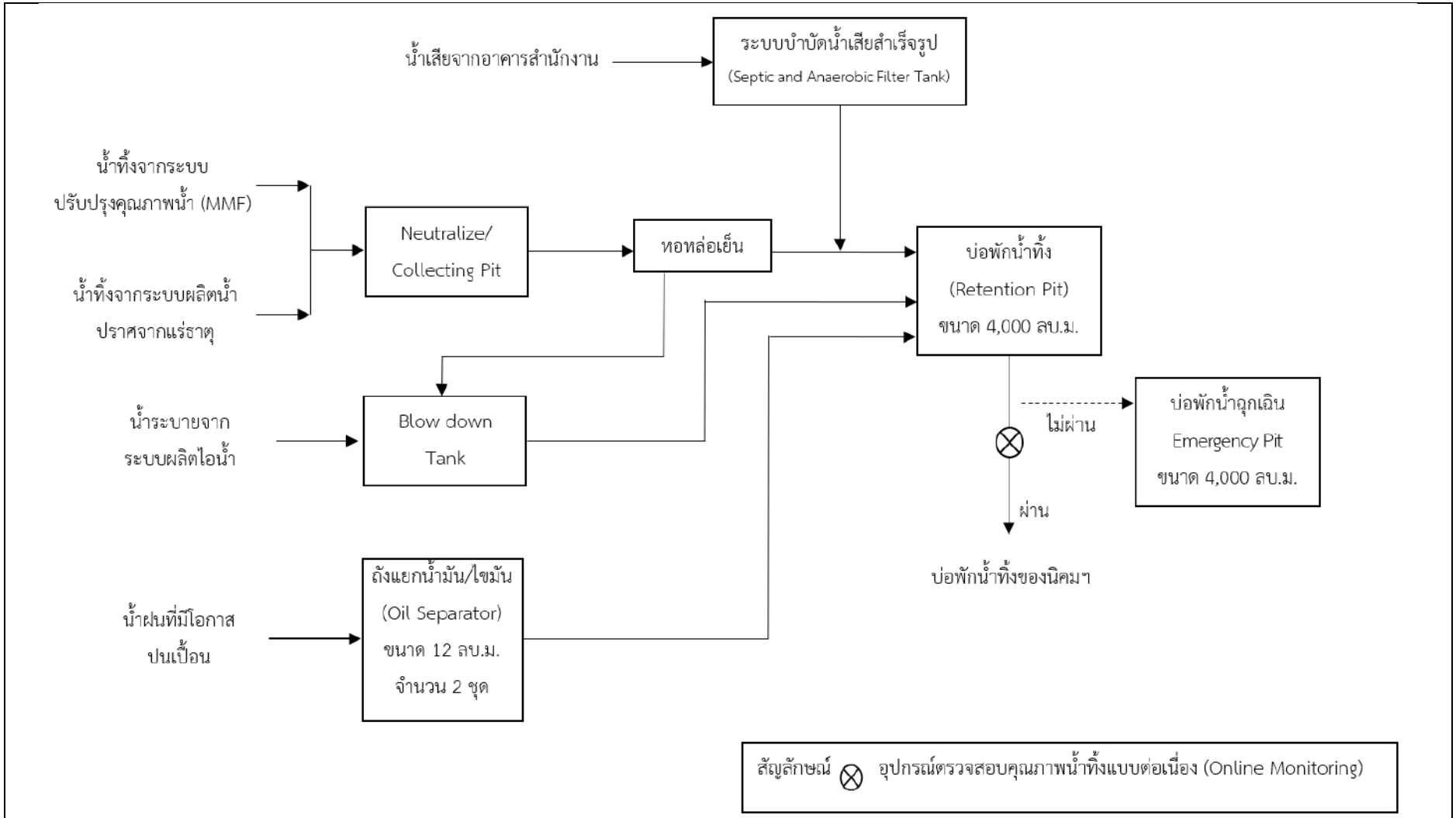
น้ำทิ้งที่เกิดจากการดำเนินโครงการ มีการจัดการสรุปได้ดังแสดงใน**รูปที่ 2.4-1** โดยน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic and Anaerobic Filter Tank) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น รวมถึงน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator ปริมาณรวมประมาณ 3,643 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) จะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ (กำหนดค่าความเข้มข้นของของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไว้ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร) ก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป โดยผังแนวท่อน้ำทิ้งของโครงการดังแสดงใน**รูปที่ 2.4-2**

ทั้งนี้กรณีที่คุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามมาตรฐานฯ ดังกล่าว จะดำเนินการหยุดการระบายน้ำสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ จากนั้นจะดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา และกรณีที่ไม่สามารถวิเคราะห์สาเหตุหรือแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ

ตารางที่ 2.4-1 แหล่งกำเนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการน้ำเสียของโครงการ

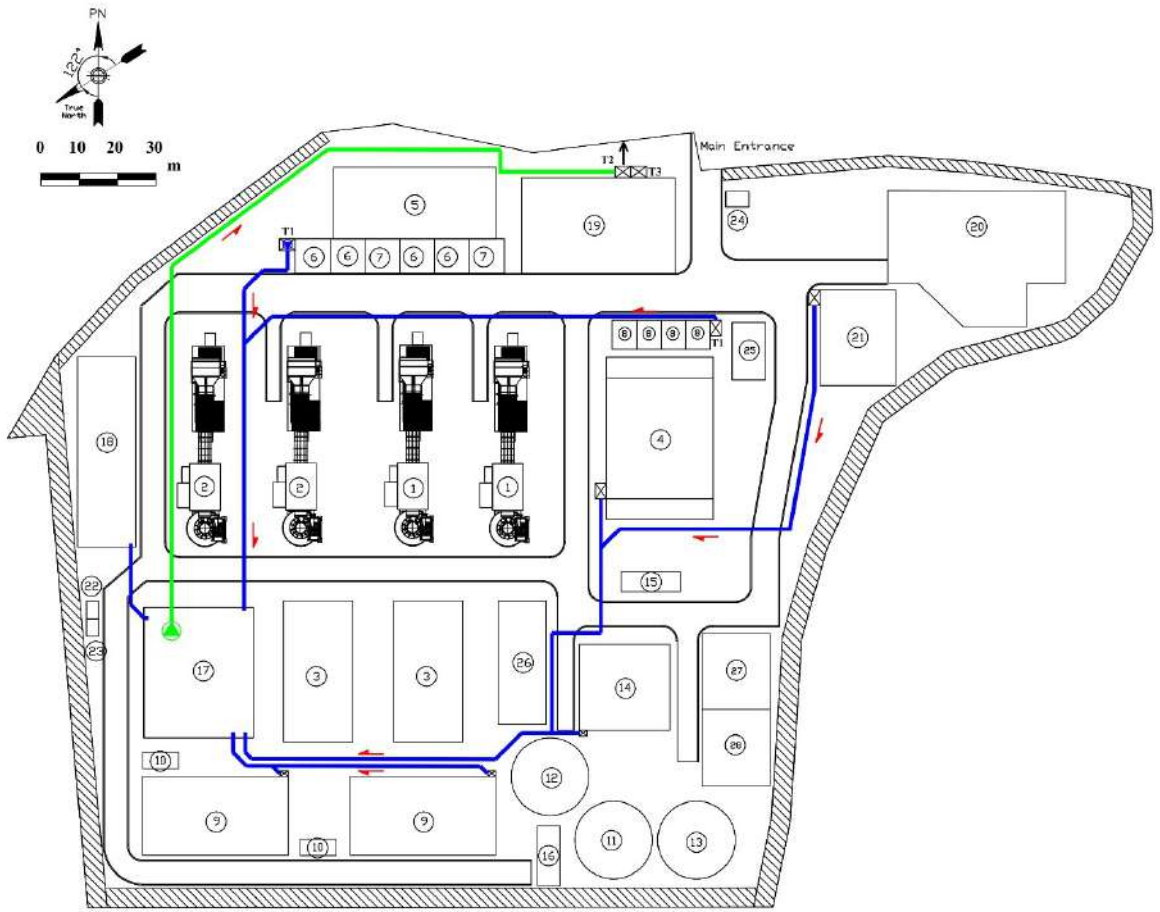
ประเภทน้ำเสีย/แหล่งที่มา	ปริมาณน้ำเสีย (ลูกบาศก์เมตร/วัน)		การจัดการ
	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	
1. น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน	5	5	จะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic and Anaerobic Filter Tank) ก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลบ.ม. ก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป
2. น้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็น	3,618	1,908	จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลบ.ม. โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป
3. น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ	177	128	น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำสูงสุด 177 ลบ.ม./วัน นำมาพักไว้ในถัง Blow down Tank ขนาด 2.5 ลบ.ม. รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ประมาณ 1,070 ลบ.ม./วัน รวมมีน้ำจาก Blow down Tank ส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นประมาณ 1,247 ลบ.ม./วัน
4. น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์	567	555	จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลบ.ม. ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป
5. น้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	1,993	1,960	จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลบ.ม. ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป
6. น้ำเสียจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน	27.6	27.6	รวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ซึ่งมีขนาด 4,000 ลบ.ม. และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป

ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ฉบับสมบูรณ์, 2563



ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ฉบับสมบูรณ์, 2563

รูปที่ 2.4-1 ผังการจัดการน้ำทิ้ง/น้ำเสียของโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower & C.W.Pump
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. CW.Make-up Water Storage Tank
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

P1 = PUMP 5.6 kW (7.5 HP) (Q = 17 L/s, H = 20 m)

P2 = PUMP 1.49 kW (2 HP) (Q = 3 L/s, H = 33 m)

Pipe1 = Pipe Ø125 mm

Pipe2 = Pipe Ø100 mm

ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ฉบับสมบูรณ์, 2563

รูปที่ 2.4-2 ผังแนวท่อน้ำทิ้งของโครงการ

2) การเปลี่ยนแปลง

(1) ปริมาณน้ำทิ้ง

จากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้น้ำของโครงการในครั้งนี้ที่มีการนำน้ำหล่อเย็นมาใช้ลดอุณหภูมิน้ำที่ถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down Tank) และการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตใหม่ ทำให้การรับน้ำจากนิคมฯ มาใช้งานเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ซึ่งจะกระทบต่อปริมาณน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (น้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ) และน้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (ระบบเมมเบรนฟิลเตอร์ และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) โดยเปรียบเทียบปริมาณน้ำทิ้ง/น้ำเสียก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงได้ดัง**ตารางที่ 2.4-2** และสรุปปริมาณน้ำทิ้ง/น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและน้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง ได้ดังนี้

ก) น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

(ก) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 2,398 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ลดลงสูงสุด 1,220 ลูกบาศก์เมตร/วัน) (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ และน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 1,500 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งต่อไปยังถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (BD Tank) เพื่อลดอุณหภูมิน้ำ ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร

(ข) น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำของโครงการ ปริมาณสูงสุด 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม) (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % พร้อมจำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมเข้าถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (BD Tank) ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร และจะถูกลดอุณหภูมิด้วยน้ำจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 1,500 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมมีน้ำทิ้งจากถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down Tank) ปริมาณสูงสุด 1,677 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร

ข) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

(ก) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์ ปริมาณสูงสุด 609 ลูกบาศก์เมตร/วัน (เพิ่มขึ้นสูงสุด 42 ลูกบาศก์เมตร/วัน) (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % พร้อมจำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

(ข) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณสงสุด 2,353 ลูกบาศก์เมตร/วัน (เพิ่มขึ้นสูงสุด 360 ลูกบาศก์เมตร/วัน) (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % พร้อมจำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

รวมมีน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการปริมาณสูงสุด 2,961 ลูกบาศก์เมตร/วัน นำมาพักไว้ในถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

แม้ว่าปริมาณน้ำทิ้งของโครงการที่ระบายเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เพิ่มขึ้น แต่ปริมาณน้ำทิ้งของโครงการยังอยู่ในปริมาณน้ำทิ้งที่นิคมฯ กำหนดไว้ ซึ่งเป็นปริมาณน้ำที่นิคมฯ สามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ **(ภาคผนวก ฉ)**

ตารางที่ 2.4-2 เปรียบเทียบแหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำเสีย ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง

ประเภทน้ำเสีย/แหล่งที่มา	ปริมาณน้ำทิ้ง/น้ำเสียสูงสุด (ลบ.ม./วัน)				การจัดการ
	ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		
	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	
1. น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน	5	5	5	5	จะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic and Anaerobic Filter Tank) ก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งขนาด 4,000 ลบ.ม. ก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป
2. น้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็น	3,618	1,908	2,235	2,398	จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 4,000 ลบ.ม. ก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป
			1,500	550	ส่งต่อไปยังถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ เพื่อลดอุณหภูมิน้ำ ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 4,000 ลบ.ม.
3. น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ	177	128	177	64	รวบรวมเข้าสู่ถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ ขนาด 2.5 ลบ.ม. และลดอุณหภูมิด้วยน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ก่อนส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง ของโครงการ ขนาด 4,000 ลบ.ม. ก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป
4. น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์	567	555	609	293	จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize / Collecting Pit ขนาด 500 ลบ.ม. ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

ตารางที่ 2.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบแหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำเสีย ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง

ประเภทน้ำเสีย/ แหล่งที่มา	ปริมาณน้ำทิ้ง/น้ำเสียสูงสุด (ลบ.ม./วัน)				การจัดการ
	ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		
	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	เดินเครื่อง 100%	เดินเครื่อง 60%	
5. น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	1,993	1,960	2,353	2,265	จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize / Collecting Pit ขนาด 500 ลบ.ม. ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป
6. น้ำเสียจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน	27.6	27.6	27.6	27.6	รวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ซึ่งมีขนาด 4,000 ลบ.ม. และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

(2) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

โครงการยังมีการจัดการน้ำทิ้งที่เกิดจากการดำเนินโครงการเช่นเดิม (**รูปที่ 2.4-1**) โดยน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic and Anaerobic Filter Tank) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น รวมถึงน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator ที่จะเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง (**ตารางที่ 2.4-3**) จะมีปริมาณรวมสูงสุด 3,944.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (*ภายหลังการเปลี่ยนแปลงจะมีน้ำทิ้งเพิ่มขึ้นสูงสุดประมาณ 294 ลูกบาศก์เมตร/วัน*) จะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ (กำหนดค่าความเข้มข้นของของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไว้ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร) ก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ต่อไป

ตารางที่ 2.4-3 สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่ของโครงการที่ระบายเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ในกรณีต่าง ๆ

กรณีดำเนินการ	น้ำทิ้ง (ลบ.ม./วัน)		
	ก่อน	ภายหลัง	หมายเหตุ
1. กรณีที่ 1 เดินเครื่อง Full Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง			
1.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	3,605.6	3,777.6	เพิ่มขึ้น 172
1.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	3,605.6	1,713.6	ลดลง 1,892
1.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	3,605.6	3,944.6	เพิ่มขึ้น 339
1.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	3,605.6	3,933.6	เพิ่มขึ้น 328
2. กรณีที่ 2 เดินเครื่อง Partial Load ที่กำลังผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ			
2.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	1,940.6	2,926.6	เพิ่มขึ้น 986
2.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	1,940.6	1,204.6	ลดลง 736
2.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	1,940.6	2,986.6	เพิ่มขึ้น 1,046
2.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	1,940.6	3,044.6	เพิ่มขึ้น 1,104
3. กรณีที่ 3 เดินเครื่อง Full Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง (ใช้น้ำดิบจากนิคมฯ ในระบบหอหล่อเย็นเท่านั้น)			
3.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	919.6	1,162.6	เพิ่มขึ้น 243
3.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	919.6	909.6	ลดลง 10
3.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	919.6	767.6	ลดลง 152
3.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	919.6	1,032.6	เพิ่มขึ้น 113
4. กรณีที่ 4 เดินเครื่อง Partial Load ที่กำลังการผลิต 60% Load พร้อมจำหน่ายไอน้ำ 120 ตัน/ชั่วโมง (ใช้น้ำดิบจากนิคมฯ ในระบบหอหล่อเย็นเท่านั้น)			
4.1 ไม่มีการใช้น้ำ Condensate	789.6	953.6	เพิ่มขึ้น 164
4.2 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่หอหล่อเย็น	789.6	982.6	เพิ่มขึ้น 193
4.3 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำ	789.6	688.6	ลดลง 101
4.4 นำน้ำ Condensate ไปใช้ที่ถังพักน้ำใช้	789.6	953.6	เพิ่มขึ้น 164

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

อย่างไรก็ตาม โครงการมีการทบทวนแนวการวางท่อบริเวณพื้นที่ต่าง ๆ มายังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ใหม่ (เปรียบเทียบแนวท่อน้ำทิ้งก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง ดัง**รูปที่ 2.4-3**) สรุปได้ดังนี้

- ท่อน้ำทิ้งจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) มีการเปลี่ยนแนวการวางท่อเป็นวางบนฐานวางท่อ (Pipe Rack) ที่วางบริเวณตอนกลางของพื้นที่

- ท่อน้ำทิ้งจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า Unit Aux Transformer ไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) มีการเปลี่ยนแนวการวางท่อเป็นวางบนฐานวางท่อ (Pipe Rack) ที่วางบริเวณตอนกลางของพื้นที่

- ท่อน้ำทิ้งจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า LV Aux Transformer ไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) มีการเปลี่ยนแนวการวางท่อเป็นวางบนฐานวางท่อ (Pipe Rack) ที่วางบริเวณตอนกลางของพื้นที่

- ท่อน้ำทิ้งจากบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) มีการเปลี่ยนแนวท่อให้ขนานแนวเขตที่ดินก่อนเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง

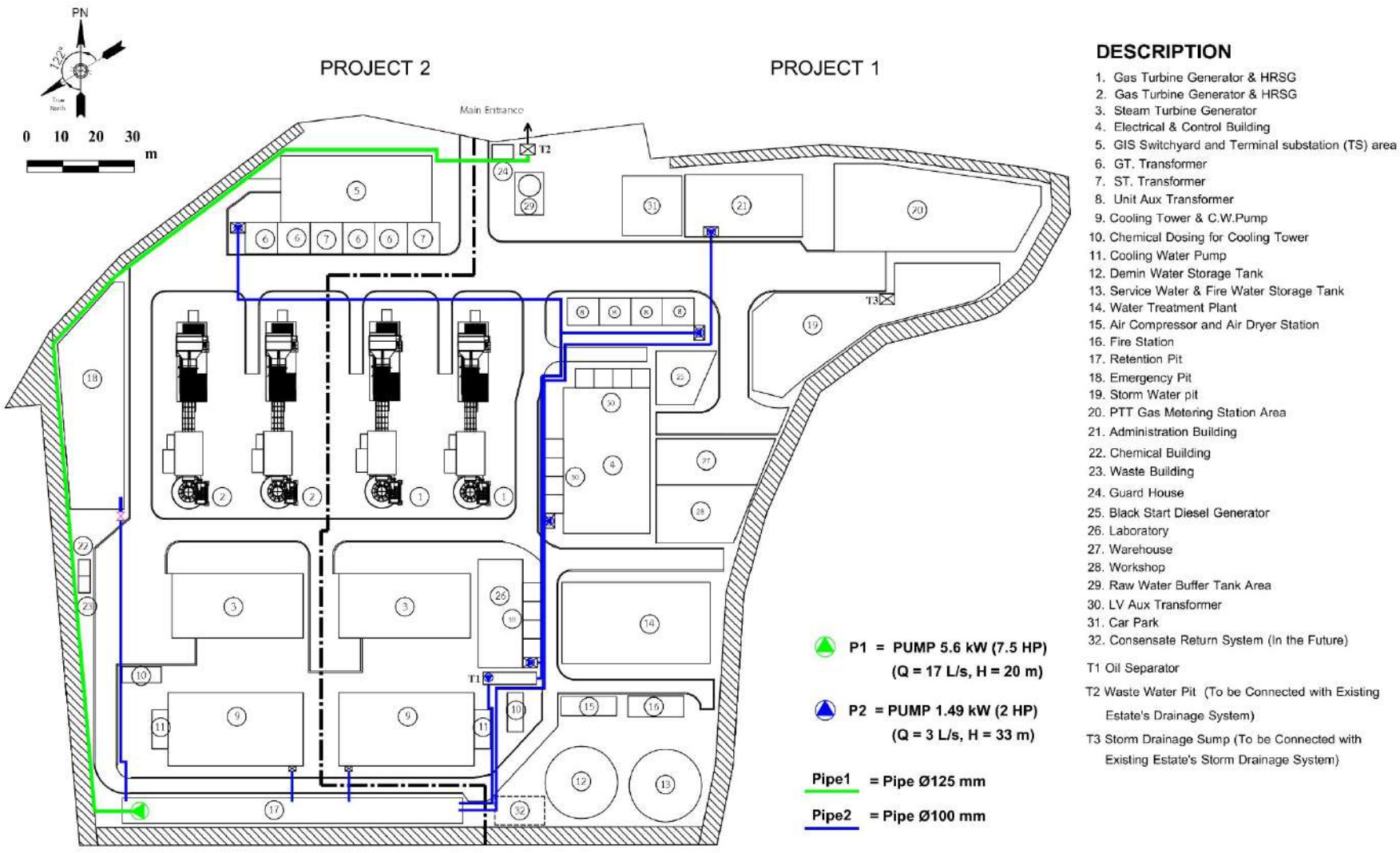
- ท่อน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) : มีการเปลี่ยนแนวการวางท่อไปอยู่ชิดแนวเขตที่ดินมากขึ้น

- ท่อน้ำทิ้งจากจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Waste Water Pit) ที่เชื่อมต่อกับระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ เอเซีย มีการเปลี่ยนแนวการวางท่อขนานแนวเขตที่ดิน ก่อนวางบนฐานวางท่อ (Pipe Rack) ที่วางบริเวณตอนกลางของพื้นที่

- เพิ่มแนวท่อน้ำจากบ่อพักน้ำฝน (Storm Water Pit) ไปเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เอเซีย

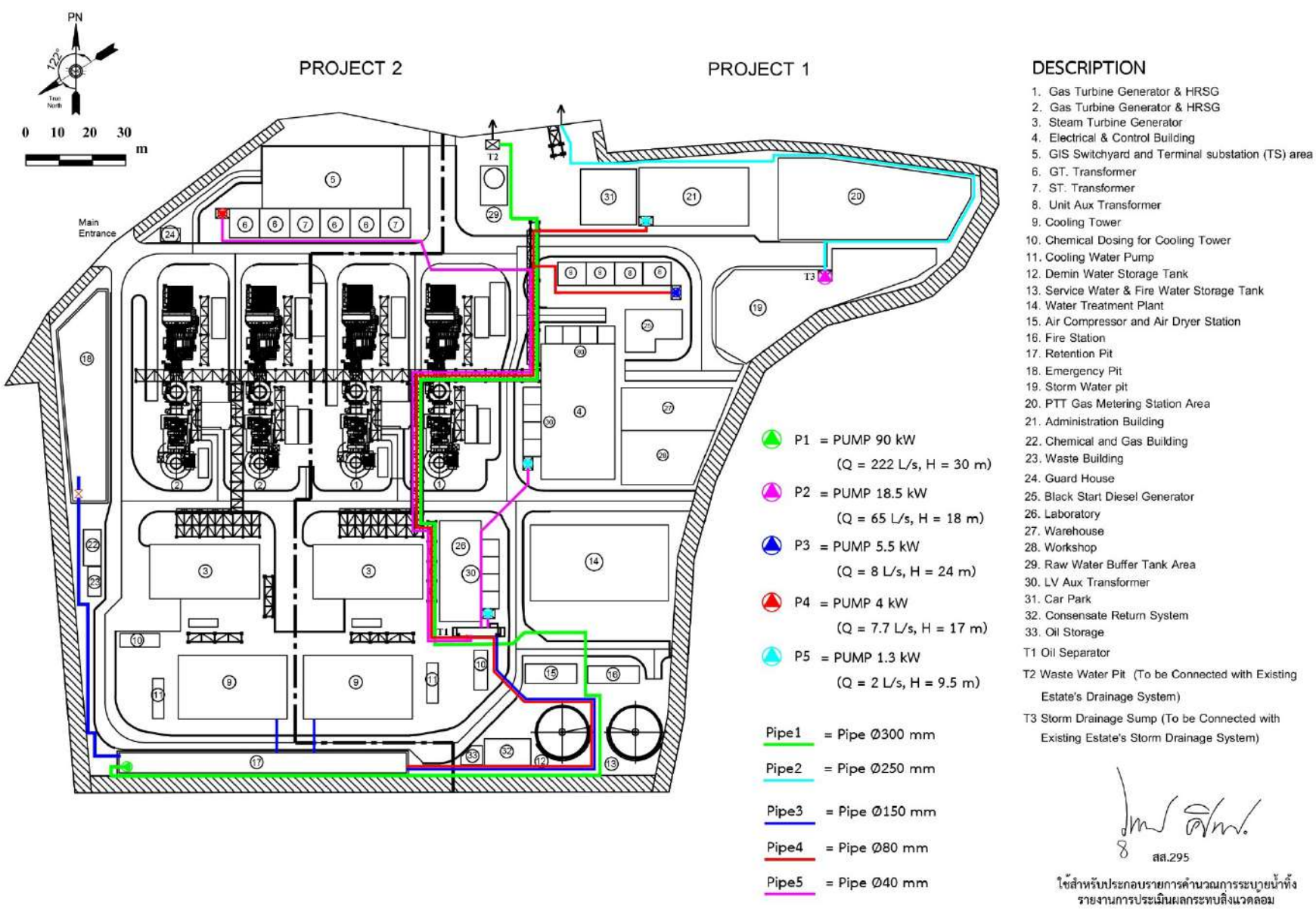
ภายหลังการเปลี่ยนแปลง แนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ แสดง**ดังรูปที่ 2.4-4** ทั้งนี้ การออกแบบแนวการวางท่อบริเวณพื้นที่ต่าง ๆ มายังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ใหม่นี้ โครงการได้ออกแบบให้เป็นไปตามหลักวิศวกรรมและพิจารณารวมถึงการใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ประหยัดและปลอดภัย รวมถึงง่ายต่อการซ่อมบำรุง ด้วยแล้ว

สำหรับรายการคำนวณของระบบรวบรวมน้ำเสียที่มีการเปลี่ยนแปลงแนวท่อน้ำทิ้งจากพื้นที่ต่าง ๆ แสดงดัง**ภาคผนวก ซ**



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564

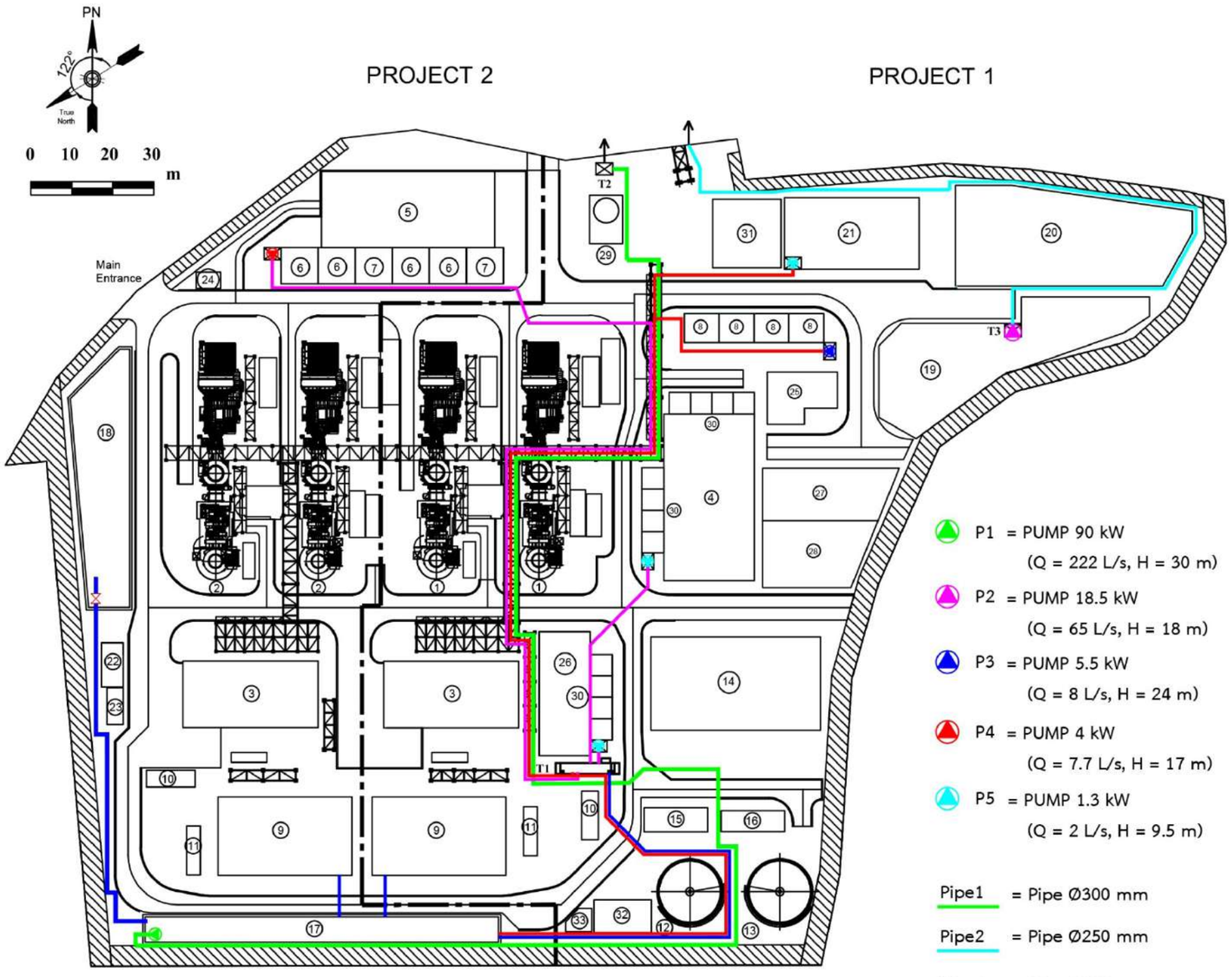
ผังแนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ ก่อนการเปลี่ยนแปลง



ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

ผังแนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รูปที่ 2.4-3 เปรียบเทียบผังแนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

สส.295

ใช้สำหรับประกอบรายการคำนวณการระบายน้ำทิ้ง
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.4-4 ผังแนวท่อน้ำทิ้งภายในโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

2.5 อุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัย

1) อุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัย ที่นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 พ.ศ. 2564

โครงการได้ออกแบบการป้องกันและระงับอัคคีภัย ให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 ดัง**รูปที่ 2.5-1** และ**ตารางที่ 2.5-1** ซึ่งพบว่าจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงทุกชนิดมีความสามารถในการดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่โครงการได้ทั้งหมดตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2552 โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) การเตรียมพื้นที่รอบอาคาร

โครงการได้จัดให้มีทางเข้า/ออก ได้สะดวกโดยถนน ซึ่งเป็นทางเข้า/ออก ของโครงการมีความกว้างประมาณ 5-6 เมตร และสามารถเข้าถึงจุดเกิดเหตุได้อย่างสะดวก เนื่องจากโครงการได้ออกแบบให้มีถนนโดยรอบตามแนวรั้วโครงการรวมทั้งออกแบบช่องเปิดเข้า/ออกอาคารตามที่กฎหมายกำหนด

(2) ระบบตรวจสอบและแจ้งเหตุเพลิงไหม้

โครงการได้ออกแบบให้มีระบบสัญญาณเตือนภัยและแจ้งเหตุเพลิงไหม้ให้ครอบคลุมพื้นที่จุดเสี่ยงต่าง ๆ ประกอบด้วย

ก) ระบบตรวจจับความร้อน (Heat Detector)

ข) ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector)

ค) อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (Gas Detector)

ง) ระบบเตือนภัย (Fire Alarm) สัญญาณเสียง (Sirens)

จ) ระบบแจ้งเตือนเหตุ (Fire Control Panel) ส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุมการผลิตโดยมีการติดตั้งในจุดต่าง ๆ ทั้งในบริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณพื้นที่ส่วนผลิต

(3) ระบบดับเพลิง

ก) ชนิดของท่อดับเพลิง: ชนิดของท่อเป็นท่อความดันสูงและขนาดของท่อหลักมีขนาด 150 มม.

ข) มาตรฐานการวางท่อ: ฝังท่อดับเพลิงลึกไม่น้อยกว่า 80 ซม. จากระดับผิวดินถึงผิวท่อด้านบน

ค) ระบบการส่งน้ำ : ระบบการส่งน้ำแรงดันไม่น้อยกว่า 9 บาร์

(4) อุปกรณ์ระงับอัคคีภัย

ก) โครงการติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิงภายนอกอาคาร (Fire Hydrant) มีรัศมีการใช้งาน 60 เมตร รวมจำนวน 6 จุด ในบริเวณ GIS Switchyard, PTT Gas Metering, GTG, E&C Building, STG และ Water Treatment Plant โดยการติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิงเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA24, NFPA850 และมาตรฐาน วสท. ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด รวม 36,240 ตารางเมตร

ข) โครงการติดตั้งตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet : FHC) สำหรับดับเพลิงภายในอาคาร รวม 7 จุด ในบริเวณอาคาร Administration (จำนวน 1 จุด) อาคาร Steam Turbine Generator 2 อาคาร (จำนวน 2 จุด) อาคาร Electrical and Control (จำนวน 2 จุด) อาคาร Warehouse (จำนวน 1 จุด) และอาคาร Workshop (จำนวน 1 จุด) โดยตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA14, NFPA850 และมาตรฐาน วสท. ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 3,730 ตารางเมตร

ค) หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Automatic Sprinkler System) โครงการติดตั้งรวม จำนวน 2 จุด ในบริเวณอาคาร Fire Station (จำนวน 1 จุด) และบริเวณอาคาร Electrical and Control (จำนวน 1 จุด) (ติดตั้งในห้องเคเบิล (Cable Room) ซึ่งการใช้น้ำดับเพลิงไม่มีผลต่อระบบไฟฟ้าของโครงการ) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA13 และมาตรฐาน วสท. ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 980 ตารางเมตร

ง) ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spay) โครงการติดตั้งบริเวณลานไกไฟฟ้า (Switchyard) ทั้งหมด 10 จุด ในบริเวณ GT Transformer (จำนวน 4 จุด) บริเวณ ST Transformer (จำนวน 2 จุด) บริเวณ Unit Aux Transformer (จำนวน 4 จุด) โดยระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA15 และมาตรฐาน วสท. ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 675 ตารางเมตร

จ) ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO_2 System) ติดตั้งภายในอาคาร Gas Turbine Generator จำนวน 4 ชุด เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA12 และ NFPA850

ฉ) ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Extinguisher) ได้แก่ ถังดับเพลิงเคมีแห้ง ประสิทธิภาพในการดับเพลิง Class A B และ C และบางตำแหน่งจะติดตั้งควบคู่กับถังดับเพลิงก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) ติดตั้งตามพื้นที่ครอบคลุมอันตรายปานกลาง อันตรายมาก ตามความสามารถในการป้องกันของเครื่องดับเพลิง (Fire Rating) บริเวณต่างๆ ในพื้นที่โครงการ โดยโครงการติดตั้งทั้งหมด 28 จุด ในบริเวณ Guard House (จำนวน 1 จุด) Gas Metering station (จำนวน 2 จุด) GIS Switchyard and Terminal Substation (TS) (จำนวน 2 จุด) อาคาร Administration (จำนวน 2 จุด) (ติดควบคู่) Black Start Diesel Generator (จำนวน 1 จุด) อาคาร Electrical and Control จำนวน 2 จุด (ติดควบคู่) Gas Turbine Generator (จำนวน 4 จุด) Air Compressor (จำนวน 1 จุด) อาคาร Chemical (จำนวน 1 จุด) อาคารเก็บ Waste (จำนวน 1 จุด) Steam Turbine Generator (จำนวน 2 จุด) (ติดควบคู่) อาคาร Laboratory (จำนวน 2 จุด) Water Treatment Plant (จำนวน 2 จุด) Chemical Dosing for Cooling Tower (จำนวน 2 จุด) Fire

Station (จำนวน 1 จุด) อาคาร Workshop (จำนวน 1 จุด) (ติดควบคู่) และอาคาร Warehouse (จำนวน 1 จุด) (ติดควบคู่) โดยถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 7,037 ตารางเมตร

ช) ระบบสารสะอาดดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) เป็นระบบที่มีการใช้สารสะอาดในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์ เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 2001, NFPA 850 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 โครงการจึงติดตั้งระบบบนี้ในอาคาร Electrical and Control ครอบคลุมพื้นที่ 880 ตารางเมตร

(5) ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง

โครงการจะใช้ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง ซึ่งประกอบด้วยถังสำรองน้ำใช้ เพื่อเป็นน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิง รายละเอียดดังนี้

ก) น้ำสำรองสำหรับดับเพลิง

โครงการมีการเตรียมน้ำสำรองไว้ใช้เพื่อการดับเพลิง โดยจัดให้มีถังเก็บน้ำขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งจะนำไปใช้เป็นน้ำ Service Water ด้วย โดยน้ำสำรองไว้ใช้เพื่อการดับเพลิงมีความเพียงพอสำหรับการดับเพลิงไม่น้อยกว่า 30 นาที นอกจากนี้ นิคมฯ มีระบบท่อจ่ายน้ำดับเพลิงตลอดแนวด้านหน้าโรงงาน ซึ่งโครงการสามารถเชื่อมต่อระบบน้ำดับเพลิงได้อย่างทันท่วงที รวมถึงมีอ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ที่เป็นแหล่งน้ำสำรองอีกทางหนึ่งด้วย

ข) เครื่องสูบน้ำดับเพลิง

- ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) ขนาด 1,247 แกลลอน/นาที (4,720 ลิตร/นาที) จำนวน 1 ชุด

- ระบบเครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump) จำนวน 1 ชุด ทำหน้าที่สูบน้ำทดแทนที่รั่วซึมหรือส่วนที่ใช้ในการทดสอบจะได้ไม่ต้องเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเมื่อไม่จำเป็น หรือทำให้เครื่องสูบน้ำดับเพลิงทำงานไม่ต่อเนื่อง เครื่องสูบน้ำรักษาความดันนี้จะทำงานโดยอัตโนมัติด้วยสวิทช์ที่ทำงานโดยอาศัยแรงดัน (Pressure Switch) ซึ่งจะต้องมีแรงดันด้านส่ง (Discharge Pressure) เพียงพอที่จะรักษาความต้องการของแรงดันในระบบดับเพลิงได้ ซึ่งต้องมากกว่าหรือเท่ากัน 9 บาร์

2) การเปลี่ยนแปลง

จากการเพิ่มเติมอาคารเก็บน้ำมัน (Oil Storage) โครงการจึงมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงมือถือ จำนวน 1 ถัง สำหรับอาคารที่มีการขยายพื้นที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ อาคารสารเคมี (Chemical Building) อาคารเก็บของเสีย (Waste Building) อาคารดับเพลิง (Fire Station) อาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ซึ่งโครงการได้ทบทวนขนาดพื้นที่อาคารกับจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยที่ติดตั้งแล้ว พบว่า อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยมีรัศมีทำการดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่โครงการได้ทั้งหมดตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2552

รายละเอียดระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลง แสดงดัง**ตารางที่ 2.5-1** และ**รูปที่ 2.5-2**

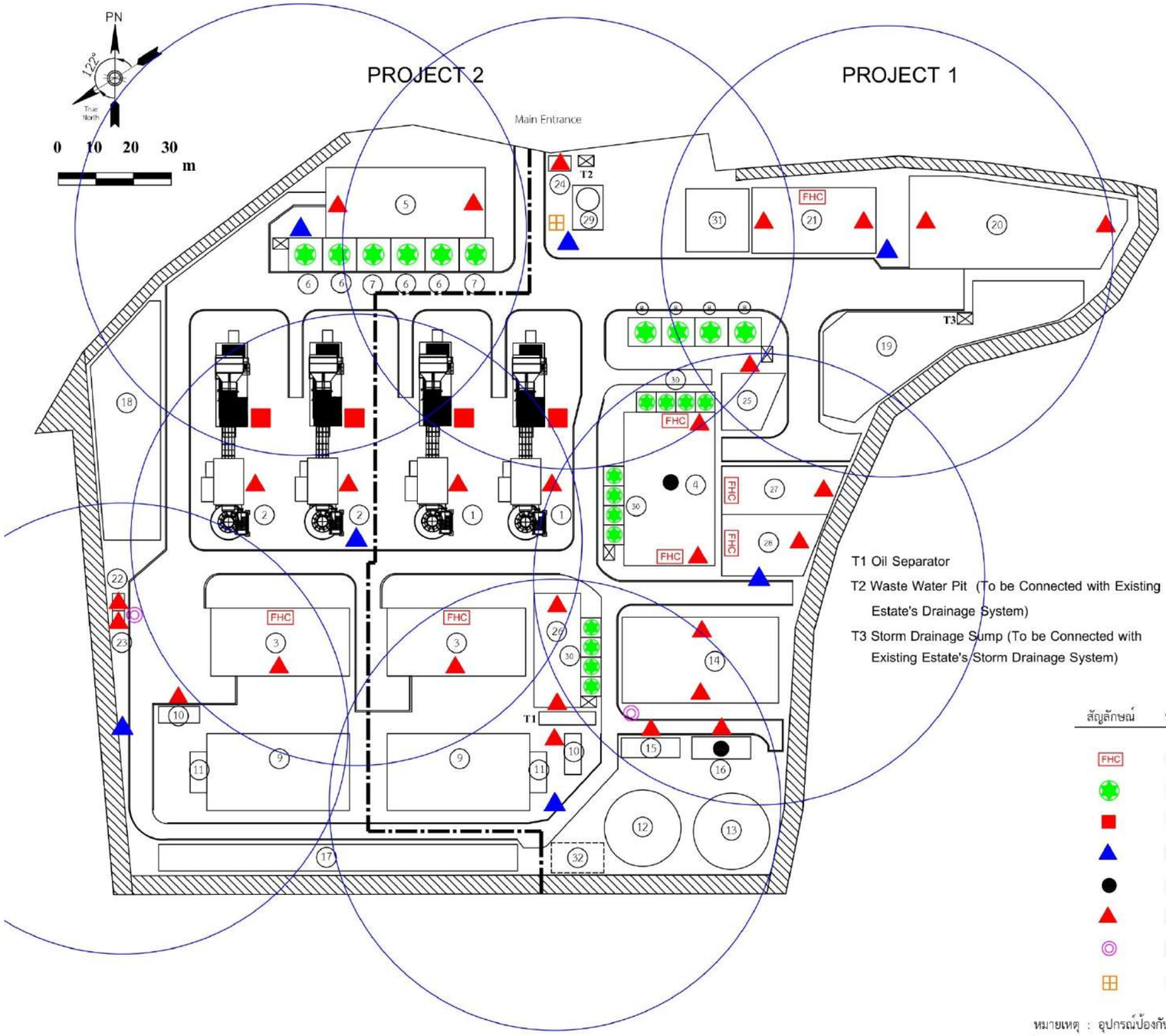
ตารางที่ 2.5-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	ก่อนเปลี่ยนแปลง		ภายหลังเปลี่ยนแปลง		หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ		หมายเหตุ
		จำนวนจุด	ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	จำนวนจุด	ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)		ต่างประเทศ[1/]	ในประเทศ	
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิงนอกอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hydrant)	- บริเวณ GIS Switchyard	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิง จะมีอุปกรณ์สายฉีดน้ำดับเพลิงความยาว 30 เมตร จำนวน 2 เส้น สามารถต่อกันเพื่อดับเพลิงได้ในรัศมี 60 เมตร	NFPA 24, NFPA 850	วสท.[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- บริเวณ PTT Gas Metering	1		1					
	- บริเวณ GTG	1		1					
	- บริเวณ E&C Building	-		-					
	- บริเวณ STG	-		-					
	- บริเวณ Water Treatment Plant	-		-					
	- บริเวณ Chemical dosing for Cooling tower	1		1					
	- บริเวณ Raw water buffer tank	1		1					
	- บริเวณ Cooling tower & C.W. Pump	1		1					
	- บริเวณ Workshop	1		1					
	รวม	**7**	**40,787**	**7**	**40,787**				
2. หัวจ่ายน้ำดับเพลิงในอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)	- Admin Building	1	580	1	580	- ชั้นละ 1 จุด (ติดตั้งทุกชั้น) ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคุมทั้งชั้น	NFPA 14, NFPA 850	วสท.[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- STG	2	1,330	2	1,330	- ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคุมทั้งอาคาร			
	- E&C Building	2	880	2	880	- ชั้นละ 2 จุด (ติดตั้งทุกชั้น) ระยะห่างไม่เกิน 64 เมตร/ชุด ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคุมทั้งชั้น			
	- Warehouse	1	438	1	438	- ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคุมทั้งอาคาร			
	- Workshop	1	352	1	352	- ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคุมทั้งอาคาร			
	รวม	**7**	**3,580**	**7**	**3,580**				
3. หัวรับน้ำดับเพลิง (Fire Department Connection)	บริเวณหน้าทางเข้า-ออกโครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA 14	วสท.[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง
	รวม	**1**	-	**1**	-				
4. หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Automatic Sprinkler System)	- Fire Fighting Pump Station	1	100	1	100	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA13	วสท.[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- E&C Building (Cable Room)	1	880	1	880				
	รวม	**2**	**980**	**2**	**980**				
5. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Automatic Water Spray)	- GT Transformer	4	320	4	320	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA15	วสท[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ST Transformer	2	160	2	160				
	- Unit Aux Transformer	4	195	4	195				
	- LV Aux Transformer	12	336	12	336				
	รวม	**22**	**1,011**	**22**	**1,011**				
6. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO_2 System)	- GTG	4	-	4	-	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA12, NFPA850	-	ไม่เปลี่ยนแปลง
	รวม	**4**	-	**4**	-				

ตารางที่ 2.5.1-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	ก่อนเปลี่ยนแปลง		ภายหลังเปลี่ยนแปลง		หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ[1/]		หมายเหตุ
		จำนวนจุด	ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	จำนวนจุด	ขนาดพื้นที่(ตร.ม.)		ต่างประเทศ	ในประเทศ	
7. ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Extinguisher)	- Guard House	1	25	1	25	930 ตร.ม./ถัง	NFPA10	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- PTT Gas Metering	2	1,375	2	1,375				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- GIS Switchyard	2	795	2	795				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Admin Building	2	580	2	580				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Back Start Diesel	1	210	1	210				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- E&C	2	880	2	880				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- GTG	4	-	4	-				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Air Compressor	1	100	1	100				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Chemical Building	1	36	1	*57*				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Waste Building	1	36	1	36				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- STG	2	1,330	2	1,330				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Laboratory	2	400	2	400				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Water Treatment Plant	2	1,000	2	1,000				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	2	80	2	80				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Fire Station	1	100	1	100				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Workshop	1	352	1	352				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Ware house	1	438	1	438				ไม่เปลี่ยนแปลง
	- Oil Storage	-	-	*1*	*32*				เพิ่มขึ้น 1 ถัง
	รวม	**28**	**7,737**	***29***	***7,790***				
8. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) ประกอบด้วย 1) Fire Suspension System 2) Smoke Detector 3) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ตู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง	- E&C	1	880	1	880	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์	NFPA 2001, NFPA 850	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552	ไม่เปลี่ยนแปลง
	รวม	**1**	**880**	**1**	**880**				
9. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วย ขนาด 1,250 GPM (4,731 L/min) - เครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) - เครื่องยนต์ไฟฟ้า	ภายในพื้นที่โครงการ	1 -	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	1 1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	-	NFPA 20	วสท.[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น
	รวม	**1**		***2***					
10. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	ภายในพื้นที่โครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- สำรองน้ำดับเพลิงไม่น้อยกว่า 30 นาที	-	วสท.[2/]	ไม่เปลี่ยนแปลง
11. เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน ((Jockey Pump) ขนาด 37 GPM (142 L/min) ความดันออกแบบ 24 บาร์	ภายในพื้นที่โครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	-			ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : [1/]มาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) [2/]มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.)
ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565



T1 Oil Separator
T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

DESCRIPTION

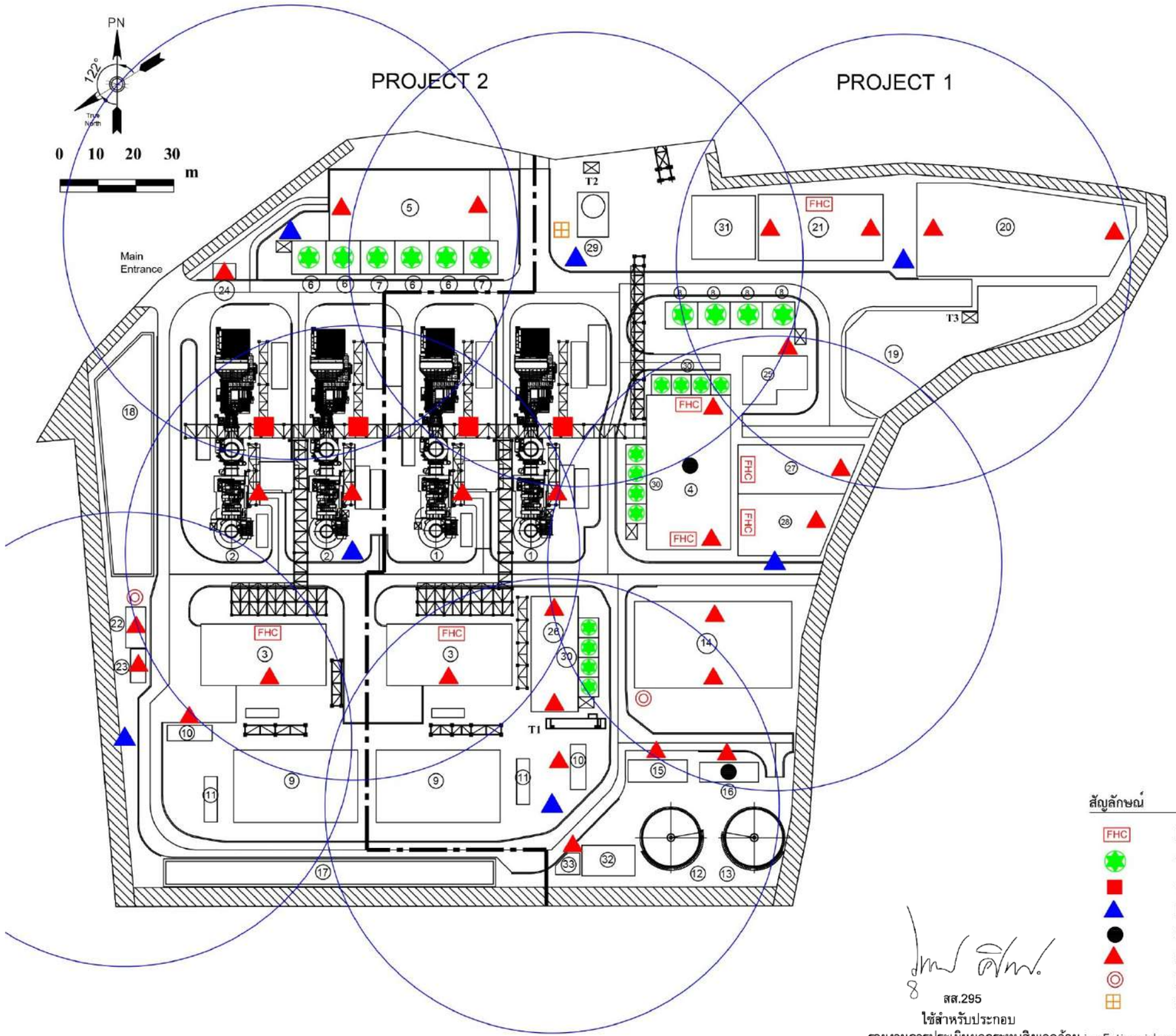
1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower & C.W.Pump
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System (In the Future)

สัญลักษณ์	รายละเอียด	จำนวน
FHC	Fire Hose Cabinet	7
	Water Spay System	22
	CO_2 System	4
	Fire Hydrant	7
	Sprinkler System	2
	Fire Extinguisher	28
	Emergency Shower & Eyewash	2
	Fire Department Connection	1

หมายเหตุ : อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยที่สีเข้มคืออุปกรณ์ที่มีการเพิ่มเติมจำนวนการติดตั้ง

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1), 2564

รูปที่ 2.5-1 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการฯ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 ฉบับปี พ.ศ. 2564



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

สัญลักษณ์	รายละเอียด	จำนวน
FHC	Fire Hose Cabinet	7
	Water Spay System	22
	CO_2 System	4
	Fire Hydrant	7
	Sprinkler System	2
	Fire Extinguisher	29
	Emergency Shower & Eyewash	2
	Fire Department Connection	1

สส.295
ใช้สำหรับประกอบ
รายงานการประเมินผลกระทบสิงแวดล้อม ire Extinguisher ติดตั้งใน Electrical & Control Building ทุกชั้น รวมจำนวน 6 ชุด

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

รูปที่ 2.5-2 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ

2.6 สรุปรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

การปรับเปลี่ยนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน การใช้น้ำ การระบายน้ำฝน น้ำเสียและการจัดการ และอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัย โครงการได้ทำการสรุปรายละเอียดข้อมูลเปรียบเทียบโรงไฟฟ้าก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงดัง**ตารางที่ 2.6-1**

ตารางที่ 2.6-1 ข้อมูลเปรียบเทียบก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

หัวข้อ	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
1. สถานที่ตั้งและขนาดโครงการ	- ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง - ขนาดพื้นที่โครงการ ประมาณ 26.11 ไร่ (41,772 ตร.ม.)	- ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง - ขนาดพื้นที่โครงการ ประมาณ 26.11 ไร่ (41,772 ตร.ม.)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2. การใช้ประโยชน์ที่ดิน	- มีสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ดังนี้ 1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง 10,708 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 25.63 2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า 5,351 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 12.81 3) พื้นที่บ่อพักน้ำ 1,356 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 3.25 4) พื้นที่อาคารต่าง ๆ 2,155 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 5.16 5) พื้นที่อื่น ๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ 19,538 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 46.77 6) พื้นที่สีเขียว 2,664 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 6.38	- มีสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ดังนี้ 1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง 10,708 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 25.63 2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า 5,351 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 12.81 3) พื้นที่บ่อพักน้ำ 1,280 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 3.06 4) พื้นที่อาคารต่าง ๆ 2,250 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 5.39 5) พื้นที่อื่น ๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ 19,519 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 46.73 6) พื้นที่สีเขียว 2,664 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 6.38	- เพิ่มเติมรายละเอียดและตำแหน่งของอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบในพื้นที่ส่วนการผลิตในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ และเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในบางบริเวณให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินโครงการมากขึ้น - เปลี่ยนแปลงทางเข้าออกโครงการใหม่ โดยออกแบบให้มีความกว้างประมาณ 12 ม. รวมทั้งออกแบบให้มีรัศมีวงเลี้ยวที่เพียงพอสำหรับบรรทุกและรถดับเพลิงขนาดใหญ่ ซึ่งสามารถเข้าออกโครงการได้สะดวก
3. น้ำใช้			
- แหล่งน้ำใช้	- น้ำดิบจากนิคมฯ - น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ	- น้ำดิบจากนิคมฯ - น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ - น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้า	- เพิ่มเติมแหล่งน้ำใช้
- ปริมาณน้ำใช้	- น้ำดิบจากนิคมฯ สูงสุด 7,618 ลบ.ม./วัน (กรณีใช้น้ำดิบในระบบหล่อเย็นทั้งหมด) - น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ สูงสุด 4,675 ลบ.ม./วัน	- น้ำดิบจากนิคมฯ สูงสุด 7,999 ลบ.ม./วัน (กรณีใช้น้ำดิบในระบบหล่อเย็นทั้งหมด) - น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ สูงสุด 5,291 ลบ.ม./วัน	- จากการรับน้ำคอนเดนเสทกลับมาใช้และการใช้น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อ - เย็นมาใช้ลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งที่หน่วยผลิตไอน้ำ (BD Tank) ทำให้ใช้

ตารางที่ 2.6-1 (ต่อ) ข้อมูลเปรียบเทียบก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

หัวข้อ	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
		- น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้า สูงสุด 2,016 ลบ.ม./วัน	- น้ำเพิ่มขึ้นจากเดิม โดยภายหลังเปลี่ยนแปลงจะใช้น้ำดิบเพิ่มสูงสุด 381 ลบ.ม./วัน และใช้น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งเพิ่มขึ้นสูงสุด 616 ลบ.ม./วัน
- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 6,336 ลบ.ม./วัน (264 ลบ.ม./ชม.)	- ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 6,336 ลบ.ม./วัน (264 ลบ.ม./ชม.)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- ระบบรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ขนาด 6,336 ลบ.ม./วัน (264 ลบ.ม./ชม.)	- ระบบรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ขนาด 6,336 ลบ.ม./วัน (264 ลบ.ม./ชม.)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
4. ระบบระบายน้ำ - การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน	- รางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาด เฉลี่ยประมาณ 0.8x1.0 เมตร	- รางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U 3 ขนาด เฉลี่ยประมาณ 0.30x0.70 เมตร 0.4x0.9 เมตร และ 0.60x1.0 เมตร	- เพิ่มเติมรางระบายน้ำในพื้นที่ต่าง ๆ ที่เดิมไม่ได้ออกแบบให้มีรางระบายน้ำ และยกเลิกรางระบายน้ำบางแนวที่ออกแบบไว้เดิม ที่พิจารณาแล้วเห็นว่ารางระบายน้ำบริเวณพื้นที่ดังกล่าวสามารถรองรับน้ำฝนได้อย่างเพียงพอ
- การระบายน้ำฝนปนเปื้อน	- ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน 27.60 ลบ.ม./15 นาที - บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 38.00 ลบ.ม.	- ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน 27.60 ลบ.ม./15 นาที - บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 56.82 ลบ.ม.	- ไม่เปลี่ยนแปลง - เพิ่มขนาดบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ซึ่งจะมีระยะเวลากักเก็บ (HRT) ประมาณ 30 นาที (เพียงพอต่อการแยกน้ำมันออกจากน้ำ) ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.6-1 (ต่อ) ข้อมูลเปรียบเทียบก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

หัวข้อ	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
5. ระบบระบายน้ำเสีย/น้ำทิ้ง 5.1 ปริมาณน้ำเสีย	- ปริมาณน้ำทิ้งสูงสุดประมาณ 3,650.6 ลบ.ม./วัน	ปริมาณน้ำทิ้งสูงสุดประมาณ 3,944.6 ลบ.ม./วัน	- น้ำทิ้งเพิ่มขึ้นสูงสุด 294 ลบ.ม./วัน
5.2 การจัดการน้ำทิ้ง	- รวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลบ.ม. ที่ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป	- รวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลบ.ม. ที่ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป	- ไม่เปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำทิ้ง แต่มีการทบทวนแนวการวางท่อน้ำทิ้งบริเวณพื้นที่ต่าง ๆ มายังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ใหม่
6. ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิงภายนอกอาคาร (Fire Hydrant) มีรัศมีการใช้งาน 60 เมตร รวมจำนวน 6 จุด - ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet : FHC) สำหรับดับเพลิงภายในอาคาร รวม 7 จุด - หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Automatic Sprinkler System) โครงการติดตั้งรวม จำนวน 2 จุด - ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spay) โครงการติดตั้งบริเวณลานไกไฟฟ้า (Switchyard) ทั้งหมด 10 จุด - ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO_2 System) ติดตั้งภายในอาคาร Gas Turbine Generator จำนวน 4 ชุด - ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Extinguisher) จำนวน 28 จุด	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิงภายนอกอาคาร (Fire Hydrant) มีรัศมีการใช้งาน 60 เมตร รวมจำนวน 6 จุด - ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet : FHC) สำหรับดับเพลิงภายในอาคาร รวม 7 จุด - หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Automatic Sprinkler System) โครงการติดตั้งรวม จำนวน 2 จุด - ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spay) โครงการติดตั้งบริเวณลานไกไฟฟ้า (Switchyard) ทั้งหมด 10 จุด - ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO_2 System) ติดตั้งภายในอาคาร Gas Turbine Generator จำนวน 4 ชุด - ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Extinguisher) จำนวน 29 จุด	- จากการเพิ่มเติมอาคารเก็บน้ำมัน (Oil Storage) โครงการจึงมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงมือถือ จำนวน 1 ถัง - อาคารที่มีการขยายพื้นที่เพิ่มขึ้น มีจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยมีรัศมีทำการดับเพลิงครอบคลุมกับพื้นที่ที่เพิ่มขึ้นแล้ว

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2565

บทที่ 3

สภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบัน

บทที่ 3
สภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบัน

3.1 คุณภาพอากาศ

การศึกษาคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่ศึกษาเป็นการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ ในระยะก่อสร้าง ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โดยมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในดัชนี ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เป็นเวลา 7 วัน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 โดยมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในดัชนี ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) สารอินทรีย์ระเหยง่ายทั้งหมด (Total VOC) เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A5) วัดชลธาราม (A6) วัดชากลูกหญ้า (A7) และบ้านสำนักมะม่วง (A8) ดัง**รูปที่ 3.1-1** โดยมีรายละเอียดดังนี้

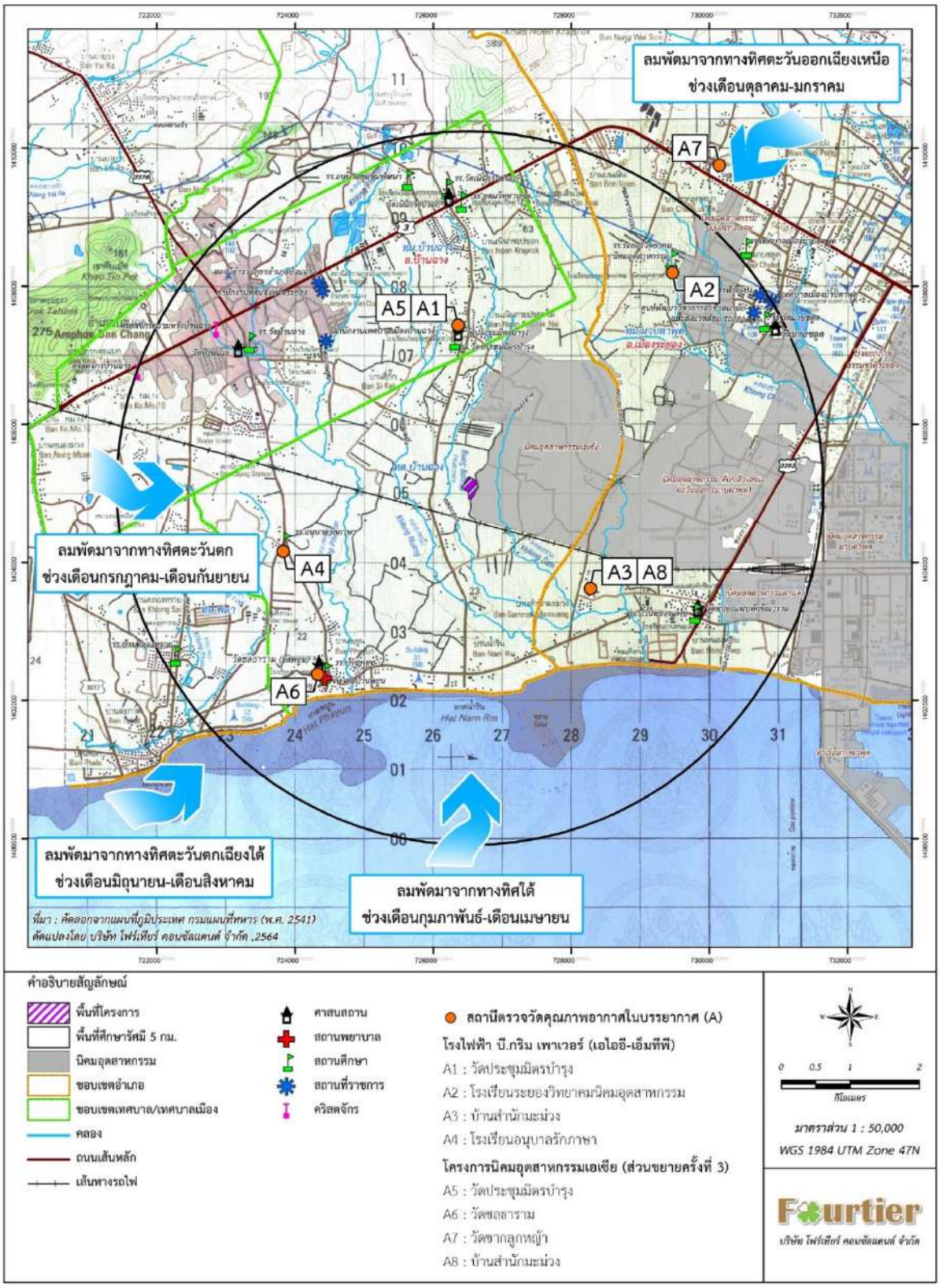
1) โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(1) วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) ตั้งอยู่ทางทิศเหนือ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 2.16 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศใต้

(2) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 4.37 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

(3) บ้านสำนักมะม่วง (A3) ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 2.33 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก

(4) โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) ตั้งอยู่ทางทิศตะวันตก ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 2.75 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ



รูปที่ 3.1-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา

2) โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5)

(5) วัดประชุมมิตรบำรุง (A5) ตั้งอยู่ทางทิศเหนือ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 2.05 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศใต้

(6) วัดชลธาราม (A6) ตั้งอยู่ทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 3.27 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ

(7) วัดชากลูกหญ้า (A7) ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 5.60 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ

(8) บ้านสำนักมะม่วง (A8) ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ ห่างจากพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 2.24 กิโลเมตร เป็นตัวแทนของชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอิทธิพลจากลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก

ผลการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศแสดงดัง**ตารางที่ 3.1-1** สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

1) โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในปี พ.ศ. 2564 พบว่า วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.010-0.027 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.015-0.036 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บ้านสำนักมะม่วง (A3) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.033 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.025 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
			TSP (มก./ลบ.ม.)	PM_{10} (มก./ลบ.ม.)	SO_2 [1/] (ส่วนในล้านส่วน)	NO_2 [1/] (ส่วนในล้านส่วน)	CO [2/] (ส่วนในล้านส่วน)	Total VOC [2/] (ส่วนในล้านส่วน)
โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)[a/]								
1	วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)	3-10/06/2564	0.010-0.027	0.006-0.012	-	-	-	-
		2-9/09/2564	0.014-0.024	0.010-0.017	-	-	-	-
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.010-0.027	0.006-0.017				
2	โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)	3-10/06/2564	0.018-0.026	0.015-0.022	-	-	-	-
		2-9/09/2564	0.015-0.036	0.010-0.022	-	-	-	-
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.015-0.036	0.010-0.022				
3	บ้านสำนักมะม่วง (A3)	3-10/06/2564	0.014-0.033	0.009-0.018	-	-	-	-
		2-9/09/2564	0.011-0.021	0.005-0.012	-	-	-	-
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.011-0.033	0.005-0.018				
4	โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	3-10/06/2564	0.011-0.017	0.005-0.012	-	-	-	-
		2-9/09/2564	0.015-0.025	00.011-0.020	-	-	-	-
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.011-0.025	0.005-0.020				
โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5)[b/]								
5	วัดประชุมมิตรบำรุง (A5)	12-19/03/2561	0.024-0.071	0.021-0.048	0.004-0.012	<0.001-0.012	0.10-0.40	1.4-4.9
		24/11-1/12/2561	0.041-0.070	0.026-0.033	0.004-0.008	<0.001-0.006	0.10-0.20	0.9-1.8
		20-27/03/2562	0.034-0.073	0.026-0.042	0.004-0.008	<0.001-0.003	<0.10	0.4-0.8
		18-25/11/2562	0.076-0.122	0.031-0.040	0.010-0.012	<0.001-0.003	<0.10-0.10	<0.1-0.3
		12-26/03/2563	0.040-0.055	0.013-0.021	0.004-0.006	0.003	<0.10	0.3-3.4
		8-15/03/2564	0.052-0.083	0.038-0.061	0.001-0.002	<0.001-0.026	<0.10	1.0-0.4
		24/11-1/12/2564	0.034-0.084	0.013-0.034	0.006-0.010	0.004-0.005	<0.10	<0.1
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.024-0.122**	**0.013-0.061**	**0.001-0.012**	**<0.001-0.026**	**<0.10-0.40**	**<0.1-4.9**

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
			TSP (มก./ลบ.ม.)	PM_{10} (มก./ลบ.ม.)	SO_2 [1/] (ส่วนในล้านส่วน)	NO_2 [1/] (ส่วนในล้านส่วน)	CO [2/] (ส่วนในล้านส่วน)	Total VOC [2/] (ส่วนในล้านส่วน)
6	วัดชลธาราม (A6)	12-19/03/2561	0.021-0.061	0.011-0.037	0.002-0.004	<0.001-0.012	<0.10-0.50	1.6-7.9
		24/11-1/12/2561	0.042-0.062	0.017-0.038	0.004-0.008	<0.001-0.006	0.10-0.20	0.1-1.3
		20-27/03/2562	0.016-0.044	0.015-0.029	0.002-0.006	<0.001-0.008	<0.10-0.10	0.3-0.9
		18-25/11/2562	0.045-0.078	0.022-0.036	0.003-0.007	<0.001-0.012	<0.10	<0.1-0.3
		12-26/03/2563	0.022-0.043	0.014-0.026	0.003-0.004	<0.001-0.001	<0.10	0.3-1.7
		8-15/03/2564	0.044-0.062	0.031-0.045	<0.001-0.002	<0.001-0.026	<0.10	0.5-2.9
		24/11-1/12/2564	0.019-0.054	0.016-0.032	0.004-0.006	<0.001-0.003	<0.10	<0.1
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.016-0.078**	**0.011-0.045**	**<0.001-0.008**	**<0.001-0.026**	**<0.10-0.50**	**<0.1-7.9**
7	วัดชากลูกหญ้า (A7)	12-19/03/2561	0.065-0.180	0.025-0.072	<0.001	<0.001-0.018	<0.10-0.50	1.3-4.9
		24/11-1/12/2561	0.039-0.100	0.028-0.064	<0.001-0.002	<0.001-0.016	0.10-0.20	0.3-1.6
		20-27/03/2562	0.057-0.123	0.042-0.063	0.002	0.001-0.057	<0.10-0.20	0.3-0.7
		18-25/11/2562	0.106-0.210	0.046-0.065	0.003-0.005	0.002-0.039	<0.10-0.20	<0.1-0.1
		12-26/03/2563	0.066-0.143	0.029-0.109	0.004-0.006	0.002-0.019	<0.10-0.10	0.2-3.2
		8-15/03/2564	0.058-0.094	0.038-0.051	0.001-0.003	<0.001-0.032	<0.10	0.8-2.5
		24/11-1/12/2564	0.032-0.052	0.016-0.031	0.006-0.009	<0.001-0.023	<0.10	<0.1
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.032-0.210**	**0.016-0.109**	**<0.001-0.006**	**<0.001-0.057**	**<0.10-0.50**	**<0.1-4.9**

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
			TSP (มก./ลบ.ม.)	PM_{10} (มก./ลบ.ม.)	SO_2 [1/] (ส่วนในล้านส่วน)	NO_2 [1/] (ส่วนในล้านส่วน)	CO [2/] (ส่วนในล้านส่วน)	Total VOC [2/] (ส่วนในล้านส่วน)
8	บ้านสำนักมะม่วง (A8)	12-19/03/2561	0.027-0.064	0.022-0.059	<0.001-0.005	0.004-0.029	0.10-0.20	1.3-6.1
		24/11-1/12/2561	0.049-0.090	0.032-0.059	<0.001-0.010	<0.001-0.012	0.10-0.20	0.6-2.4
		20-27/03/2562	0.041-0.066	0.023-0.039	<0.001-0.008	0.001-0.018	<0.10	0.3-1.0
		18-25/11/2562	0.074-0.096	0.048-0.061	<0.001-0.002	0.001-0.024	<0.10	0.1-0.3
		12-26/03/2563	0.031-0.055	0.011-0.027	<0.001-0.004	<0.001-0.011	<0.10-0.10	0.4-3.8
		8-15/03/2564	0.035-0.066	0.031-0.047	<0.001-0.002	0.001-0.041	<0.10	0.8-2.7
		24/11-1/12/2564	0.041-0.0074	0.037-0.057	0.003-0.006	<0.001-0.025	<0.10	0.2
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**0.027-0.096**	**0.011-0.061**	**<0.001-0.010**	**<0.001-0.041**	**<0.10-0.20**	**0.1-6.1**
มาตรฐาน			**0.33** [3/]	**0.12** [3/]	**0.30** [4/]	**0.17** [5/]	**30** [6/]	**-**

หมายเหตุ: [1/]ทำการตรวจวัดเฉลี่ย 1 ชั่วโมง

[2/] ทำการตรวจวัด 1 ชั่วโมง

[3/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

[4/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2538) ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

[5/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

[6/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับบที่ 10 (พ.ศ. 2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

หน่วยงานตรวจวัด : บริษัท เอแอลเอส แลบอรอทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : [a/]รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง), ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

[b/] รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5), ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2562 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง ในปี พ.ศ. 2564 พบว่า วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.006-0.017 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.010-0.022 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บ้านสำนักมะม่วง (A3) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.005-0.018 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.005-0.020 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

2) โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5)

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.024-0.122 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.016-0.078 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.032-0.210 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.027-0.096 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})

จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.013-0.061 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.011-0.045 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.016-0.109 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.013-0.061 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.001-0.012 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.008 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.006 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.010 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2538) และฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.026 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.026 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.057 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.001-0.041 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(5) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)

จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.40 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.50 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.50 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.10-0.20 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) เรื่องกำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(6) สารอินทรีย์ระเหยง่าย (Total VOCs)

จากผลการตรวจวัดความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Total VOCs) 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A5) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.1-4.9 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชลธาราม (A6) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.1-7.9 ส่วนในล้านส่วน บริเวณวัดชากลูกหญ้า (A7) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.1-4.9 ส่วนในล้านส่วน บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A8) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.1-6.1 ส่วนในล้านส่วน

3.2 อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำผิวดิน

1) อุทกวิทยาน้ำผิวดินในพื้นที่ศึกษา

อุกวิทยาน้ำผิวดินในพื้นที่ศึกษา พบว่า การวางตัวของคลองส่วนใหญ่ในพื้นที่ศึกษาวางตัวจากทิศเหนือลงมายังทิศใต้ไหลลงสู่อ่าวไทย คลองสำคัญในพื้นที่ศึกษา ได้แก่ คลองพยูน มีต้นกำเนิดมาจากเขาห้วยมะหาดบริเวณทิศเหนือของพื้นที่ศึกษา ก่อนไหลลงอ่าวไทยบริเวณหาดพยูน คลองสาธารณะที่มีต้นกำเนิดมาจากเขาตีนเป็ดทางทิศตะวันตกของพื้นที่ศึกษาไหลมาบรรจบคลองพยูนบริเวณเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนไหลลงอ่าวไทยบริเวณหาดพยูนด้วยเช่นกัน นอกจากนี้ยังพบคลองสายเล็ก ๆ ได้แก่ คลองหนึ่ง คลองสอง และคลองบางกระพรุน ที่มีต้นกำหนดมาจากบริเวณเขาเนินกระปรอกบริเวณทิศเหนือของพื้นที่ศึกษา สำหรับคลองสามมีต้นกำเนิดมาจากพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย โดยคลองหนึ่งจะไหลลงสู่อ่าวไทยบริเวณหาดสนกระซิบ ในขณะที่คลองสอง คลองสาม และคลองบางกระพรุนจะไหลมาบรรจบกันที่บริเวณบ้านหนองแฟบก่อนไหลลงสู่อ่าวไทยบริเวณหาดหนองแฟบ แสดงดัง**รูปที่ 3.2-1**

2) คุณภาพน้ำผิวดิน

บริษัทที่ปรึกษาได้รวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษาจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 1) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 มีสถานีตรวจวัดทั้งหมด 11 สถานีแสดงดัง**รูปที่ 3.2-1** โดยแบ่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำออกเป็น 2 กลุ่ม ได้แก่

(1) กลุ่มที่ 1 ดัชนีตรวจวัด ได้แก่ สารหนู (As), แคดเมียม (Cd), ทองแดง (Cu), ตะกั่ว (Pb), แมงกานีส (Mn), นิกเกิล (Ni), สังกะสี (Zn), โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}), ปรอท (Hg), โคลิฟอร์มทั้งหมด, แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N), บีโอดี (BOD), ไซยาไนด์ (CN), ออกซิเจนลาย (DO), อัตราการไหล, ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N), ความเป็นกรด-ด่าง (pH), ฟีนอล, อุณหภูมิ และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) จำนวน 4 สถานี รายละเอียดดังนี้

(1.1) คลองสามก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW1)

(1.2) คลองสามบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW2)

(1.3) คลองสามหลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW3)

(1.4) คลองบางกระพรุนบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW4)

รูปที่ 3.2-1 ลักษณะภูมิประเทศและทิศทางการไหลของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา

(2) กลุ่มที่ 2 ดัชนีตรวจวัด ได้แก่ แคดเมียม (Cd) ตะกั่ว (Pb) ปรอท (Hg) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) และของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) จำนวน 7 สถานี รายละเอียดดังนี้

(2.1) คลองสองบริเวณสะพานบ้านเนินโป่ง (SW5)

(2.2) คลองบางกระพรุนบริเวณสะพานข้างถนนมิตรประชา (SW6)

(2.3) บริเวณที่คลองสอง คลองสาม และคลองบางกระพรุนไหลมาบรรจบกัน (SW7)

(2.4) บริเวณปากคลองหนึ่ง (SW8)

(2.5) คลองบางกระพรุน (SW9)

(2.6) คลองบางเบิด (SW10)

(2.7) บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 100 เมตร ในรางระบายน้ำนิคมฯ ผาแดง (SW11)

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง 11 สถานีแสดงดัง**ตารางที่ 3.2-1** มีรายละเอียดดังนี้

(1) กลุ่มที่ 1

(1.1) คลองสามก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW1)

คุณภาพน้ำคลองสามก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW1) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.02 มิลลิกรัม/ลิตร แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.005 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.004 มิลลิกรัม/ลิตร แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.14-3.01 มิลลิกรัม/ลิตร นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0003-0.004 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.008-0.23 มิลลิกรัม/ลิตร โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 330-49,000 เอ็มพีเอ็น/100 มิลลิลิตร แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.05-0.68 มิลลิกรัม/ลิตร บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-7 มิลลิกรัม/ลิตร ไซยาไนด์ (CN) มีค่าน้อยกว่า 0.005 มิลลิกรัม/ลิตร ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 4.4-7.8 มิลลิกรัม/ลิตร อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0018-0.10210 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.57 มิลลิกรัม/ลิตร ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 6.3-8.2 ฟีนอลตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 25.1-30.4 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 68-216 มิลลิกรัม/ลิตร

(1.2) คลองสามบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW2)

คุณภาพน้ำคลองสามบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW2) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.01 มิลลิกรัม/ลิตร แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0001-0.005 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.001 มิลลิกรัม/ลิตร แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.29-2.44 มิลลิกรัม/ลิตร นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0006-0.009 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005-0.29 มิลลิกรัม/ลิตร โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 49-22,000 เอ็มพีเอ็น/100 มิลลิลิตร แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.50 มิลลิกรัม/ลิตร บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-12 มิลลิกรัม/ลิตร ไซยาไนด์ (CN) มีค่าน้อยกว่า 0.005 มิลลิกรัม/ลิตร ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 3.8-7.8 มิลลิกรัม/ลิตร อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0059-0.2000 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.05-2.35 มิลลิกรัม/ลิตร ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 7.1-8.8 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.4-32.8 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 94-1,170 มิลลิกรัม/ลิตร

(1.3) คลองสามหลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW3)

คุณภาพน้ำคลองสามหลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW3) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.007 มิลลิกรัม/ลิตร แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0008-0.008 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.005 มิลลิกรัม/ลิตร แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.24-0.95 มิลลิกรัม/ลิตร นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.009 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.03-0.15 มิลลิกรัม/ลิตร โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 490-240,000 เอ็มพีเอ็น/100 มิลลิลิตร แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.05-0.41 มิลลิกรัม/ลิตร บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-4 มิลลิกรัม/ลิตร ไซยาไนด์ (CN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005-0.007 มิลลิกรัม/ลิตร ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 4.9-7.7 มิลลิกรัม/ลิตร อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0086-0.3960 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วง 0.63-4.60 มิลลิกรัม/ลิตร ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 8.3-8.8 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.3-33.6 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 840-1,560 มิลลิกรัม/ลิตร

(1.4) คลองบางกระพรุนบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW4)

คุณภาพน้ำคลองบางกระพรุนบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW4) พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.008 มิลลิกรัม/ลิตร แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0007-0.02 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า

0.0002-0.009 มิลลิกรัม/ลิตร แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.14-1.30 มิลลิกรัม/ลิตร นิกเกิล (Ni) มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.007 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.02-1.99 มิลลิกรัม/ลิตร โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร โคลิฟอร์มทั้งหมด มีค่าอยู่ในช่วง 330-33,000 เอ็มพีเอ็น/100 มิลลิลิตร แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.05-0.39 มิลลิกรัม/ลิตร บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-4 มิลลิกรัม/ลิตร ไซยาไนด์ (CN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005 มิลลิกรัม/ลิตร ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 5.2-7.9 มิลลิกรัม/ลิตร อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0086-0.3390 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่าอยู่ในช่วง 0.15-4.83 มิลลิกรัม/ลิตร ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 6.9-8.6 ฟีนอล ตรวจไม่พบ อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 26.1-32.7 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 124-1,240 มิลลิกรัม/ลิตร

(2) กลุ่มที่ 2

(2.1) คลองสองบริเวณสะพานบ้านเนินโป่ง (SW5)

คุณภาพน้ำคลองสองบริเวณสะพานบ้านเนินโป่ง (SW5) พบว่า แคดเมียม (Cd) ตรวจไม่พบ ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0002-0.005 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 136-2,320 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 5-76 มิลลิกรัม/ลิตร

(2.2) คลองบางกระพรุนบริเวณสะพานข้างถนนมิตรประชา (SW6)

คุณภาพน้ำคลองบางกระพรุนบริเวณสะพานข้างถนนมิตรประชา (SW6) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0002-0.008 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 70-752 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 5-193 มิลลิกรัม/ลิตร

(2.3) บริเวณที่คลองสอง คลองสาม และคลองบางกระพรุนไหลมาบรรจบกัน (SW7)

คุณภาพน้ำบริเวณที่คลองสอง คลองสาม และคลองบางกระพรุนไหลมาบรรจบกัน (SW7) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.006 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 64-1,340 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 5-135 มิลลิกรัม/ลิตร

(2.4) บริเวณปากคลองหนึ่ง (SW8)

คุณภาพน้ำบริเวณปากคลองหนึ่ง (SW8) พบว่า แคดเมียม (Cd) ค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.0005 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.002 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 140-276 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 5-38 มิลลิกรัม/ลิตร

(2.5) คลองบางกระพรุน (SW9)

คุณภาพน้ำคลองบางกระพรุน (SW9) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึงน้อยกว่า 0.003 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.007 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าน้อยกว่า 0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 476-10,460 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 6-168 มิลลิกรัม/ลิตร

(2.6) คลองบางเบิด (SW10)

คุณภาพน้ำบริเวณคลองบางเบิด (SW10) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.001 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0002-0.003 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0001--0.0001 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 1,010-13,220 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 6-173 มิลลิกรัม/ลิตร

(2.7) บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 100 เมตร ในรางระบายน้ำนิคมฯ ผาแดง (SW11)

คุณภาพน้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 100 เมตร ในรางระบายน้ำข้างนิคมฯ ผาแดง (SW11) พบว่า แคดเมียม (Cd) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0002-0.002 มิลลิกรัม/ลิตร ตะกั่ว (Pb) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0003-0.003 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.0001-0.0002 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 3,420-8,200 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 10-155 มิลลิกรัม/ลิตร

ปัจจุบันยังไม่มีการจัดประเภทของแหล่งน้ำในพื้นที่แต่เมื่อพิจารณาจากการใช้ประโยชน์ของแหล่งน้ำจึงนำผลมาเมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด ยกเว้น แอนโมเนียไนโตรเจน สารหนู แมงกานีส และค่าบีโอดี ในคลองสาม และแมงกานีสในคลองสอง ที่มีค่าเกินกำหนด สำหรับสารหนูและแมงกานีส อากเกิดจากกิจกรรมโดยทั่วไป บริเวณคลองสาม ที่เกิดจากการชะล้างหน้าดินที่มีการปนเปื้อนเคมีภัณฑ์ทางเกษตร ทำให้บางช่วงของผลการตรวจวัดมีค่าเกินเกณฑ์กำหนด นอกจากนี้ ในบริเวณพื้นที่ศึกษา พบว่า สารหนู เหล็ก และแมงกานีส เป็นสารที่พบอยู่ในดินตามธรรมชาติในพื้นที่มาบตาพุด ตามแผนที่ทรัพยากรแร่ แสดงพื้นที่แหล่งแร่และพื้นที่ศักยภาพทางแร่ ของกองเศษรฐกิจธรณีวิทยา กรมทรัพากรธรณี พ.ศ. 2544

ตารางที่ 3.2-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
คลองสามก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW1)							
1. สารหนู (As)	มก./ล.	0.008-0.010	0.01-0.02	0.004-0.010	0.006-0.010	**0.004-0.02**	**≤0.01**
2. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
3. ทองแดง (Cu)	มก./ล.	0.0002-0.0006	0.0003-0.002	0.0003-0.005	ND[2/]-0.0008	**ND[2/]-0.005**	**≤0.1**
4. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	ND[2/]-0.0003	ND[2/]-0.002	ND[2/]-0.002	<0.0002-0.004	**ND[2/]-0.004**	**≤0.05**
5. แมงกานีส (Mn)	มก./ล.	0.32-1.21	0.79-1.09	0.14-0.97	0.66-3.01	**0.14-3.01**	**≤1**
6. นิกเกิล (Ni)	มก./ล.	0.0003-0.001	0.0006-0.002	0.0007-0.004	0.0008-0.0010	**0.0003-0.004**	**≤0.1**
7. สังกะสี (Zn)	มก./ล.	0.01-0.02	0.01-0.009	0.008-0.23	0.01-0.03	**0.008-0.23**	**≤1**
8. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+})	มก./ล.	ND[2/]-<0.01	ND[2/]-<0.01	<0.01	ND[2/]-<0.02	**ND[2/]-<0.01**	**≤0.05**
9. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
10. โคลิฟอร์มทั้งหมด (Total Coliforms)	เอ็มพีเอ็น/100 มล.	700-3,300	330-7,900	2,400-49,000	490-7,900	**330-49,000**	**-**
11. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N)	มก./ล.	0.21-0.50	0.31-0.68	<0.05-0.55	0.07-0.48	**<0.05-0.68**	**≤0.5**
12. บีโอดี (BOD)	มก./ล.	<2-2	2-5	<2-6	<2-7	**<2-7**	**≤4**
13. ไซยาไนด์ (CN)	มก./ล.	<0.005	<0.005	<0.005	<0.005	**<0.005**	**≤0.005**
14. ออกซิเจนลาย (DO)	มก./ล.	6.8-7.2	5.4-6.2	4.4-7.1	5.6-7.8	**4.4-7.8**	**≥2**
15. อัตราการไหล	ลบ.ม./วินาที	0.0027-0.10210	0.0018-0.017	0.0030-0.0069	0.029-0.240	**0.0018-0.10210**	**-**
16. ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N)	มก./ล.	ND[2/]-0.41	0.15-0.20	0.36-0.48	0.11-0.57	**ND[2/]-0.57**	**≤5**
17. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.3-7.7	7.1-7.9	6.8-8.2	6.7-7.8	**6.3-8.2**	**5-9**
18. ฟีนอล (Phenols)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
19. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	26.4-28.9	26.4-29.0	27.6-30.4	25.1-29.4	**25.1-30.4**	[3/]
20. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	68-122	94-187	85-216	128-158	**68-216**	**-**

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
คลองสามบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW2)							
1. สารหนู (As)	มก./ล.	0.004-0.01	0.007-0.01	0.006-0.008	0.005-0.010	**0.004-0.01**	**≤0.01**
2. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]-<0.0001	**ND[2/]**	**≤0.005**
3. ทองแดง (Cu)	มก./ล.	0.002	0.0008-0.01	0.0002-0.005	<0.0001-0.0008	**<0.0001-0.005**	**≤0.1**
4. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	<0.0002-0.0009	<0.0002-0.001	<0.0002-0.001	0.0003-0.0004	**<0.0002-0.001**	**≤0.05**
5. แมงกานีส (Mn)	มก./ล.	0.29-1.14	0.86-1.58	0.39-0.68	0.59-2.44	**0.29-2.44**	**≤1**
6. นิกเกิล (Ni)	มก./ล.	0.001-0.007	0.002-0.009	0.0006-0.009	0.001-0.004	**0.0006-0.009**	**≤0.1**
7. สังกะสี (Zn)	มก./ล.	0.04-0.12	0.05-0.29	<0.005-0.19	0.04-0.10	**<0.005-0.29**	**≤1**
8. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+})	มก./ล.	ND[2/]-<0.01	<0.01	<0.01	ND[2/]-<0.01	**ND[2/]-<0.01**	**≤0.05**
9. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
10. โคลิฟอร์มทั้งหมด (Total Coliforms)	เอ็มพีเอ็น/100 มล.	49-4,900	23-2,400	240-22,000	330-3,300	**49-22,000**	**-**
11. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N)	มก./ล.	ND[2/]-0.48	0.24-0.50	0.08-0.40	0.20-0.22	**ND[2/]-0.50**	**≤0.5**
12. บีโอดี (BOD)	มก./ล.	<2-12	2-4	<2-4	<2-3	**<2-12**	**≤4**
13. ไซยาไนด์ (CN)	มก./ล.	<0.005	<0.005	<0.005	<0.005	**<0.005**	**≤0.005**
14. ออกซิเจนลาย (DO)	มก./ล.	3.9-6.9	4.0-5.4	4.3-7.8	4.3-5.4	**3.9-7.8**	**≥2**
15. อัตราการไหล	ลบ.ม./วินาที	0.05-0.1780	0.1780-0.2000	0.0059-0.1800	0.003-0.190	**0.0059-0.2000**	**-**
16. ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N)	มก./ล.	0.13-1.44	0.34-2.35	0.33-0.56	<0.05-1.74	**<0.05-2.35**	**≤5**
17. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6-8.8	8.1-8.3	7.3-8.6	7.1-8.5	**7.1-8.8**	**5-9**
18. ฟีนอล (Phenols)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
19. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	28.0-30.1	28.6-30.4	29.0-32.8	27.4-29.7	**27.4-32.8**	[3/]
20. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	94-1,510	323-1,170	164-240	176-970	**94-1,170**	**-**

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
คลองสามหลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ 500 เมตร (SW3)							
1. สารหนู (As)	มก./ล.	0.004-0.006	0.005-0.007	0.004-0.007	0.005-0.006	**0.004-0.007**	**≤0.01**
2. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
3. ทองแดง (Cu)	มก./ล.	0.0008-0.002	0.001-0.002	0.002-0.008	0.0002-0.002	**0.0008-0.008**	**≤0.1**
4. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	<0.0002-0.0005	0.0003-0.001	0.0005-0.004	0.0007-0.001	**<0.0002-0.005**	**≤0.05**
5. แมงกานีส (Mn)	มก./ล.	0.26-0.58	0.39-0.87	0.24-0.53	0.53-0.95	**0.24-0.95**	**≤1**
6. นิกเกิล (Ni)	มก./ล.	0.004-0.005	0.006-0.009	0.004-0.007	0.003-0.006	**0.003-0.009**	**≤0.1**
7. สังกะสี (Zn)	มก./ล.	0.03-0.12	0.08-0.13	0.09-0.12	0.05-0.15	**0.03-0.15**	**≤1**
8. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+})	มก./ล.	ND[2/]-<0.01	<0.01	ND[2/]-<0.01	ND[2/]-<0.01	**ND[2/]-<0.01**	**≤0.05**
9. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
10. โคลิฟอร์มทั้งหมด (Total Coliforms)	เอ็มพีเอ็น/100 มล.	2,400-3,300	490-33,000	33,000-240,000	3,300-13,300	**490-240,000**	**-**
11. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N)	มก./ล.	<0.05-0.40	0.17-0.30	0.05-0.37	0.22-0.41	**<0.05-0.41**	**≤0.5**
12. บีโอดี (BOD)	มก./ล.	2-4	<2-4	2-4	<2-4	**<2-4**	**≤4**
13. ไซยาไนด์ (CN)	มก./ล.	<0.005-0.007	<0.005	<0.005	<0.005	**<0.005-0.007**	**≤0.005**
14. ออกซิเจนลาย (DO)	มก./ล.	4.9-7.0	5.3-7.0	5.0-7.7	5.7-6.8	**4.9-7.7**	**≥2**
15. อัตราการไหล	ลบ.ม./วินาที	0.03460-0.12080	0.0270-0.2100	0.0086-0.3960	0.032-0.330	**0.0086-0.3960**	**-**
16. ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N)	มก./ล.	1.10-2.95	0.77-3.33	1.11-4.60	0.63-2.21	**0.63-4.60**	**≤5**
17. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.4-8.8	8.3-8.8	8.3-8.5	8.3-8.4	**8.3-8.8**	**5-9**
18. ฟีนอล (Phenols)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
19. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	27.8-31.5	27.3-31.9	31.3-33.6	28.0-31.1	**27.3-33.6**	[3/]
20. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	1,260-1,560	1,220-1,480	840-1,390	992-1,370	**840-1,560**	**-**

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
คลองบางกระพรุนบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (SW4)							
1. สารหนู (As)	มก./ล.	0.003-0.008	0.001-0.003	0.002-0.007	0.002-0.004	**0.002-0.008**	**≤0.01**
2. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]-<0.0001	ND[2/]-<0.0001	ND[2/]-0.0001	ND[2/]-<0.0001	**ND[2/]-<0.0001**	**≤0.005**
3. ทองแดง (Cu)	มก./ล.	0.0007-0.002	0.002-0.02	0.0009-0.007	0.0005-0.006	**0.0007-0.02**	**≤0.1**
4. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	<0.0002-0.002	0.001-0.007	0.0002-0.009	<0.0002-0.0004	**<0.0002-0.009**	**≤0.05**
5. แมงกานีส (Mn)	มก./ล.	0.53-1.25	0.55-0.91	0.14-1.30	0.55-1.00	**0.14-1.30**	**≤1**
6. นิกเกิล (Ni)	มก./ล.	0.002-0.003	0.003-0.004	0.001-0.007	0.0007-0.002	**0.001-0.007**	**≤0.1**
7. สังกะสี (Zn)	มก./ล.	0.02-0.06	0.05-1.99	0.05-0.11	0.02-0.05	**0.02-1.99**	**≤1**
8. โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+})	มก./ล.	ND[2/]-<0.01	<0.01	ND[2/]-<0.01	ND[2/]-<0.01	**ND[2/]-<0.01**	**≤0.05**
9. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
10. โคลิฟอร์มทั้งหมด (Total Coliforms)	เอ็มพีเอ็น/100 มล.	2,400-33,000	330-33,000	2,400-24,000	700-3,300	**330-33,000**	**-**
11. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N)	มก./ล.	0.15-0.39	0.02-0.09	<0.05-0.10	0.07-0.39	**<0.05-0.39**	**≤0.5**
12. บีโอดี (BOD)	มก./ล.	<2-4	<2	<2-4	<2-2	**<2-4**	**≤4**
13. ไซยาไนด์ (CN)	มก./ล.	<0.005	<0.005	<0.005	<0.005	**<0.005**	**≤0.005**
14. ออกซิเจนลาย (DO)	มก./ล.	6.4-7.9	6.4-7.7	5.8-6.5	5.2-7.6	**5.2-7.9**	**≥2**
15. อัตราการไหล	ลบ.ม./วินาที	0.0716-0.31230	0.0750-0.620	0.0086-0.3390	0.014-0.110	**0.0086-0.3390**	**-**
16. ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N)	มก./ล.	0.50-2.64	0.16-0.70	0.32-4.83	0.15-0.74	**0.15-4.83**	**≤5**
17. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.9-8.5	7.0-8.2	6.8-8.6	7.2-7.7	**6.8-8.6**	**5-9**
18. ฟีนอล (Phenols)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
19. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	28.7-32.7	29.6-31.6	27.6-32.6	26.1-29.4	**26.1-32.7**	[3/]
20. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	188-760	257-287	124-1,240	166-230	**124-1,240**	**-**

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
คลองสองบริเวณสะพานบ้านเนินโป่ง (SW5)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	0.0002-0.0006	0.0003-0.005	0.0006-0.003	0.001-0.002	**0.0002-0.005**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	ND-<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**ND[2/]-<0.0001**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	136-184	186-241	192-2,320	220-278	**136-2,320**	-
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	6-13	<5-71	17-76	22-27	**<5-76**	-
คลองบางกระพรุนบริเวณสะพานข้างถนนมิตรประชา (SW6)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]-<0.0001	ND[2/]	ND[2/]	**ND[2/]-<0.0001**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	0.0002-0.004	0.0004-0.002	0.0003-0.008	0.0006-0.0008	**0.0002-0.008**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	70-752	85-169	87-134	118-192	**70-752**	-
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	5-117	<5-75	9-193	11-25	**<5-193**	-
บริเวณที่คลองสอง คลองสาม และคลองบางกระพรุนไหลมาบรรจบกัน (SW7)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]-<0.0001	ND[2/]-<0.0001	ND[2/]-<0.0001	**ND[2/]-<0.0001**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	0.0004-0.0007	0.0004-0.002	<0.0002-0.005	0.001-0.006	**<0.0002-0.006**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	64-900	918-1,100	444-1,340	222-968	**64-1,340**	-
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	8-17	6-28	<5-109	16-135	**<5-135**	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
บริเวณปากคลองหนึ่ง (SW8)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]	ND[2/]	ND[2/]-0.0005	ND[2/]	**ND[2/]-0.0005**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	0.0002-0.0008	<0.0002-0.0006	0.0004-0.001	0.0005-0.002	**<0.0002-0.002**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	ND[2/]-<0.0001	<0.0001	<0.0001	**ND[2/]-<0.0001**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	140-162	192-245	152-276	182-230	**140-276**	-
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	<5-8	<5-8	<5-16	7-38	**<5-38**	-
คลองบางกระพรุน (SW9)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]-0.0006	ND[2/]-<0.003	ND[2/]-0.0006	0.0005-0.001	**ND[2/]-<0.003**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	0.0003-0.0007	0.0005-0.006	<0.0002-0.007	0.0005-0.002	**<0.0002-0.007**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	632-8,340	1180-8,640	476-9,520	628-10,460	**476-10,460**	-
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	6-56	6-104	6-168	27-42	**6-168**	-
คลองบางเปิด (SW10)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	ND[2/]-0.0006	0.0003-0.001	ND[2/]-0.0008	ND[2/]-0.0009	**ND[2/]-0.001**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	<0.0002-0.0006	0.0002-0.001	0.001-0.003	0.0006-0.001	**<0.0002-0.003**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001-0.0001	<0.0001	<0.0001	<0.0001	**<0.0001-0.0001**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	1,010-10,260	1,160-13,220	2,980-9,340	728-11,900	**1,010-13,220**	-
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	6-47	9-41	29-173	11-38	**6-173**	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน[1/]
		2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งประมาณ 100 เมตร ในรางระบายน้ำข้างนิคมฯผาแดง (SW11)							
1. แคดเมียม (Cd)	มก./ล.	0.0002-0.0008	0.0004-0.002	0.0006-0.002	0.0006-0.002	**0.0002-0.002**	**≤0.005**
2. ตะกั่ว (Pb)	มก./ล.	0.0003-0.0006	0.0004-0.003	0.0007-0.003	0.0004-0.001	**0.0003-0.003**	**≤0.05**
3. ปรอท (Hg)	มก./ล.	<0.0001	<0.0001	<0.0001-0.0002	<0.0001	**<0.0001-0.0002**	**≤0.002**
4. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	3,620-6,520	4,380-6,160	3,420-8,200	6,100-7,840	**3,420-8,200**	**-**
5. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	15-18	14-155	14-65	10-19	**10-155**	**-**

หมายเหตุ: [1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4

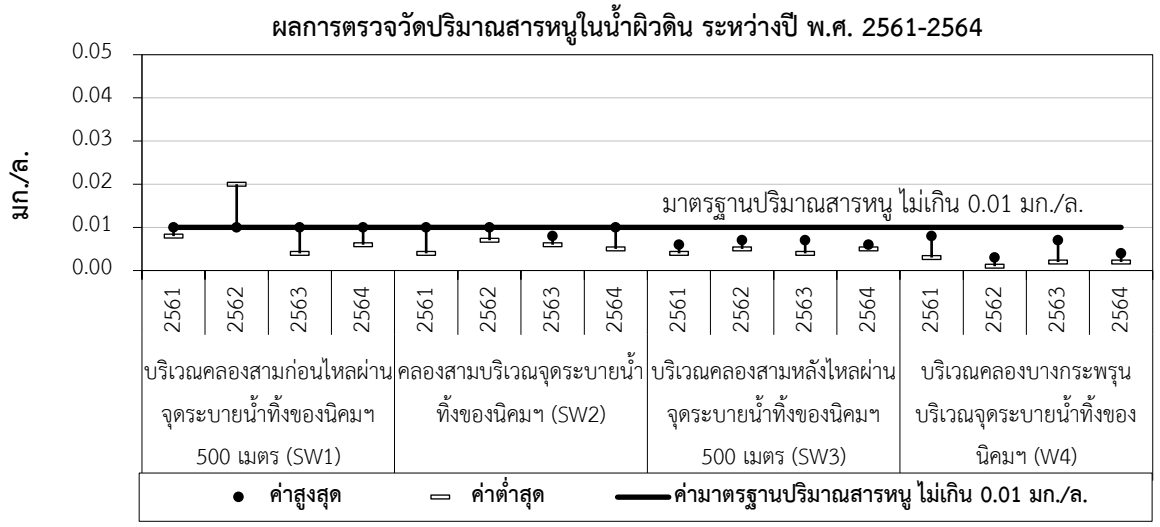
[2/]ND หมายถึง แคดเมียม (Cd) มีค่า <0.00005 มิลลิกรัม/ลิตร ทองแดง (Cu) มีค่า <0.00005 มิลลิกรัม/ลิตร
ตะกั่ว (Pb) มีค่า <0.00005 มิลลิกรัม/ลิตร โครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ (Cr^{6+}) มีค่า <0.003 มิลลิกรัม/ลิตร
ปรอท (Hg) มีค่า <0.0000003 มิลลิกรัม/ลิตร ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO_3-N) มีค่า <0.015 มิลลิกรัม/ลิตร
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) มีค่า <0.02 มิลลิกรัม/ลิตร ฟีนอล (Phenols) มีค่า <0.001 มิลลิกรัม/ลิตร

[3/] ไม่สูงกว่าอุณหภูมิตามธรรมชาติเกิน 3 องศาเซลเซียส

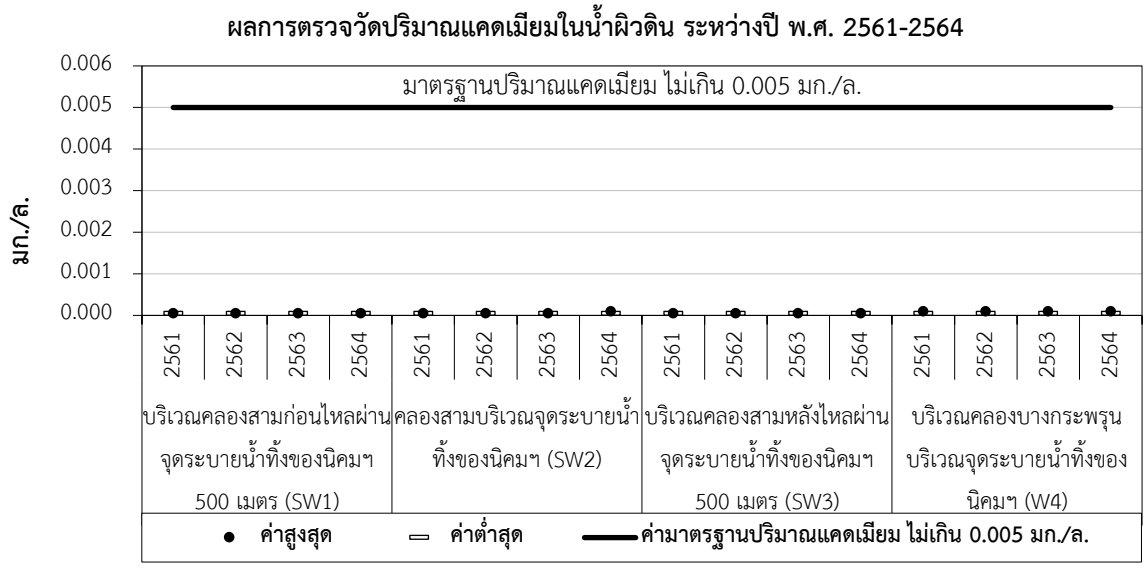
หน่วยงานตรวจวัด : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

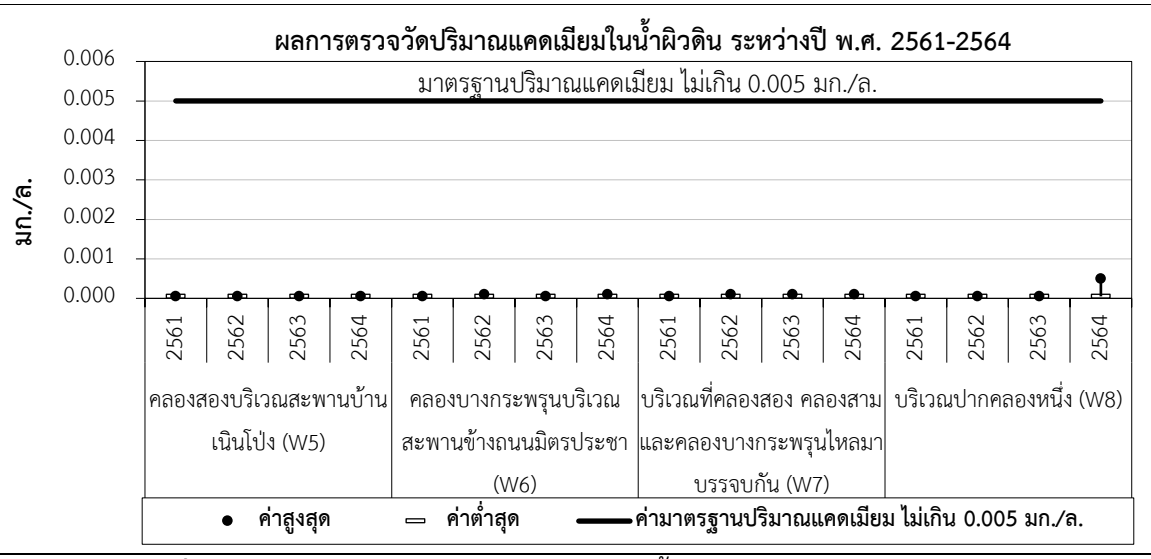
ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเ อเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 1), ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2562 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

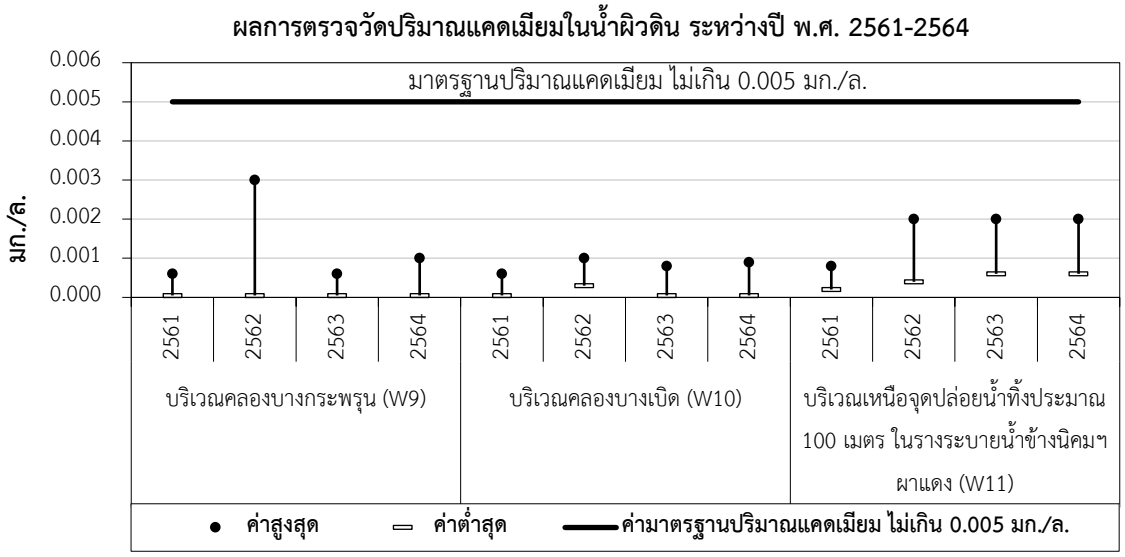


รูปที่ 3.2-2 ผลการตรวจวัดปริมาณสารหนูในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

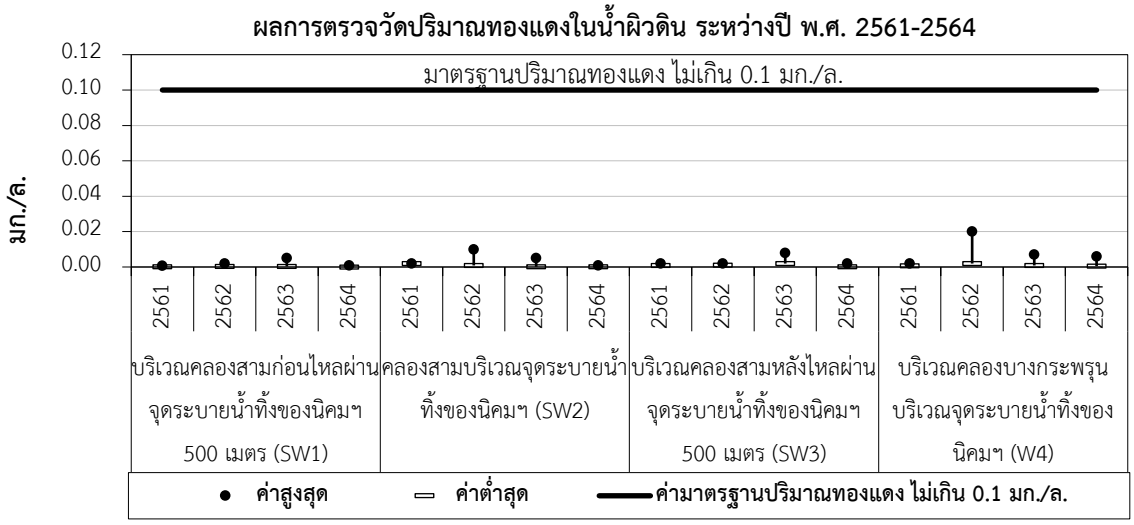




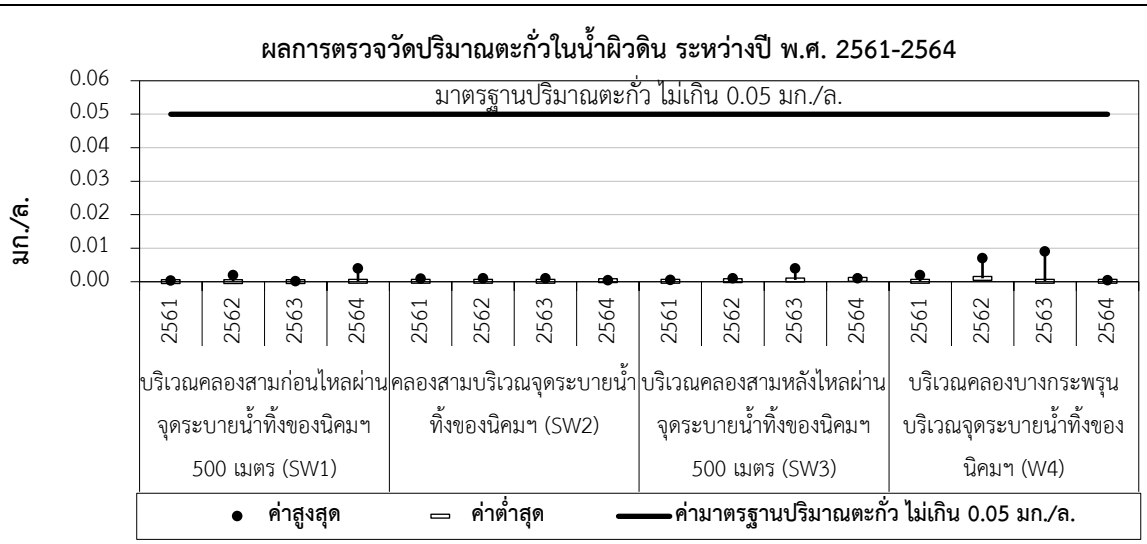
รูปที่ 3.2-3 ผลการตรวจวัดปริมาณแคดเมียมในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



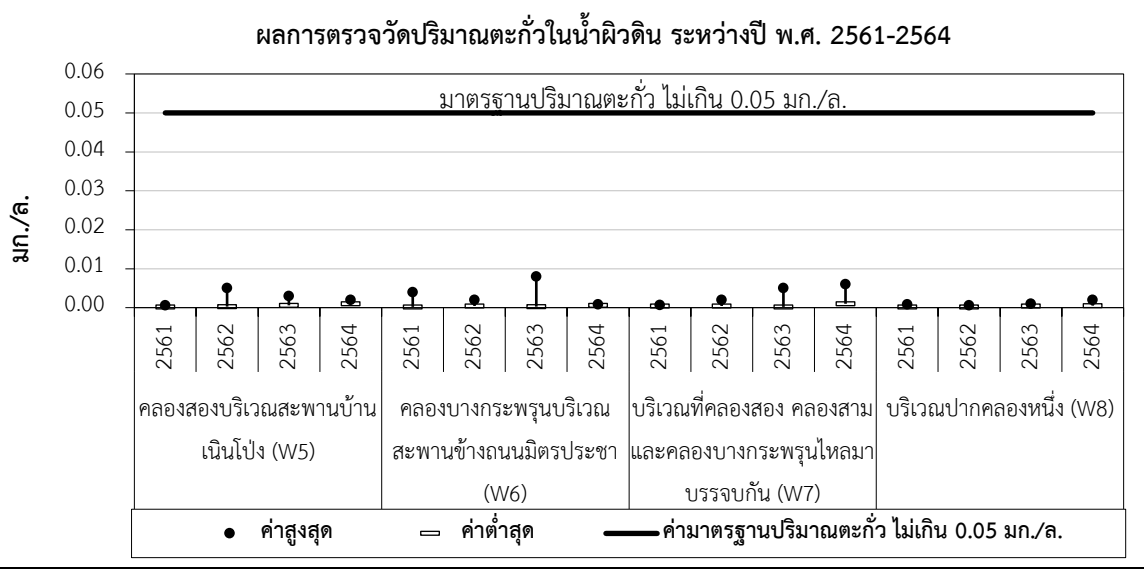
รูปที่ 3.2-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดปริมาณแคดเมียมในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

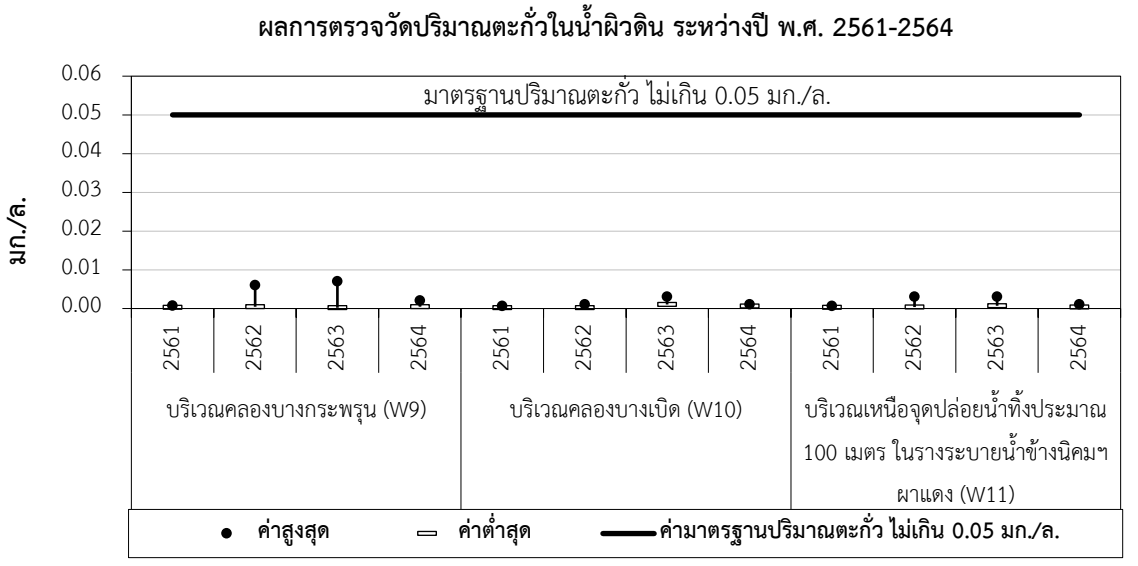


รูปที่ 3.2-4 ผลการตรวจวัดปริมาณทองแดงในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

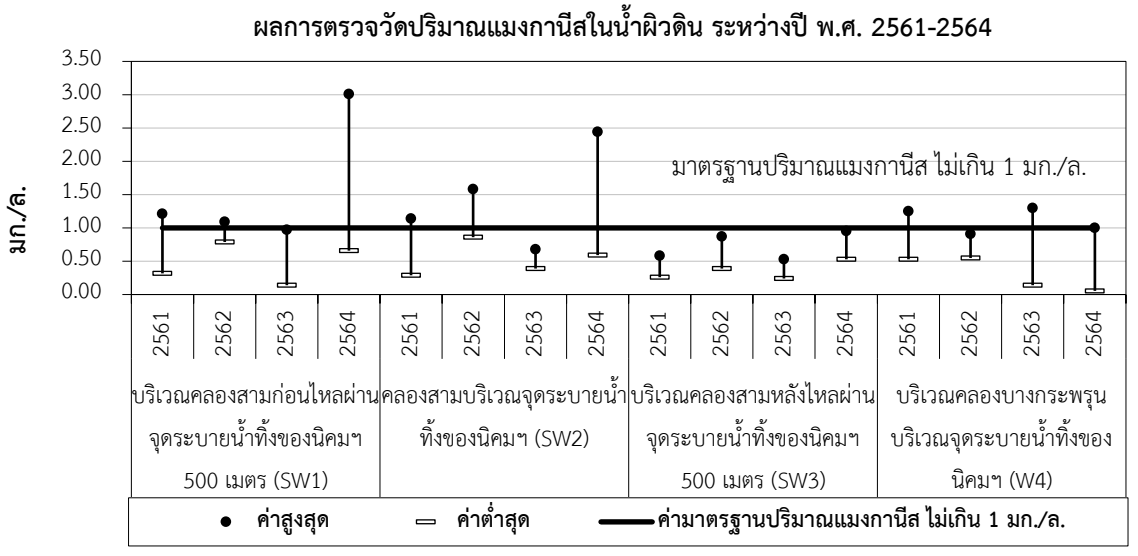


รูปที่ 3.2-5 ผลการตรวจวัดปริมาณตะกั่วในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

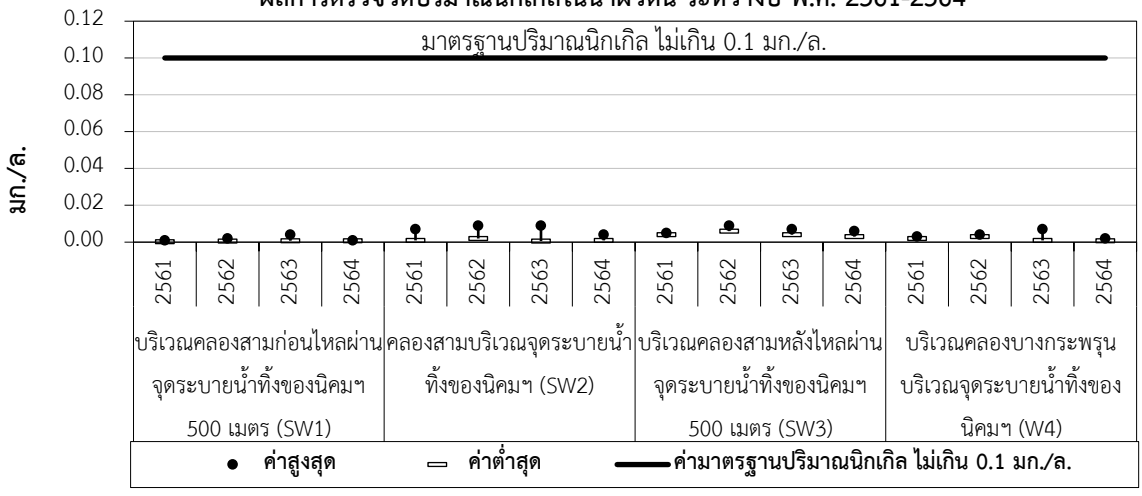




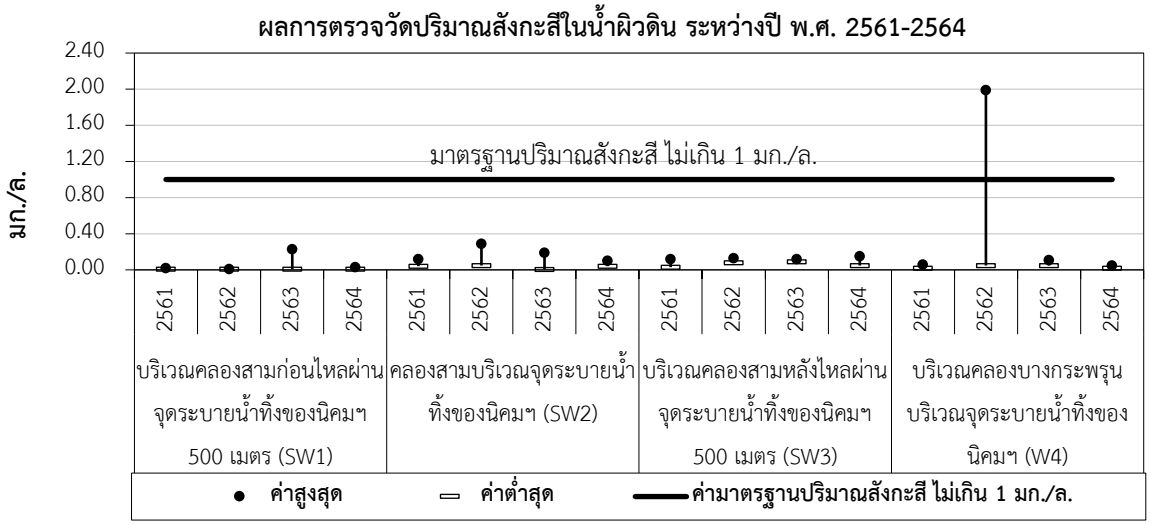
รูปที่ 3.2-5 (ต่อ) ผลการตรวจวัดปริมาณตะกั่วในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



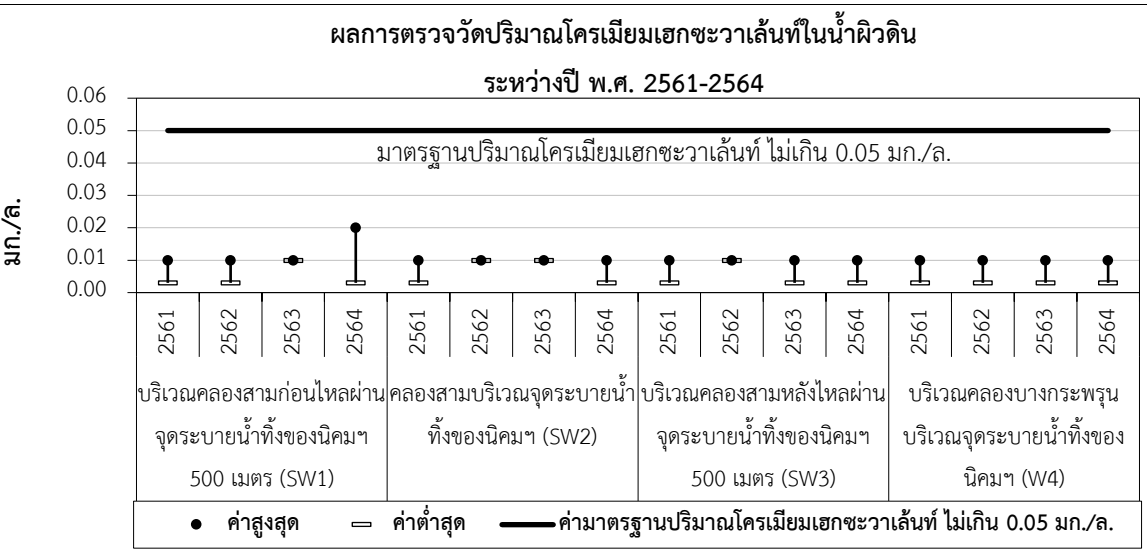
รูปที่ 3.2-6 ผลการตรวจวัดปริมาณแมงกานีสในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



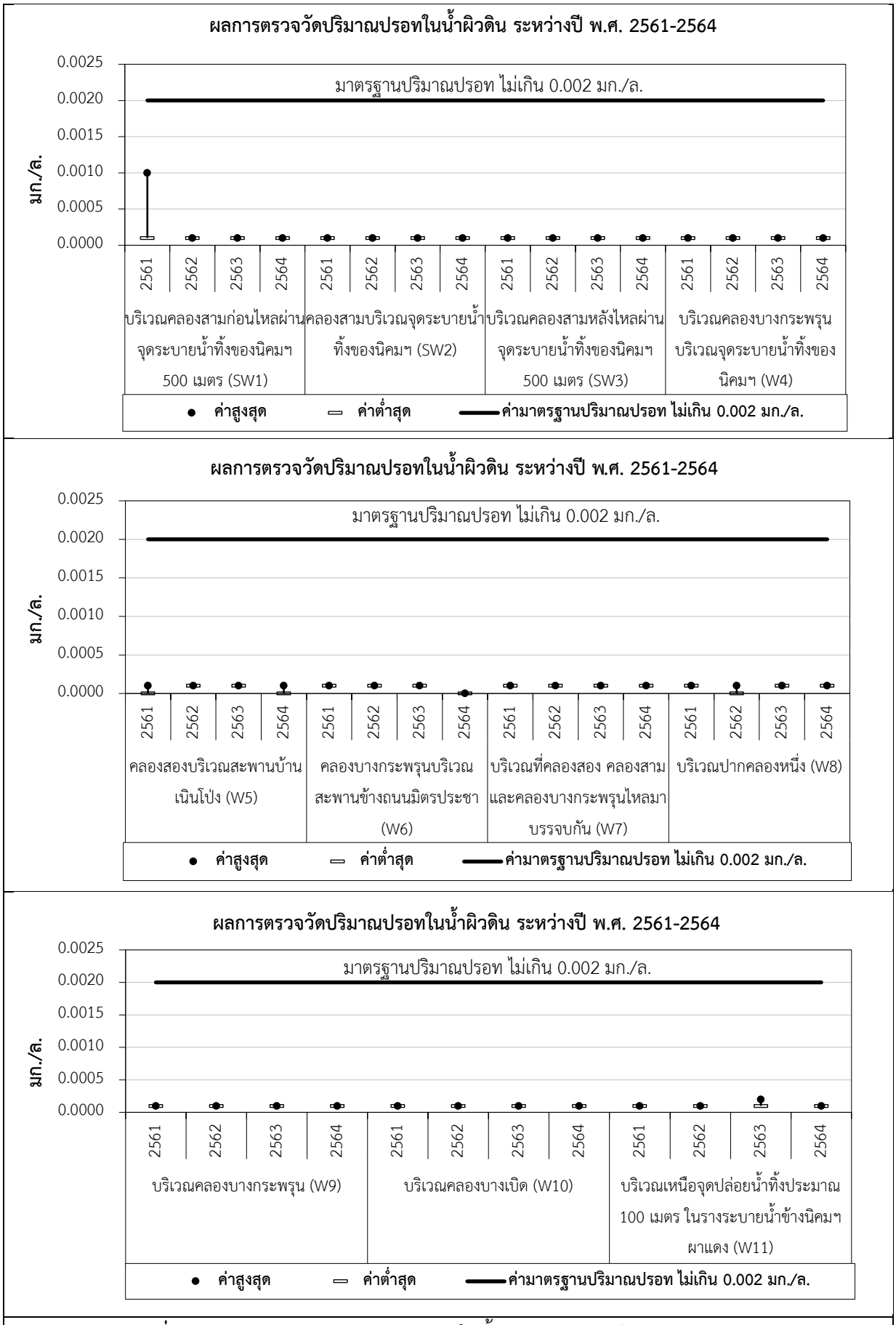
รูปที่ 3.2-7 ผลการตรวจวัดปริมาณนิกเกิลในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



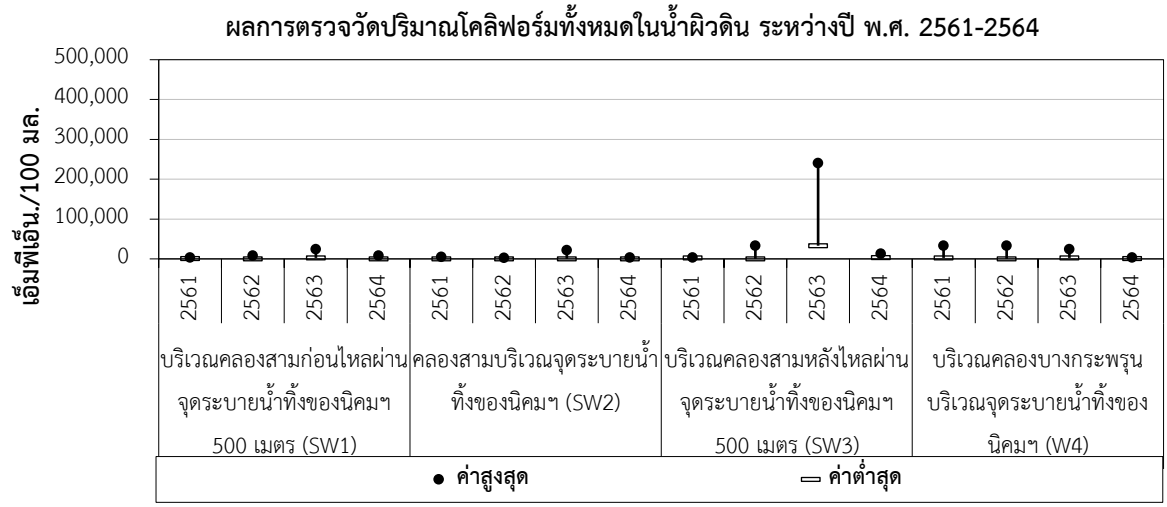
รูปที่ 3.2-8 ผลการตรวจวัดปริมาณสังกะสีในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



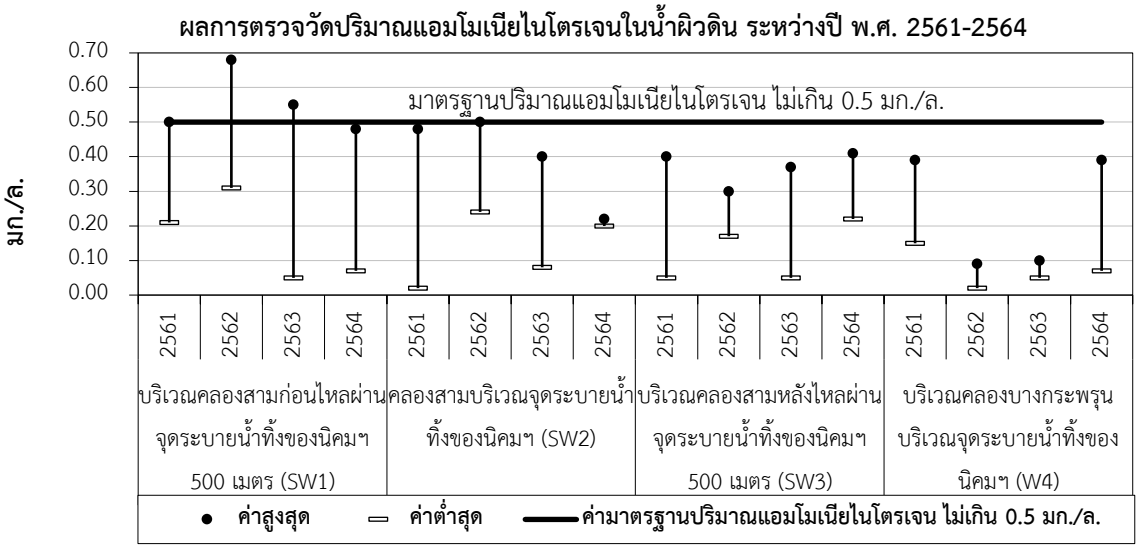
รูปที่ 3.2-9 ผลการตรวจวัดปริมาณโครเมียมเฮกซะวาเล้นท์ในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



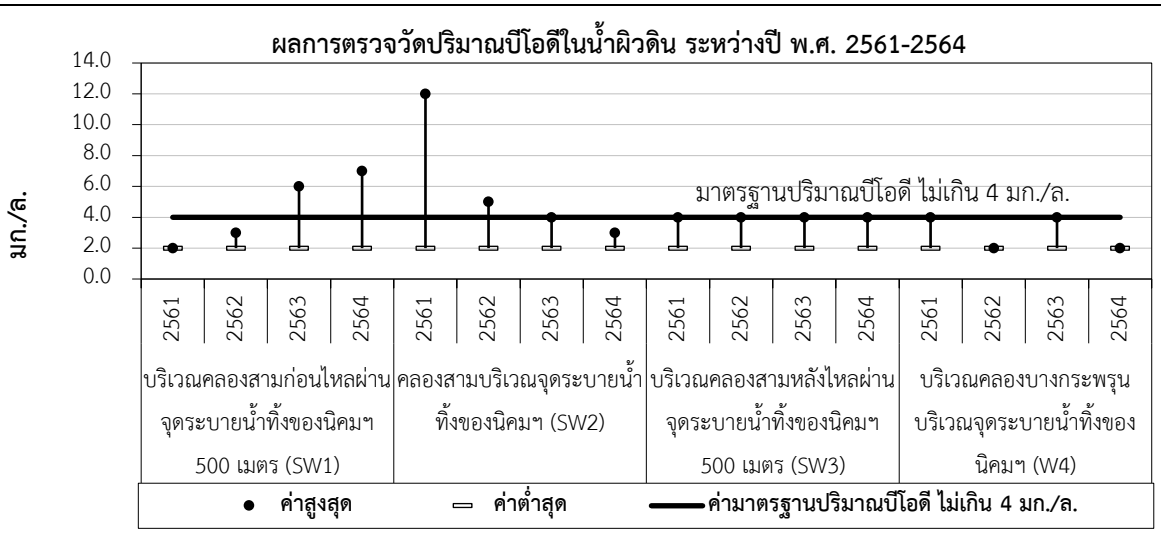
รูปที่ 3.2-10 ผลการตรวจวัดปริมาณปรอทในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



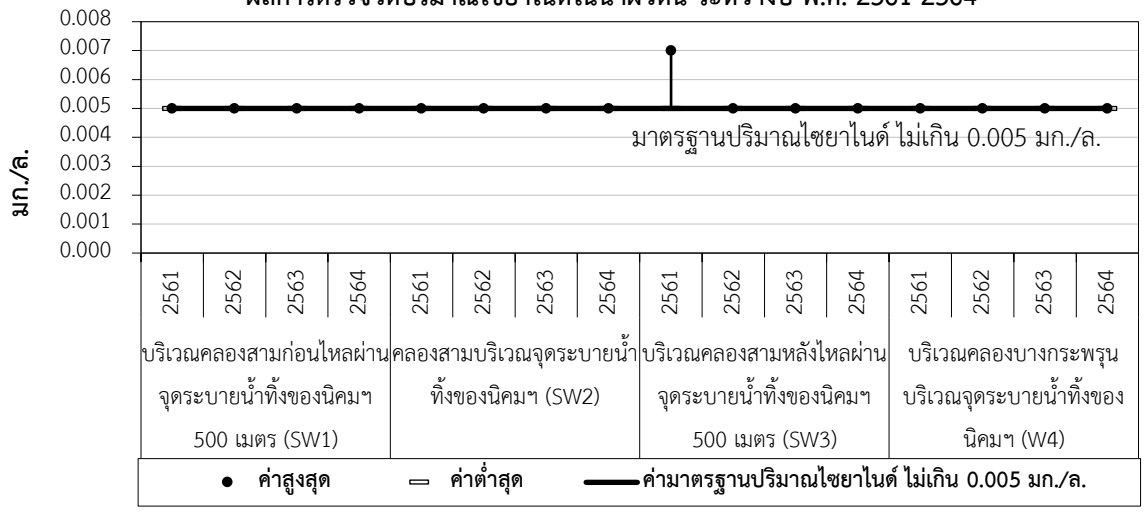
รูปที่ 3.2-11 ผลการตรวจวัดปริมาณโคลิฟอร์มทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



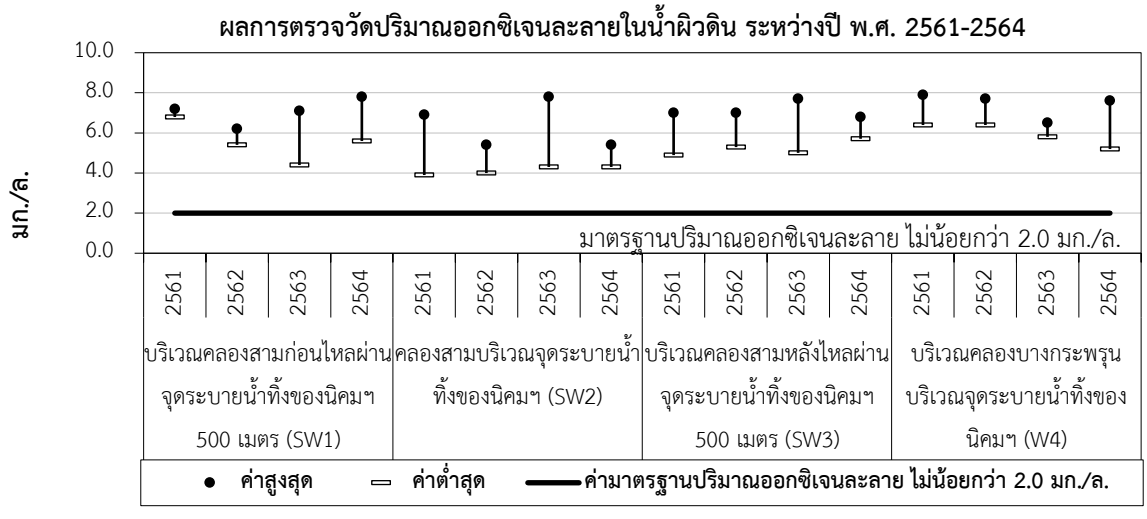
รูปที่ 3.2-12 ผลการตรวจวัดปริมาณแอมโมเนียไนโตรเจนในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



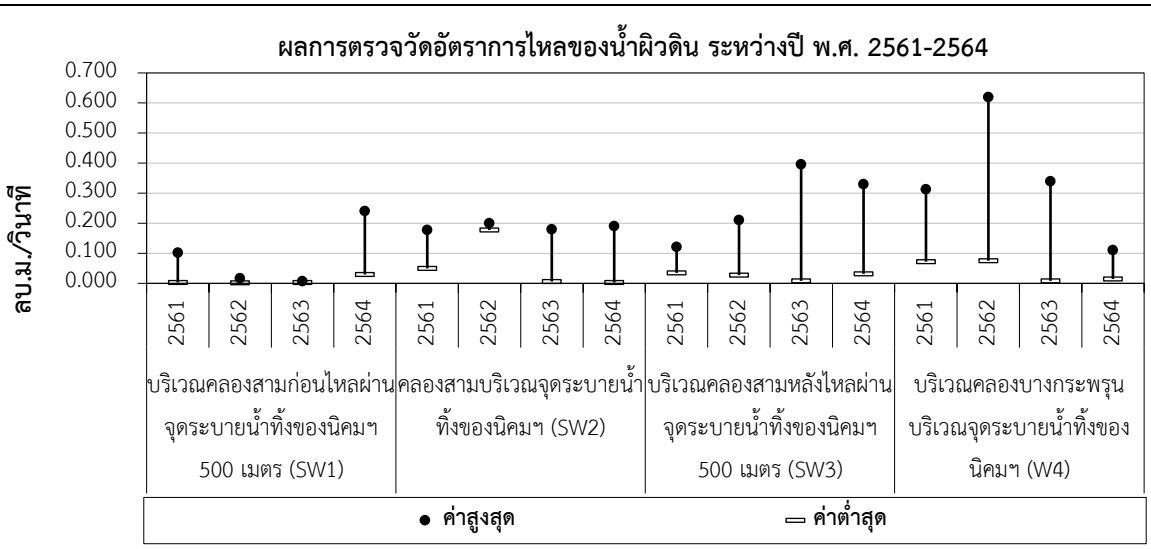
รูปที่ 3.2-13 ผลการตรวจวัดปริมาณบีโอดีในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



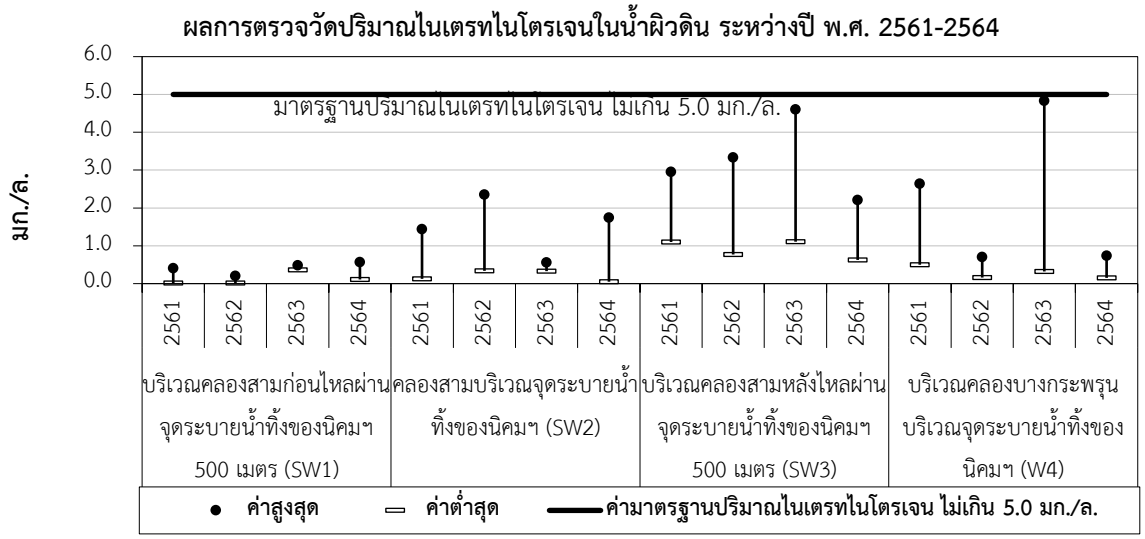
รูปที่ 3.2-14 ผลการตรวจวัดปริมาณไซยาไนด์ในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



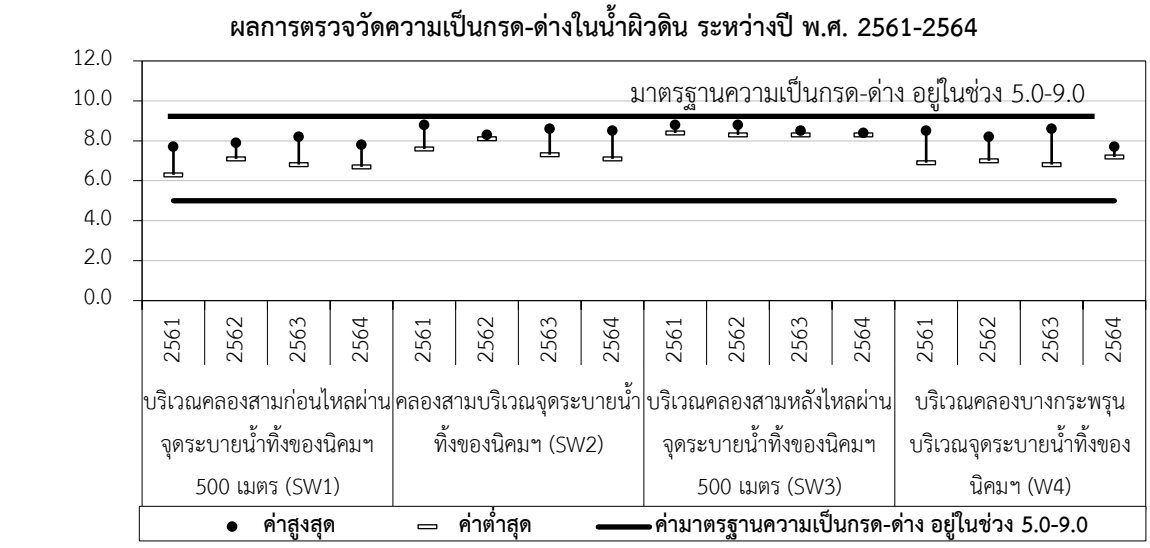
รูปที่ 3.2-15 ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



รูปที่ 3.2-16 ผลการตรวจวัดอัตราการไหลของน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

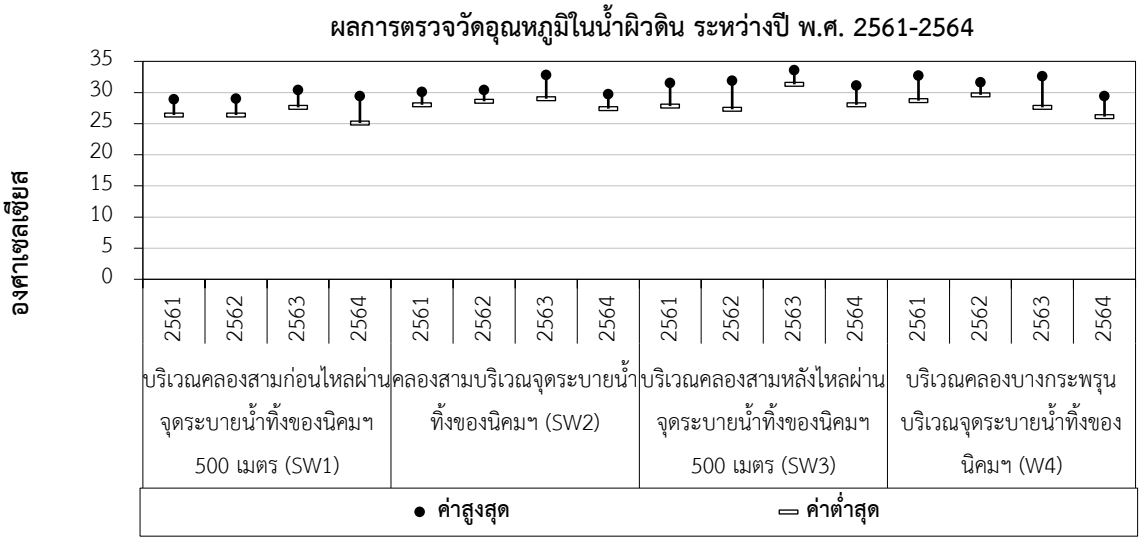


รูปที่ 3.2-17 ผลการตรวจวัดปริมาณไนเตรทไนโตรเจนในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

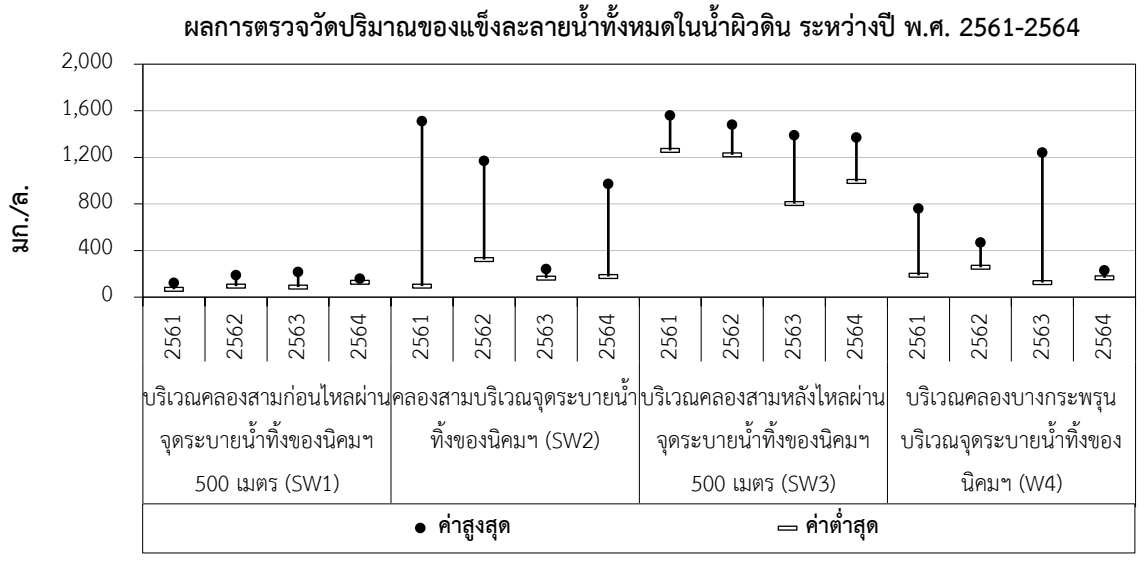


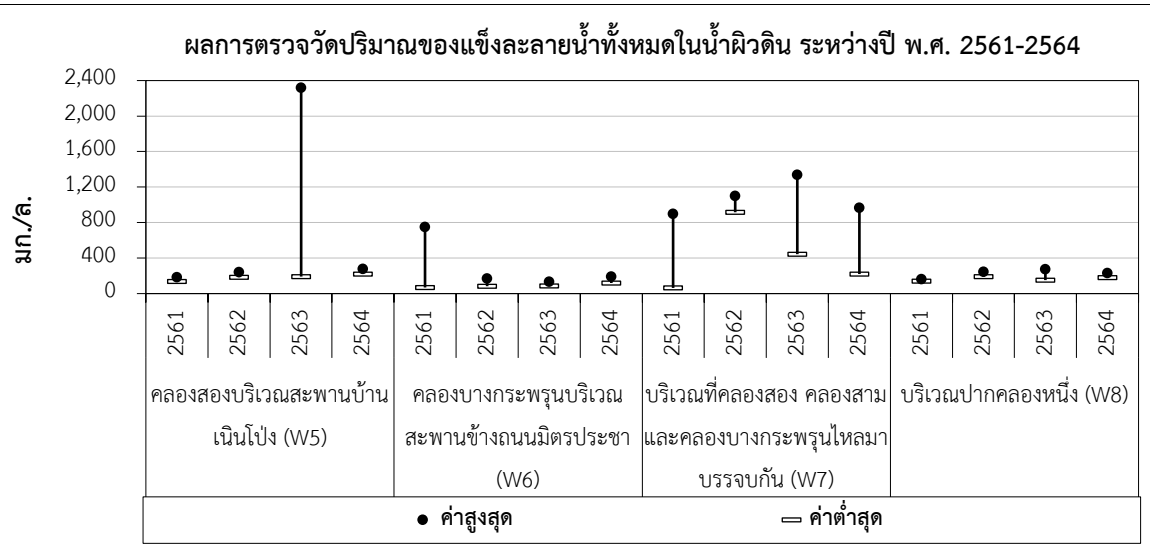
รูปที่ 3.2-18 ผลการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่างในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

รูปที่ 3.2-19 ผลการตรวจวัดปริมาณฟีนอลในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

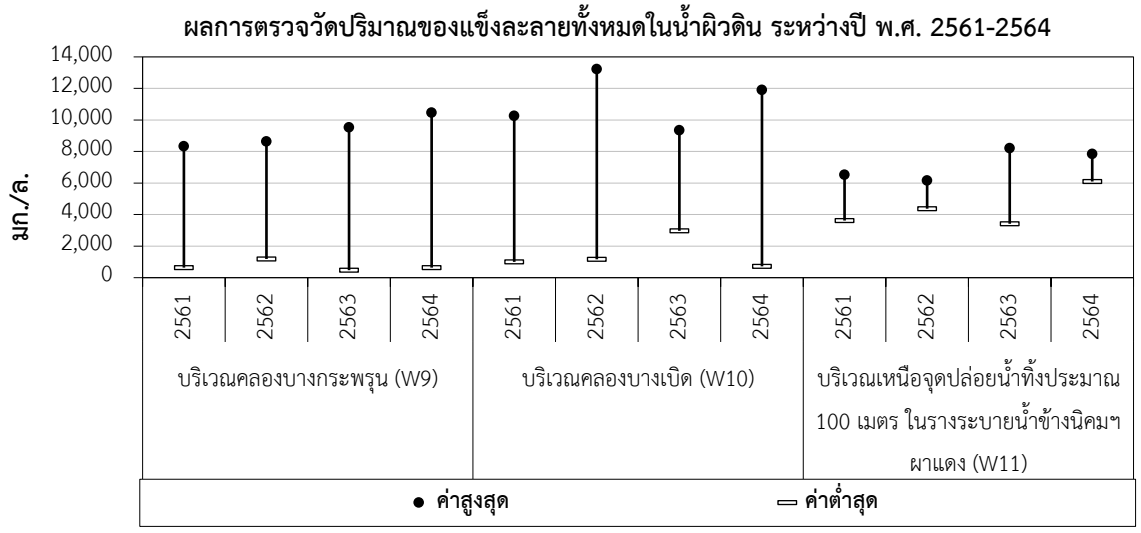


รูปที่ 3.2-20 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

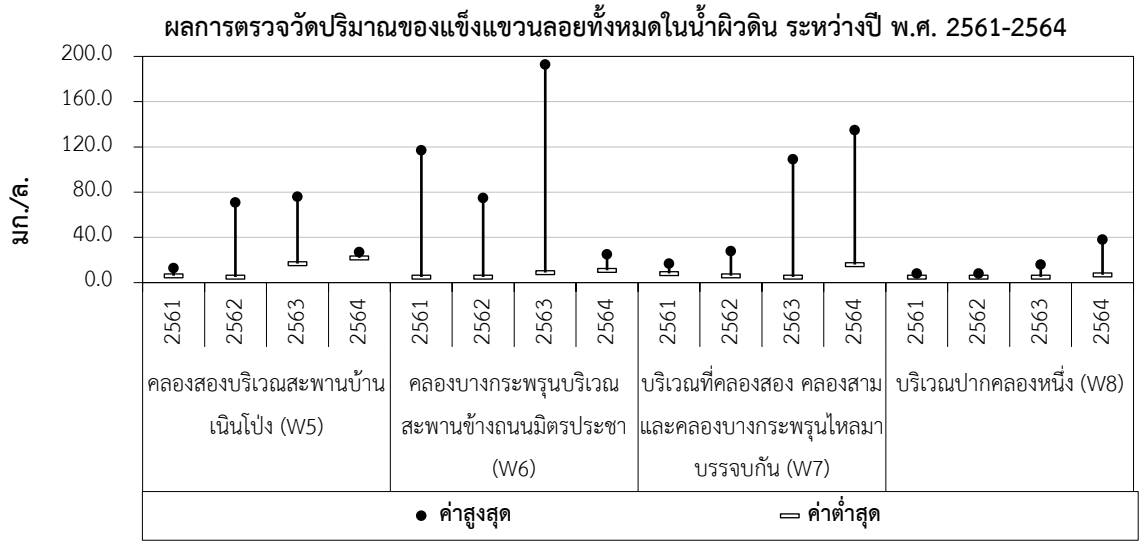


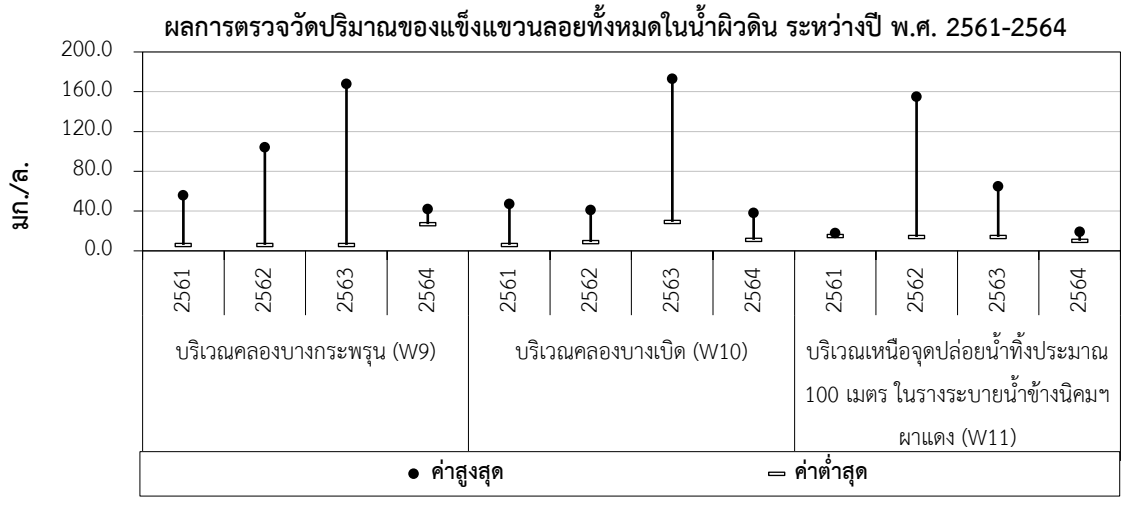


รูปที่ 3.2-21 ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



รูปที่ 3.2-21 (ต่อ) ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564





รูปที่ 3.2-22 ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมดในน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

3.3 คุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

บริษัทที่ปรึกษาได้รวบรวมการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ซึ่งเป็นบ่อพักน้ำรีไซเคิลที่โครงการจะสูบไปใช้ในระบบหอหล่อเย็นของโครงการ โดยรวบรวมผลการตรวจวัดจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 1) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 แสดงดัง**ตารางที่ 3.3-1** และ**รูปที่ 3.3-1** ถึง **รูปที่ 3.3-20** สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

คุณภาพน้ำบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง 2 (Holding Pond 2) ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564 พบว่า สารหนู (As) มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.007 มิลลิกรัม/ลิตร ทองแดง (Cu) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.007 มิลลิกรัม/ลิตร แมงกานีส (Mn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.24-0.95 มิลลิกรัม/ลิตร ซีลีเนียม (Se) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.001 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสี (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.03-0.30 มิลลิกรัม/ลิตร ปรอท (Hg) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.0002 มิลลิกรัม/ลิตร บีโอดี (BOD) มีค่าอยู่ในช่วง 2-15 มิลลิกรัม/ลิตร ซีโอดี (COD) มีค่าอยู่ในช่วง 19-96 มิลลิกรัม/ลิตร ไซยาไนด์ (CN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.005-0.010 มิลลิกรัม/ลิตร ออกซิเจนละลาย (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 3.8-10.9 มิลลิกรัม/ลิตร ฟอร์มาลดีไฮด์ (Formaldehyde) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.2 มิลลิกรัม/ลิตร ฟีนอล (Phenols) มีค่าอยู่ในช่วงตรวจไม่พบถึง 0.015 มิลลิกรัม/ลิตร คลอรีนอิสระ (Residual Free Chlorine) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.1-0.4 มิลลิกรัม/ลิตร ซัลไฟด์ (Sulfide) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-0.5 มิลลิกรัม/ลิตร อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.7-35.2 องศาเซลเซียส อัตราการไหล มีค่าอยู่ในช่วง 0.0084-0.6864ลูกบาศก์เมตร/วินาที ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 5.5-8.9 ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วง 1,200-1,890 มิลลิกรัม/ลิตร ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) มีค่าอยู่ในช่วง 7-27 มิลลิกรัม/ลิตร ไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็น (TKN) มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 1.0-6.8 มิลลิกรัม/ลิตร เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) พบว่าส่วนใหญ่มีคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 3.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	มาตรฐาน[1/]	ผลการตรวจวัด				
			2561	2562	2563	2564	ค่าต่ำสุด-สูงสุด
1. สารหนู (As)	มก./ล.	≤0.25	0.004-0.006	0.003-0.007	0.003-0.006	0.003-0.006	**0.003-0.007**
2. ทองแดง (Cu)	มก./ล.	≤2	0.001-0.004	0.0008-0.007	0.0008-0.004	ND[2/]-0.002	**ND[2/]-0.007**
3. แมงกานีส (Mn)	มก./ล.	≤5	0.28-0.78	0.29-0.95	0.24-0.73	0.33-0.64	**0.24-0.95**
4. ซีลีเนียม (Se)	มก./ล.	≤0.02	ND[2/]-0.0009	0.0002-0.001	ND[2/]-0.001	0.0003-0.001	**ND[2/]-0.001**
5. สังกะสี (Zn)	มก./ล.	≤5	0.03-0.20	0.11-0.30	0.10-0.22	0.013-0.15	**0.03-0.30**
6. ปรอท (Hg)	มก./ล.	≤0.005	ND[2/]-0.0002	ND[2/]-0.0001	ND[2/]-<0.0001	ND[2/]-<0.0001	**ND[2/]-0.0002**
7. บีโอดี (BOD)	มก./ล.	≤20	6-14	2-15	2-9	4-12	**2-15**
8. ซีโอดี (COD)	มก./ล.	≤120	21-96	25-77	19-54	19-51	**19-96**
9. ไซยาไนด์ (CN)	มก./ล.	≤0.2	<0.005-0.006	<0.005-0.008	<0.005-0.010	<0.005-0.010	**<0.005-0.010**
10. ออกซิเจนละลาย (DO)	มก./ล.	≥3.0[3/]	4.2-8.9	5.0-10.9	3.8-10.4	4.1-10.5	**3.8-10.9**
11. ฟอร์มาลดีไฮด์ (Formaldehyde)	มก./ล.	≤1	ND[2/]-0.2	ND[2/]-<0.1	ND[2/]-<0.1	ND[2/]-<0.1	**ND[2/]-0.2**
12. ฟีนอล (Phenols)	-	≤1	ND[2/]-0.01	ND[2/]-0.015	ND[2/]-0.013	ND[2/]-0.010	**ND[2/]-0.015**
13. คลอรีนอิสระ (Residual Free Chlorine)	มก./ล.	≤1	<0.1-0.3	<0.1-0.2	<0.1-0.4	0.1-0.4	**<0.1-0.4**
14. ซัลไฟด์ (Sulfide)	มก./ล.	≤1	<0.5	<0.5-0.5	<0.5	<0.5	**<0.5-0.5**
15. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	≤40	27.7-33.8	28.8-35.2	28.3-34.9	28.1-34.9	**27.7-35.2**
16. อัตราการไหล	ลบ.ม./วินาที	-	0.01690-0.18583	0.0780-0.2000	0.0084-0.1939	0.0561-0.6864	**0.0084-0.6864**
17. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	5.5-9.0	8.2-8.9	7.9-8.9	8.1-8.8	8.1-8.7	**5.5-8.9**
18. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	≤3000	1,460-1,890	1,320-1,840	1,200-1,710	1,200-1,780	**1,200-1,890**
19. ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มก./ล.	≤50	8-20	13-27	7-20	9-22	**7-27**
20. ไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็น (TKN)	มก./ล.	≤100	1.4-3.4	1.9-3.7	<1.0-6.8	<1.0-2.5	**<1.0-6.8**

หมายเหตุ : [1/]ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

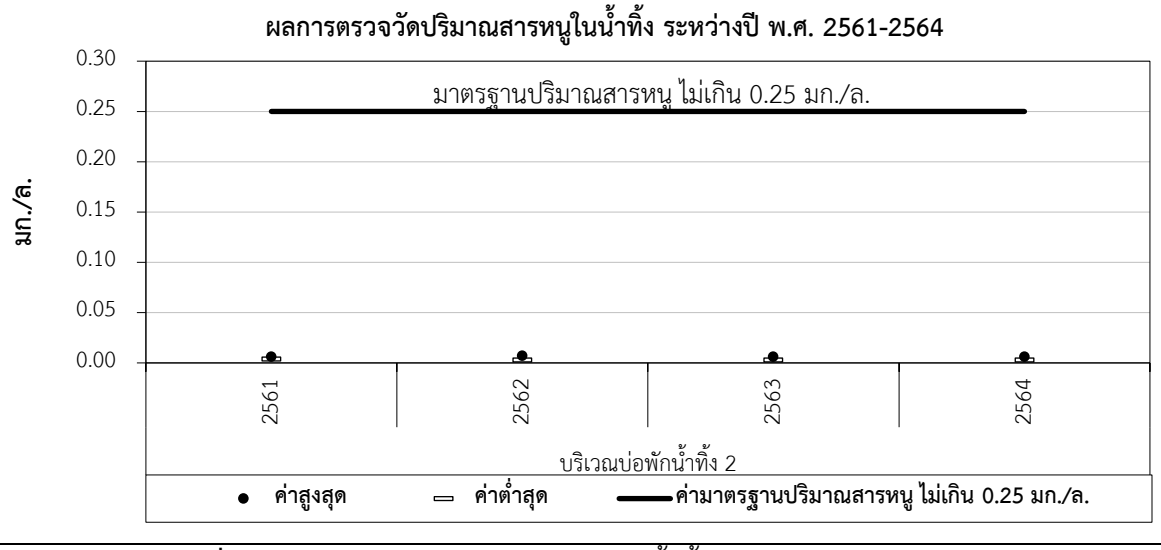
[2/]ND หมายถึง ผลการตรวจวัดมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่สามารถวิเคราะห์ได้
ทองแดง (Cu) มีค่า <0.00005 มิลลิกรัม/ลิตร ซีลีเนียม (Se) มีค่า <0.00003 มิลลิกรัม/ลิตร
ปรอท (Hg) มีค่า <0.00003 มิลลิกรัม/ลิตร ฟอร์มาลดีไฮด์ (Formaldehyde) <0.00003 มิลลิกรัม/ลิตร
ฟีนอล (Phenols) <0.001 มิลลิกรัม/ลิตร

[3/] เกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

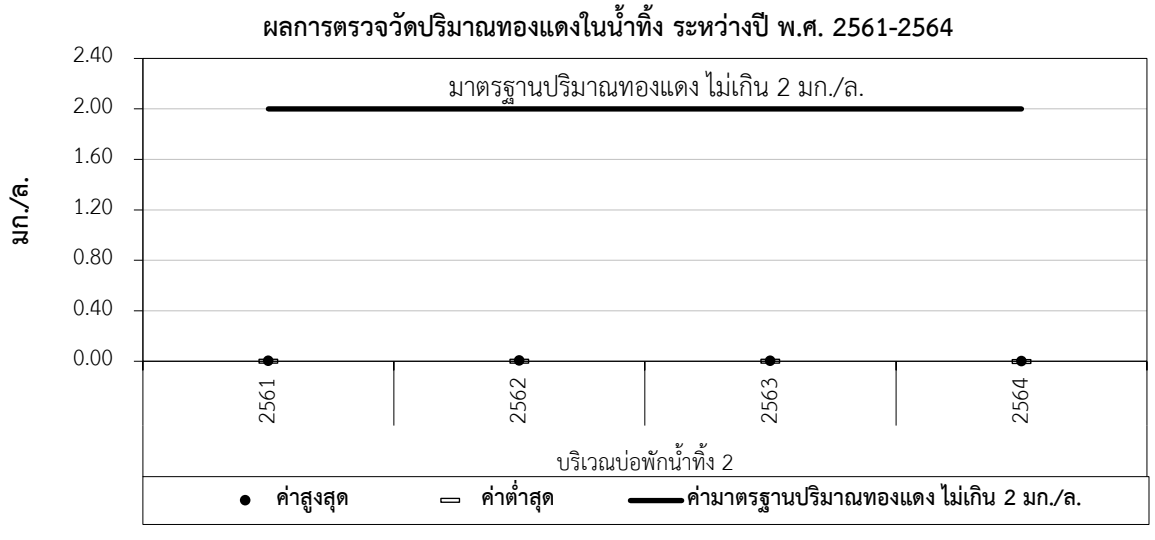
หน่วยงานตรวจวัด : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : รวบรวมจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ส่วนขยาย (ครั้งที่ 5), ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2562 และเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

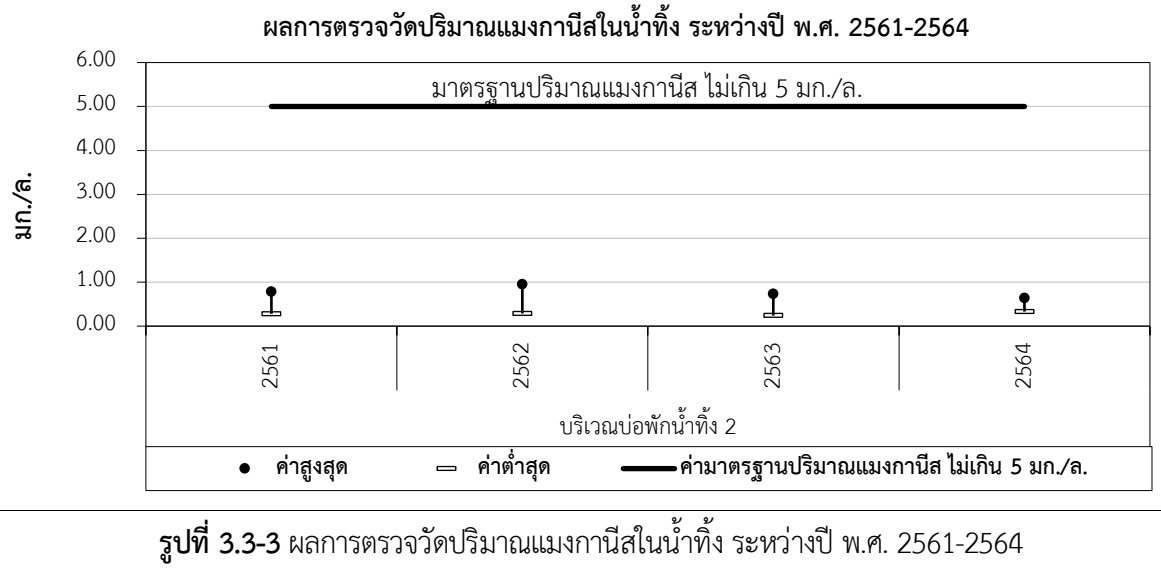
รวบรวมโดย : บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



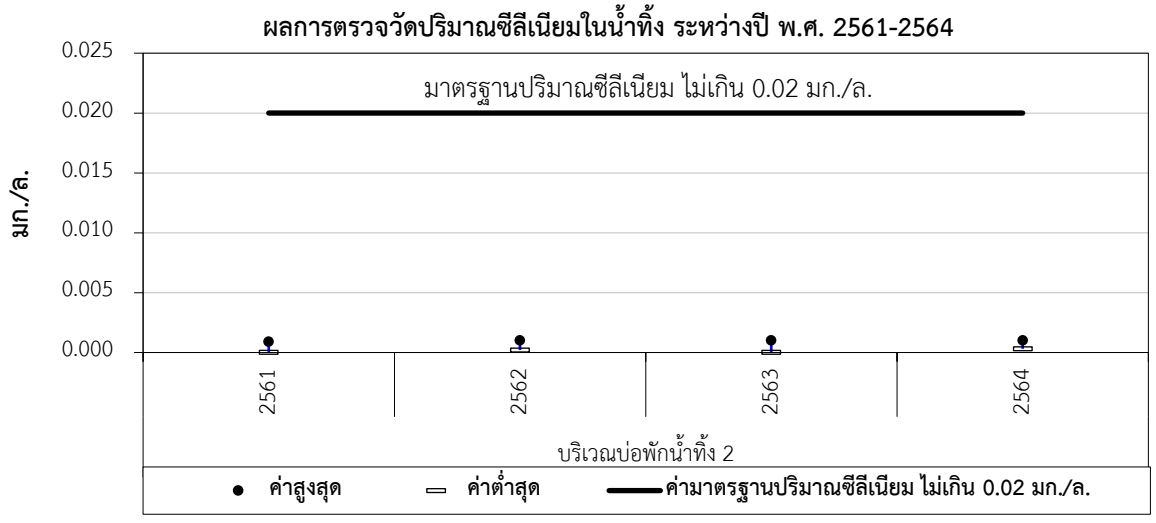
รูปที่ 3.3-1 ผลการตรวจวัดปริมาณสารหนูในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



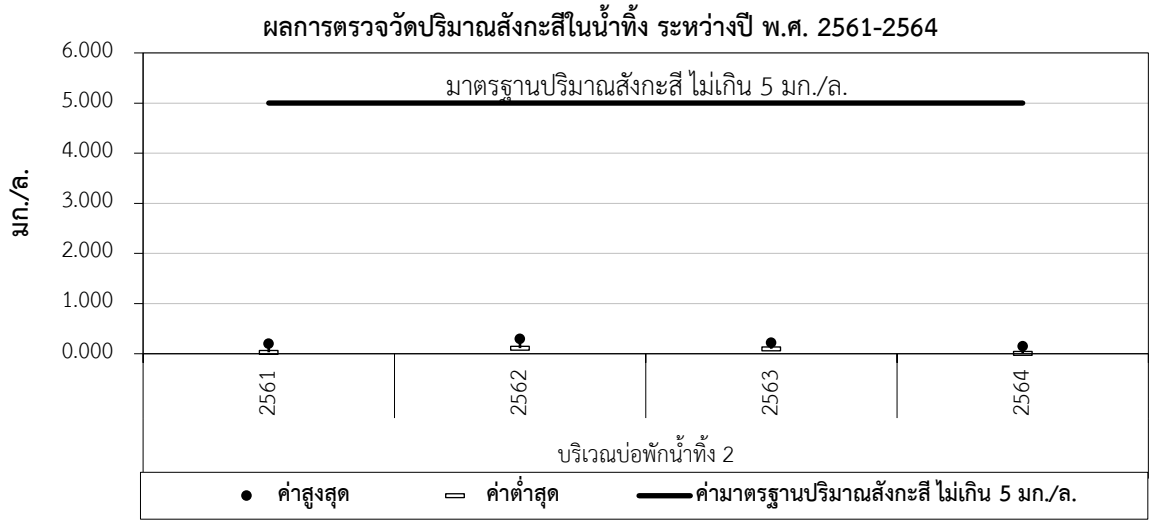
รูปที่ 3.3-2 ผลการตรวจวัดปริมาณแคดเมียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



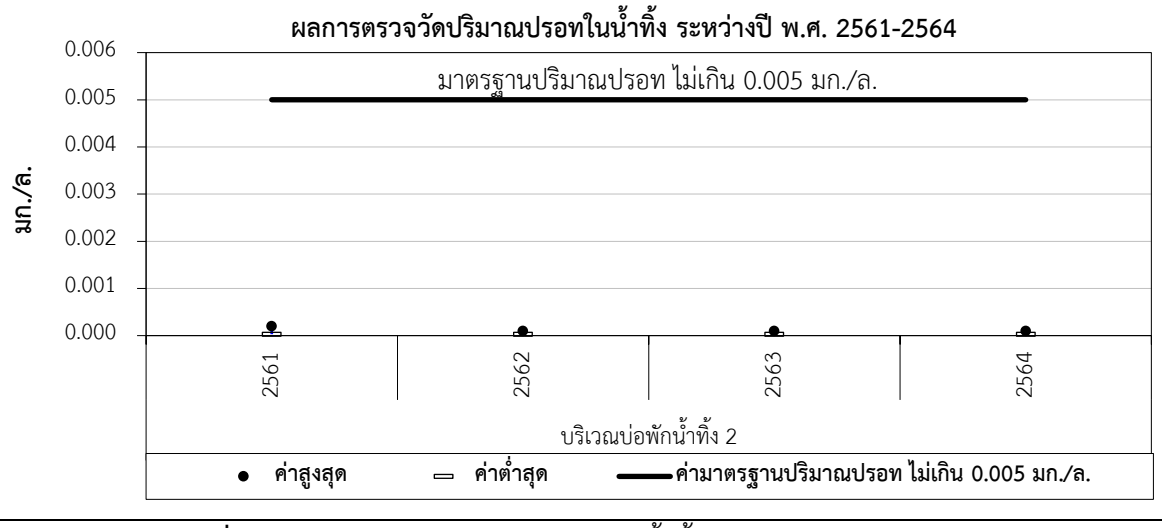
รูปที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดปริมาณแมงกานีสในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



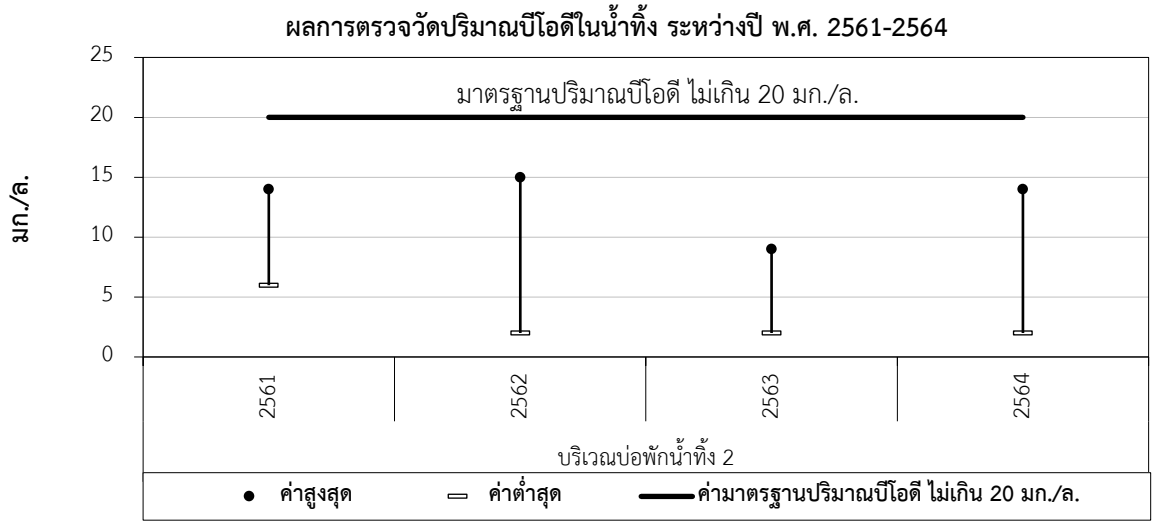
รูปที่ 3.3-4 ผลการตรวจวัดปริมาณซีลีเนียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



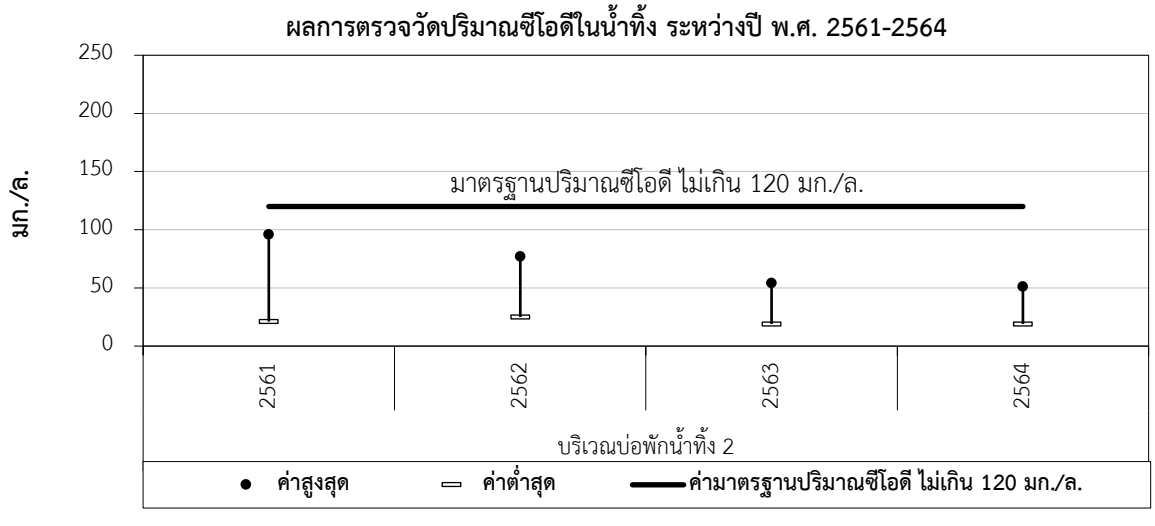
รูปที่ 3.3-5 ผลการตรวจวัดปริมาณสังกะสีในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



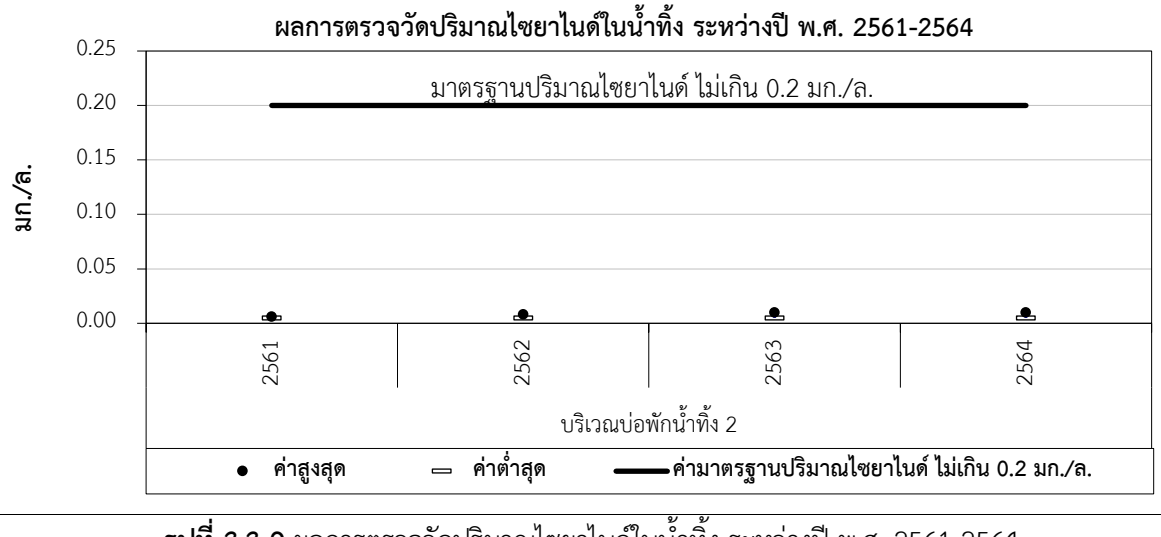
รูปที่ 3.3-6 ผลการตรวจวัดปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



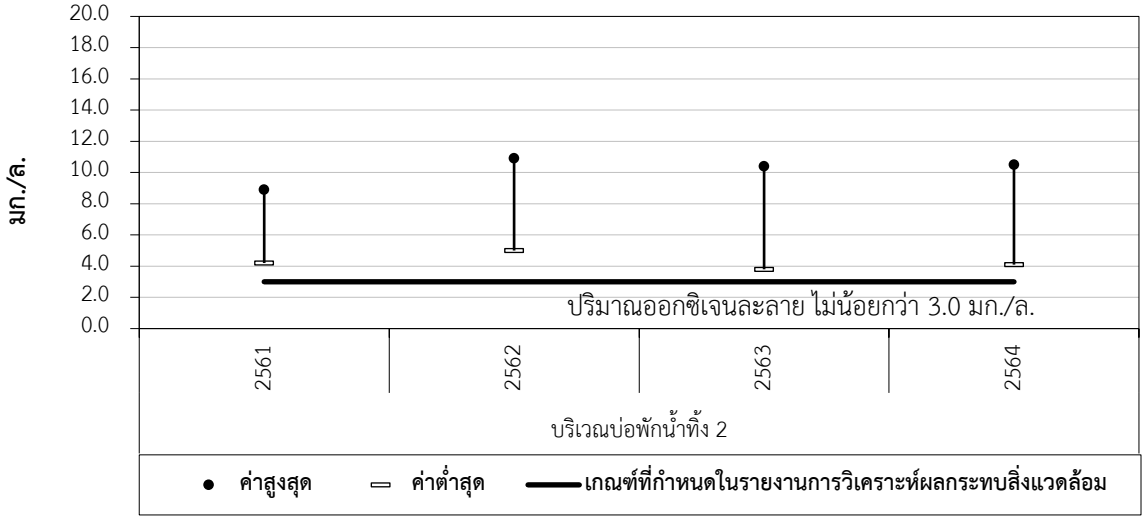
รูปที่ 3.3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณบีโอดีในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



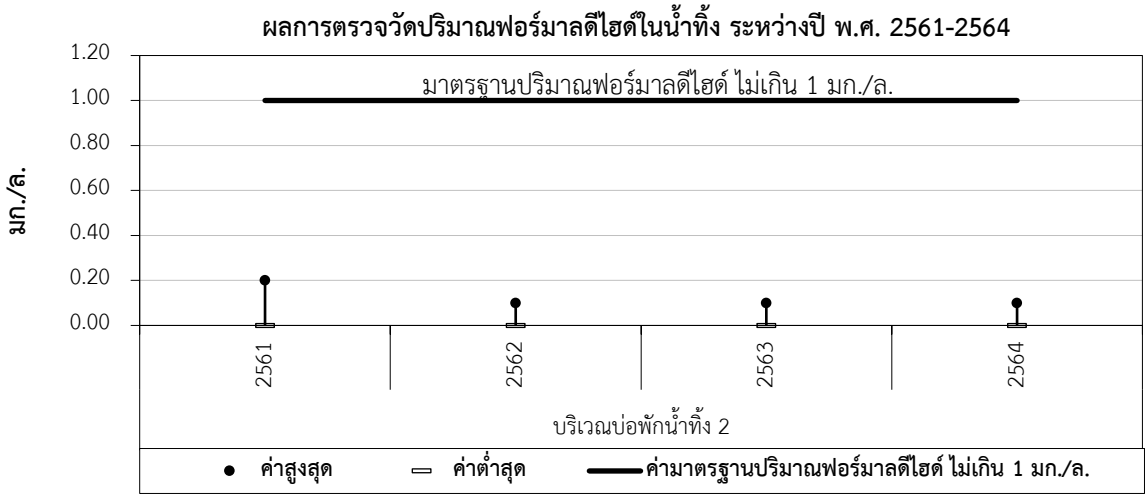
รูปที่ 3.3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณซีโอดีในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



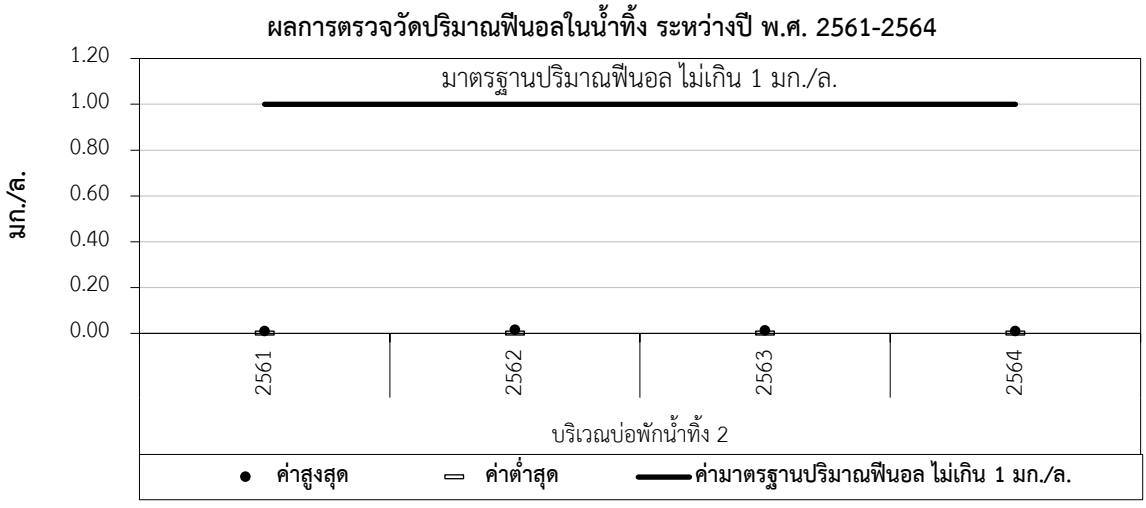
รูปที่ 3.3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณไซยาไนด์ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



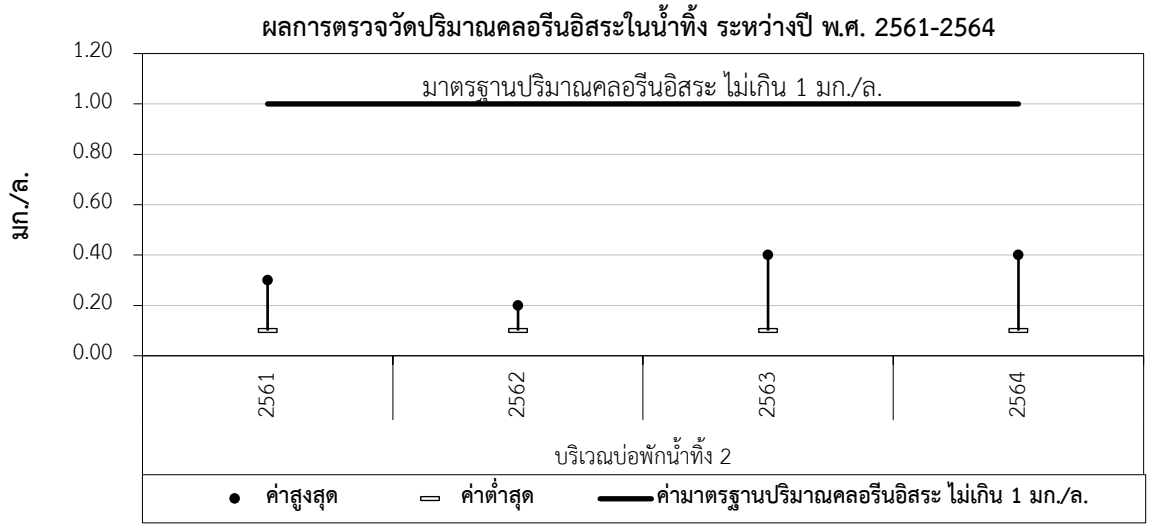
รูปที่ 3.3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



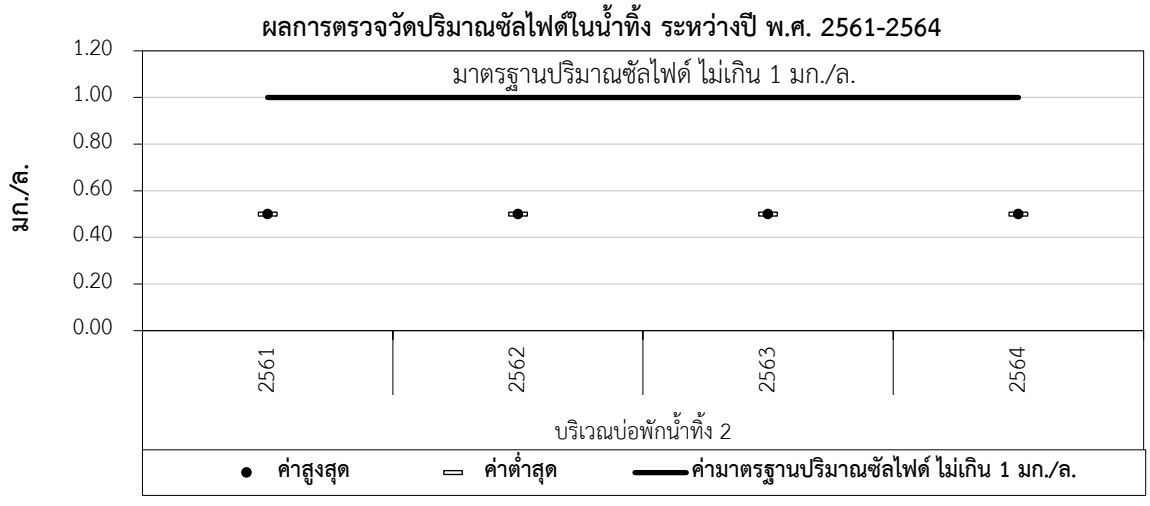
รูปที่ 3.3-11 ผลการตรวจวัดปริมาณฟอร์มาลดีไฮด์ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



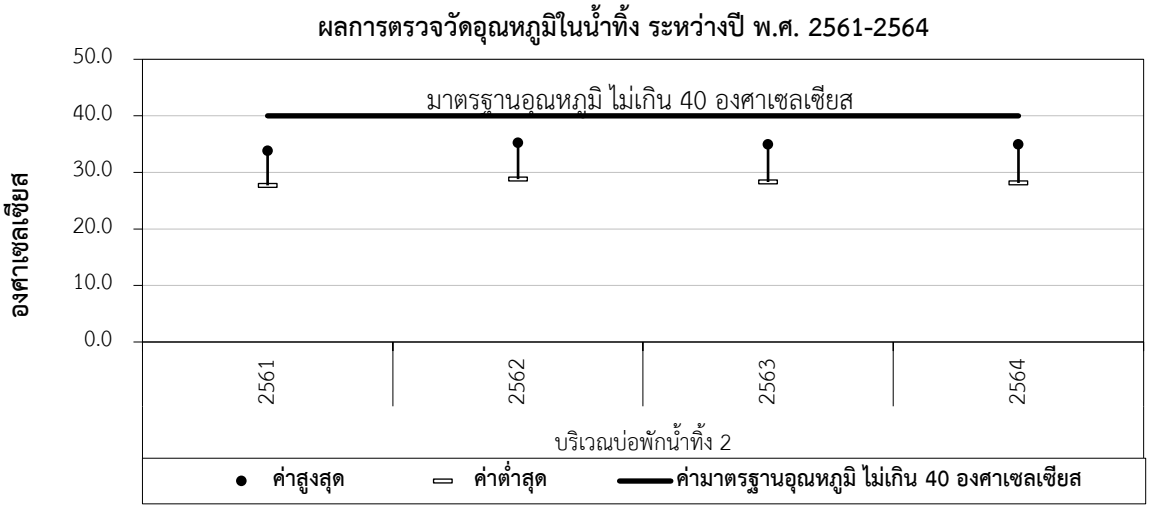
รูปที่ 3.3-12 ผลการตรวจวัดปริมาณฟีนอลในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



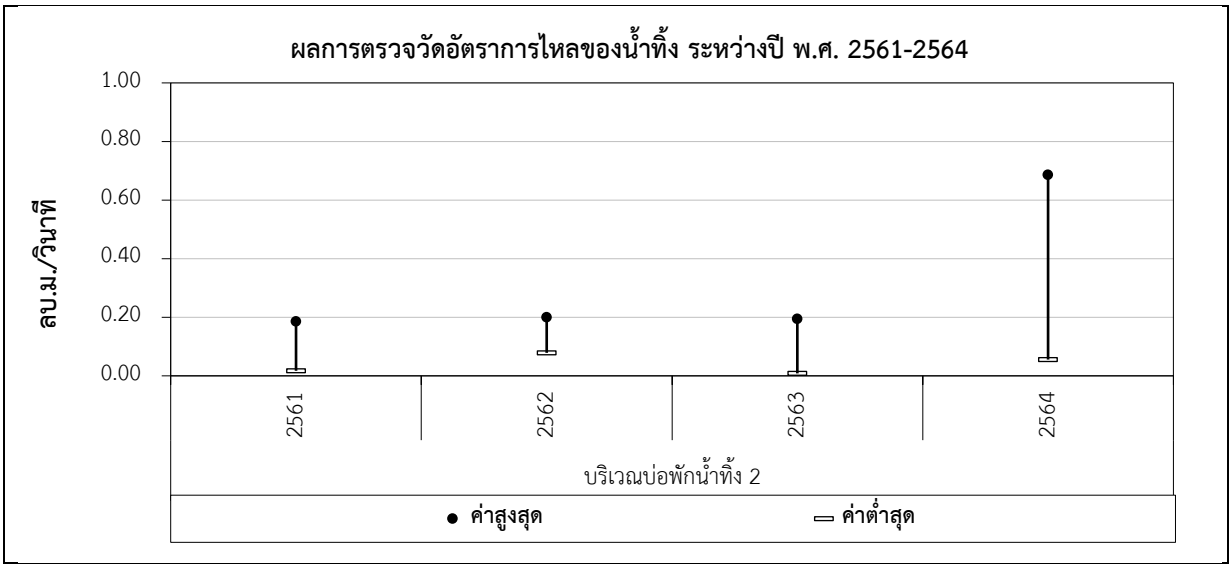
รูปที่ 3.3-13 ผลการตรวจวัดปริมาณคลอรีนอิสระในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



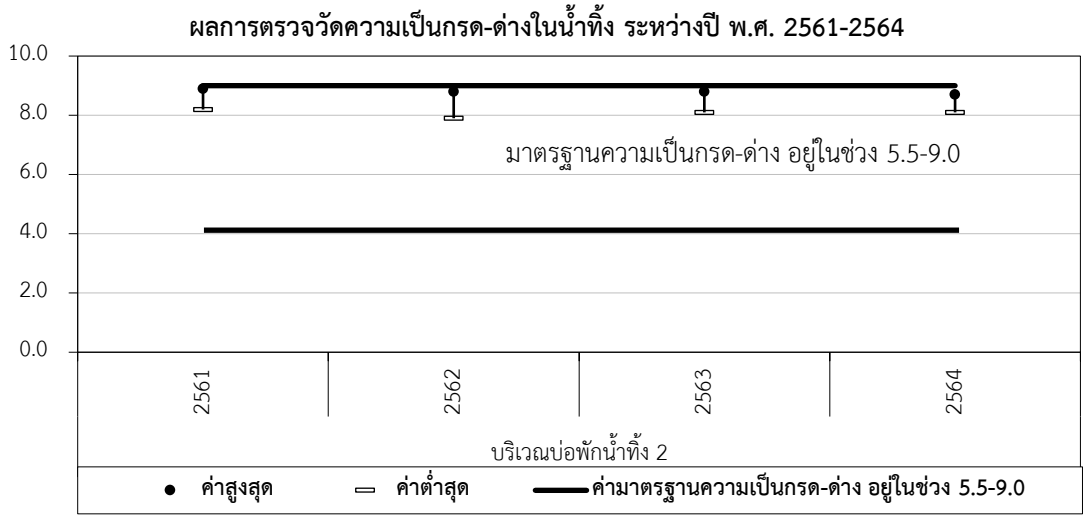
รูปที่ 3.3-14 ผลการตรวจวัดปริมาณซัลไฟด์ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



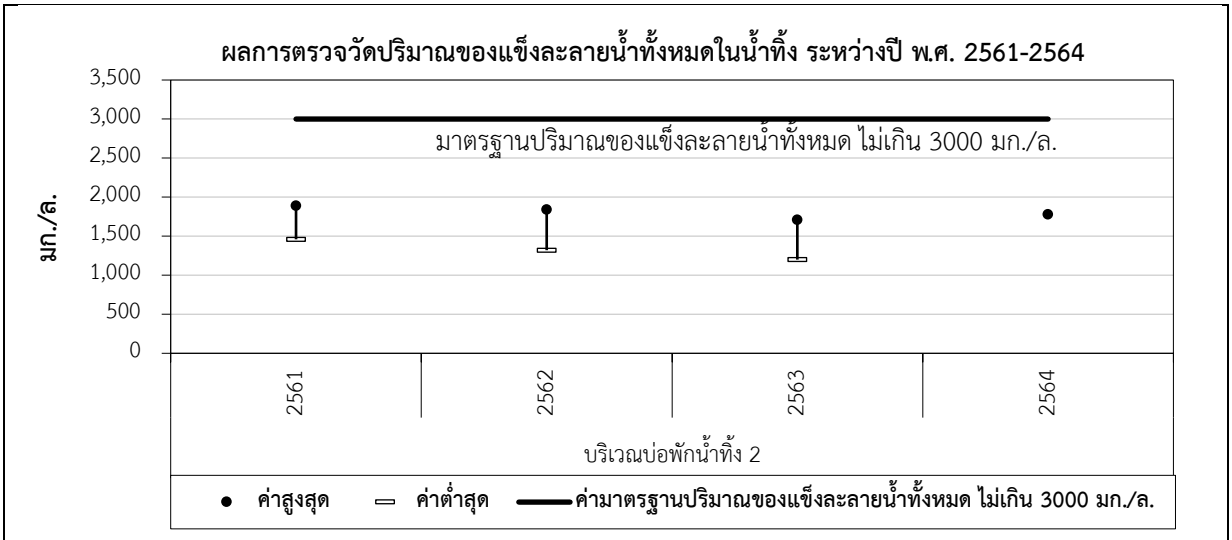
รูปที่ 3.3-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



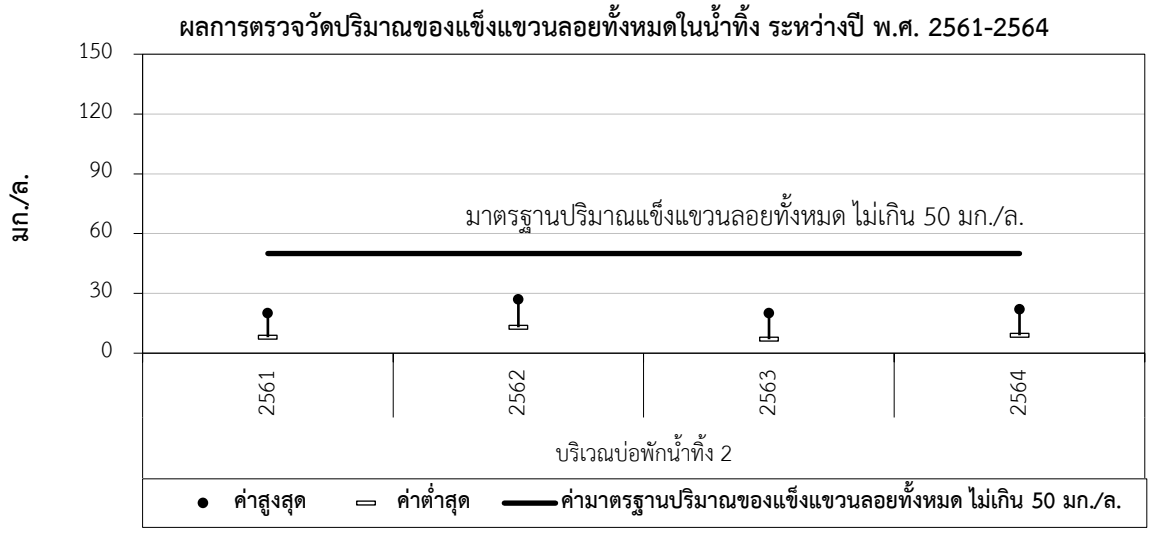
รูปที่ 3.3-16 ผลการตรวจวัดอัตราการไหลในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



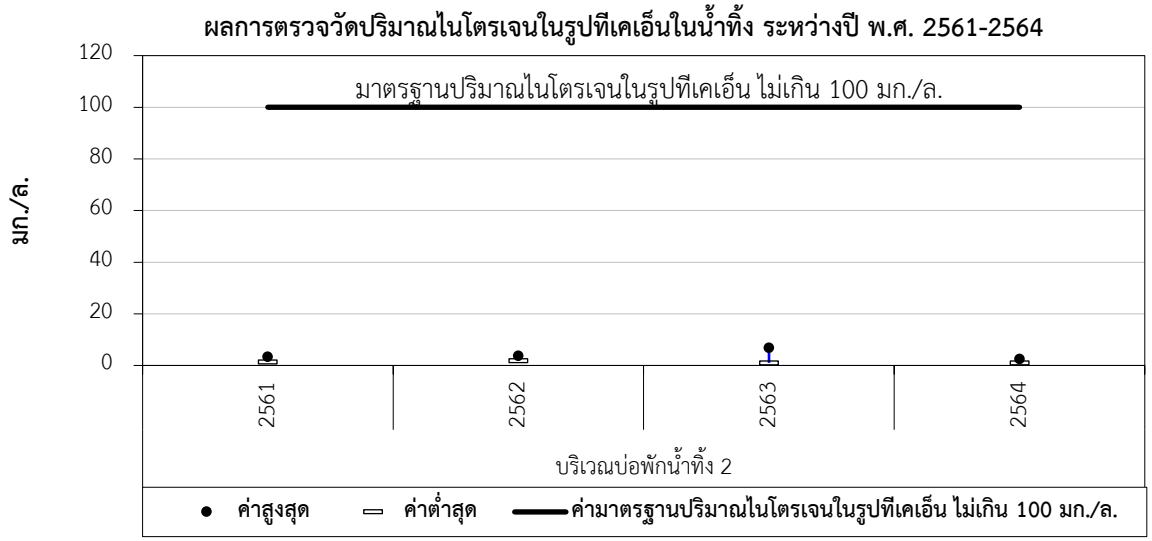
รูปที่ 3.3-17 ผลการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



รูปที่ 3.3-18 ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



รูปที่ 3.3-19 ผลการตรวจวัดของแข็งแขวนลอยทั้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564



รูปที่ 3.3-20 ผลการตรวจวัดปริมาณไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2564

บทที่ 4

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 ผลกระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ

การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในครั้งนี้ จะเป็นการเพิ่มเติมรายละเอียดและตำแหน่งของอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบในพื้นที่ส่วนการผลิตในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ เนื่องจากบริษัทฯ มิได้แสดงตำแหน่งและพื้นที่ของส่วนประกอบหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ได้แก่ พื้นที่อาคารควบคุม HRSG (HRSG Control Building) พื้นที่จ่ายสารเคมีสำหรับ HRSG (HRSG Chemical Dosing) และพื้นที่ตรวจสอบตัวอย่างคุณภาพน้ำ (HRSG Sampling Rack Shed) รวมทั้งแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) ต่าง ๆ ไว้ในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ แต่อย่างใด และการเพิ่มเติมรายละเอียดตำแหน่งและพื้นที่ของส่วนประกอบหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) รวมทั้งแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) ต่าง ๆ ในผังการใช้ประโยชน์ที่ดินให้ชัดเจน ทั้งนี้ ตำแหน่งและพื้นที่ของส่วนประกอบหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) อยู่ในกรอบพื้นที่ส่วนผลิตของโครงการ จึงมิได้ทำให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน (พื้นที่ส่วนผลิต) ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ทั้งนี้ ได้คำนวณรวมพื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ที่เป็นส่วนประกอบดังกล่าวไว้ในตารางแสดงสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ โครงการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในบางบริเวณ ได้แก่ การขยับตำแหน่ง การปรับขอบเขต การเพิ่ม-ลดพื้นที่ ซึ่งจะทำให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินโครงการมากยิ่งขึ้น และโครงการยังคงขนาดของพื้นที่สีเขียวตามที่กำหนดไว้เช่นเดิม

นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงทางเข้าออกโครงการใหม่ เนื่องจากทางเข้าออกเดิมที่ออกแบบไว้ขนาด 8 เมตร มีรัศมีวงเลี้ยวไม่เพียงพอสำหรับรถบรรทุกขนาดใหญ่ที่ขนส่งอุปกรณ์เข้ามาในช่วงทำการซ่อมบำรุง และไม่สามารถขยายขนาดทางเข้าออกได้ ดังนั้น โครงการจึงพิจารณากำหนดตำแหน่งทางเข้าออกโครงการใหม่ อยู่ห่างจากทางเข้าออกเดิมประมาณ 110 เมตร และออกแบบให้ทางเข้าออกใหม่มีความกว้างประมาณ 12 เมตร รวมทั้งออกแบบให้มีรัศมีวงเลี้ยวที่เพียงพอสำหรับบรรทุกขนาดใหญ่

ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการในครั้งนี้ จึงทำให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินโครงการมากยิ่งขึ้น

4.2 ผลกระทบต่อการใช้น้ำ

จากเดิมที่โครงการมีแหล่งน้ำใช้จาก (1) การรับน้ำดิบจากนิคมฯ มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งานในสำนักงาน การใช้งานทั่วไปในโรงไฟฟ้า และการนำไปผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ และหอหล่อเย็น (โครงการใช้น้ำดิบในระบบหอหล่อเย็น ทดแทนกรณีน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดของนิคมฯ มีคุณภาพไม่เหมาะแก่การนำมาใช้หล่อเย็น) และ (2) การรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ มาใช้งานในหอหล่อเย็น ในการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ โครงการจะเพิ่มเติมแหล่งน้ำใช้ของ

โครงการจากการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ซึ่งเป็นไปตามสัญญาการซื้อขายไอน้ำกับลูกค้า ซึ่งสัญญาการซื้อขายไอน้ำของโครงการได้มีการกำหนดปริมาณและคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมาจากลูกค้าแต่ละราย โดยโครงการจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ ได้แก่ (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) ทั้งนี้ ก่อนจะนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนไปใช้ประโยชน์ ณ ตำแหน่งใด จะพิจารณาจากคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา (โครงการไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทแต่อย่างใด)

ทั้งนี้ การนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ และการปรับปรุงน้ำใช้ลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น จะกระทบต่อปริมาณการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ที่โครงการต้องรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ เพิ่มขึ้นจากเดิมในบางกรณี อย่างไรก็ตาม ปริมาณการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ยังไม่เกินกว่าที่ได้แจ้งขอรับน้ำจากนิคมฯ ไว้แล้ว และแหล่งน้ำใช้โครงการ (น้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ) เป็นแหล่งน้ำใช้ที่จัดสรรไว้เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมเท่านั้น มิได้เป็นแหล่งน้ำใช้เดียวกับของชุมชนบริเวณพื้นที่ศึกษา และนิคมฯ สามารถจำหน่ายน้ำดิบให้กับโครงการได้อย่างเพียงพอ (**ภาคผนวก ฉ**)

ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้น้ำของโครงการในครั้งนี้ มีผลกระทบอยู่ในระดับต่ำ

4.3 ผลกระทบต่อการระบายน้ำฝน

โครงการได้ทบทวนการออกแบบระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนและทบทวนขนาดรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการใหม่ โดยเพิ่มเติมแนวรางระบายน้ำในพื้นที่ต่าง ๆ ที่เดิมไม่ได้ออกแบบให้มีรางระบายน้ำ และยกเลิกรางระบายน้ำบางแนวที่ออกแบบไว้เดิม เนื่องจากพิจารณาแล้วเห็นว่ารางระบายน้ำบริเวณพื้นที่ดังกล่าวสามารถรองรับน้ำฝนได้อย่างเพียงพอ

นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงขนาดบ่อแยกน้ำมัน (Oi Separator) ใหม่ ให้มีขนาด 56.82 ลูกบาศก์เมตร (กว้าง 2.44 เมตร ยาว 15.7 เมตร ความลึกน้ำ 1.41 เมตร) ซึ่งน้ำฝนปนเปื้อนเมื่อเข้าบ่อแยกน้ำมันแล้วจะมีระยะเวลากักเก็บ (HRT) ประมาณ 30 นาที ซึ่งเป็นระยะเวลาที่เพียงพอต่อการแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป

ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำฝนของโครงการในครั้งนี้ จึงไม่มีผลกระทบแต่อย่างใด

4.4 ผลกระทบต่อคุณภาพน้ำ

จากการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ และการปรับปรุงน้ำใช้ลดอุณหภูมิน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น จะกระทบต่อปริมาณการรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ที่โครงการต้องรับน้ำดิบและน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ เพิ่มขึ้นจากเดิมในบางกรณี ซึ่งทำให้โครงการมีปริมาณน้ำทิ้งเพิ่มขึ้นจากเดิมในบางกรณีด้วยเช่นกัน

โดยภายหลังการเปลี่ยนแปลง โครงการจะมีปริมาณน้ำทิ้งรวมสูงสุดประมาณ 3,944.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (เพิ่มขึ้นจากเดิมสูงสุดประมาณ 294 ลูกบาศก์เมตร/วัน) ซึ่งน้ำทิ้งของโครงการในบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จะมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ (กำหนดค่าความเข้มข้นของของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไว้ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร) ก่อนที่จะระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ ต่อไป ทั้งนี้ แม้ว่าโครงการจะระบายน้ำทิ้งของโครงการเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ เพิ่มมากขึ้น (เพิ่มขึ้นจากเดิมสูงสุดประมาณ 294 ลูกบาศก์เมตร/วัน) แต่ปริมาณน้ำทิ้งของโครงการยังอยู่ในปริมาณน้ำทิ้งที่นิคมฯ กำหนดไว้ ซึ่งเป็นปริมาณน้ำที่นิคมฯ สามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ

ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงปริมาณน้ำทิ้งของโครงการในครั้งนี้ จะมีผลกระทบต่อคุณภาพน้ำและการจัดการน้ำทิ้งของนิคมฯ อยู่ในระดับต่ำ

4.5 ผลกระทบต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัย

จากการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินที่โครงการมีการเพิ่มเติมอาคารเก็บน้ำมัน (Oil Storage) โครงการจึงมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงมือถือ จำนวน 1 ถัง สำหรับอาคารที่มีการขยายพื้นที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ อาคารสารเคมี (Chemical Building) อาคารเก็บของเสีย (Waste Building) อาคารดับเพลิง (Fire Station) และอาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ซึ่งโครงการได้ทบทวนขนาดพื้นที่อาคารกับจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยที่ติดตั้งแล้ว พบว่า อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยมีรัศมีทำการดับเพลิงครอบคลุมกับพื้นที่ที่เพิ่มขึ้นแล้ว ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้มิได้มีผลกระทบต่อระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแต่อย่างใด

บทที่ 5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ เป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน การใช้น้ำ การระบายน้ำฝน น้ำเสียและการจัดการ และอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย เมื่อทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับความเห็นชอบดังหนังสือ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 พบว่า มาตรการที่กำหนดไว้มีความครอบคลุมผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้แล้ว อย่างไรก็ตาม บริษัทที่ปรึกษาได้แก้ไขแผนปฏิบัติการให้สอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังนี้

1) แก้ไขแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

(1) ระบุครั้งที่ทำการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการรายงานฯ จาก “ครั้งที่ 1” เป็น “*ครั้งที่ 2*”

(2) กำหนดมาตรการเพิ่มเติมในการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการ ในมาตรการทั่วไป *“ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง ก่อนดำเนินการก่อสร้าง”*

(3) แก้ไขหลักการและเหตุของแผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำและ ด้านแผนปฏิบัติการอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน ที่เป็นตัวเลขปริมาณน้ำให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง

2) เปลี่ยนแปลงรูปประกอบมาตรการฯ ได้แก่ สถานีตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายอากาศของโครงการ สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ และพื้นที่สีเขียวของโครงการ ให้สอดคล้องกับผังการใช้ประโยชน์ที่ดินใหม่

ทั้งนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้แก้ไขมาตรการฯ ดังรายละเอียดข้างต้น ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รายละเอียดดัง**ตารางที่ 5-1** และ**รูปที่ 5-1 ถึงรูปที่ 5-3** และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่แก้ไขแล้ว แสดงดัง**ตารางที่ 5-2**

ตารางที่ 5-1 มาตรการฯ ที่มีการเปลี่ยนแปลง/แก้ไข

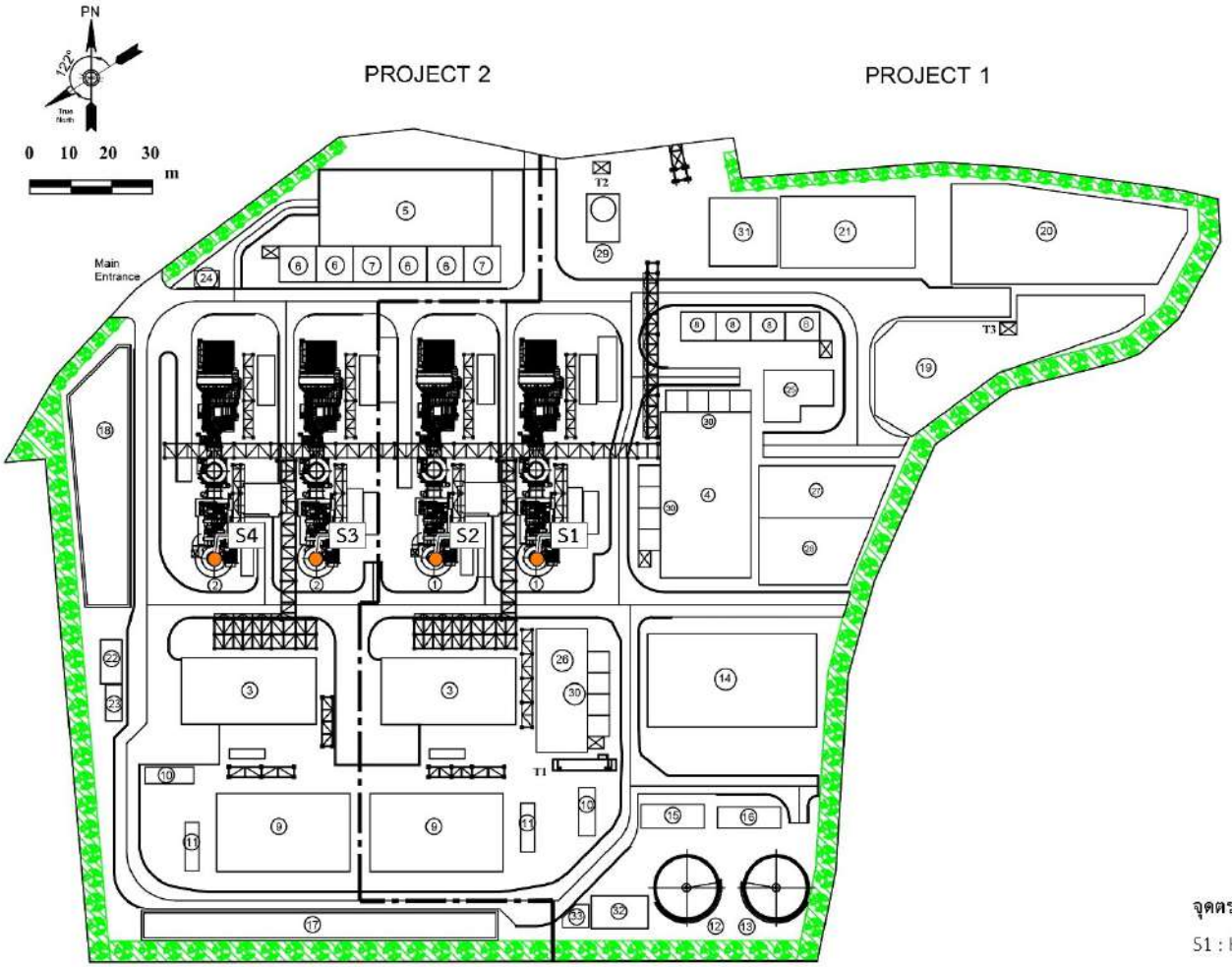
แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมเดิม	แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
แผนปฏิบัติการทั่วไป	**แผนปฏิบัติการทั่วไป**	
(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) *(ครั้งที่ 2)* ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ปรับปรุงข้อมูล
ไม่มี	(10) ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง ก่อนดำเนินการก่อสร้าง	- กำหนดเพิ่มเติม
1.4 แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ	**1.4 แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ**	
หลักการและเหตุผล **.....**ในระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีความต้องการใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ 5,675.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการจะรับน้ำดิบมาจากนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ซึ่งน้ำดังกล่าวเป็นน้ำใช้ที่จัดสรรไว้เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมเท่านั้น นอกจากนี้ โครงการจะรับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซียประมาณ 4,675 ลูกบาศก์เมตร/วัน ผ่าน Auto Stainer เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็นประมาณ 3,605 ลูกบาศก์เมตร/วัน และใช้ลดอุณหภูมิของน้ำระบายที่ออกมาจากระบบผลิตไอน้ำใน Blow down Tank ประมาณ 1,070 ลูกบาศก์เมตร/วัน.....	**หลักการและเหตุผล** **.....**ในระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีความต้องการใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ *7,999* ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการจะรับน้ำดิบมาจากนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ซึ่งน้ำดังกล่าวเป็นน้ำใช้ที่จัดสรรไว้เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมเท่านั้น *และโครงการจะรับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซียสูงสุดประมาณ 5,291 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็น รวมทั้งนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ากลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ โดยจะนำมาใช้เป็น (1) น้ำเติมเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Make-up Water) (2) น้ำเติมเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Make-up Water) และ (3) น้ำเติมเข้าถังพักน้ำใช้ (Service Water) ทั้งนี้ การนำไปใช้ประโยชน์จะขึ้นอยู่กับคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนมา*.....	- ปรับปรุงข้อมูล

ตารางที่ 5-1 (ต่อ) มาตรการฯ ที่มีการเปลี่ยนแปลง/แก้ไข

แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมเดิม	แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
1.5 แผนปฏิบัติการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	**1.5 แผนปฏิบัติการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน**	
หลักการและเหตุผล .....สำหรับน้ำทิ้งในระยะดำเนินการของโครงการแบ่งตามการจัดการได้เป็น 2 ส่วน คือ 1) น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการมีปริมาณ 3,650.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 3,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน 5 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator 27.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน 2) น้ำทิ้งที่นำกลับมาใช้ในโครงการ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) 567 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 1,993 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมน้ำกลับมาใช้ในหอหล่อเย็น 2,737 ลูกบาศก์เมตร/วัน.....	**หลักการและเหตุผล** .....สำหรับน้ำทิ้งในระยะดำเนินการของโครงการแบ่งตามการจัดการได้เป็น 2 ส่วน คือ 1) น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการมีปริมาณ*สูงสุด 3,944.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน* (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น*สูงสุด 2,398 ลูกบาศก์เมตร/วัน* น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน*สูงสุด* 5 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator *สูงสุด* 27.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน *และน้ำทิ้งจากถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down Tank) สูงสุด 1,677 ลูกบาศก์เมตร/วัน* 2) น้ำทิ้งที่นำกลับมาใช้ในโครงการ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) *สูงสุด 609 ลูกบาศก์เมตร/วัน* น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ*สูงสุด 2,353 ลูกบาศก์เมตร/วัน*.....	- ปรับปรุงข้อมูล

ตารางที่ 5-2 ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาช่วงก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง ก่อนดำเนินการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ก่อนก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. GIS Switchyard and Terminal substation (TS) area
6. GT. Transformer
7. ST. Transformer
8. Unit Aux Transformer
9. Cooling Tower
10. Chemical Dosing for Cooling Tower
11. Cooling Water Pump
12. Demin Water Storage Tank
13. Service Water & Fire Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Air Compressor and Air Dryer Station
16. Fire Station
17. Retention Pit
18. Emergency Pit
19. Storm Water pit
20. PTT Gas Metering Station Area
21. Administration Building
22. Chemical and Gas Building
23. Waste Building
24. Guard House
25. Black Start Diesel Generator
26. Laboratory
27. Warehouse
28. Workshop
29. Raw Water Buffer Tank Area
30. LV Aux Transformer
31. Car Park
32. Consensate Return System
33. Oil Storage

T1 Oil Separator

T2 Waste Water Pit (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)

T3 Storm Drainage Sump (To be Connected with Existing Estate's Storm Drainage System)

จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (S)

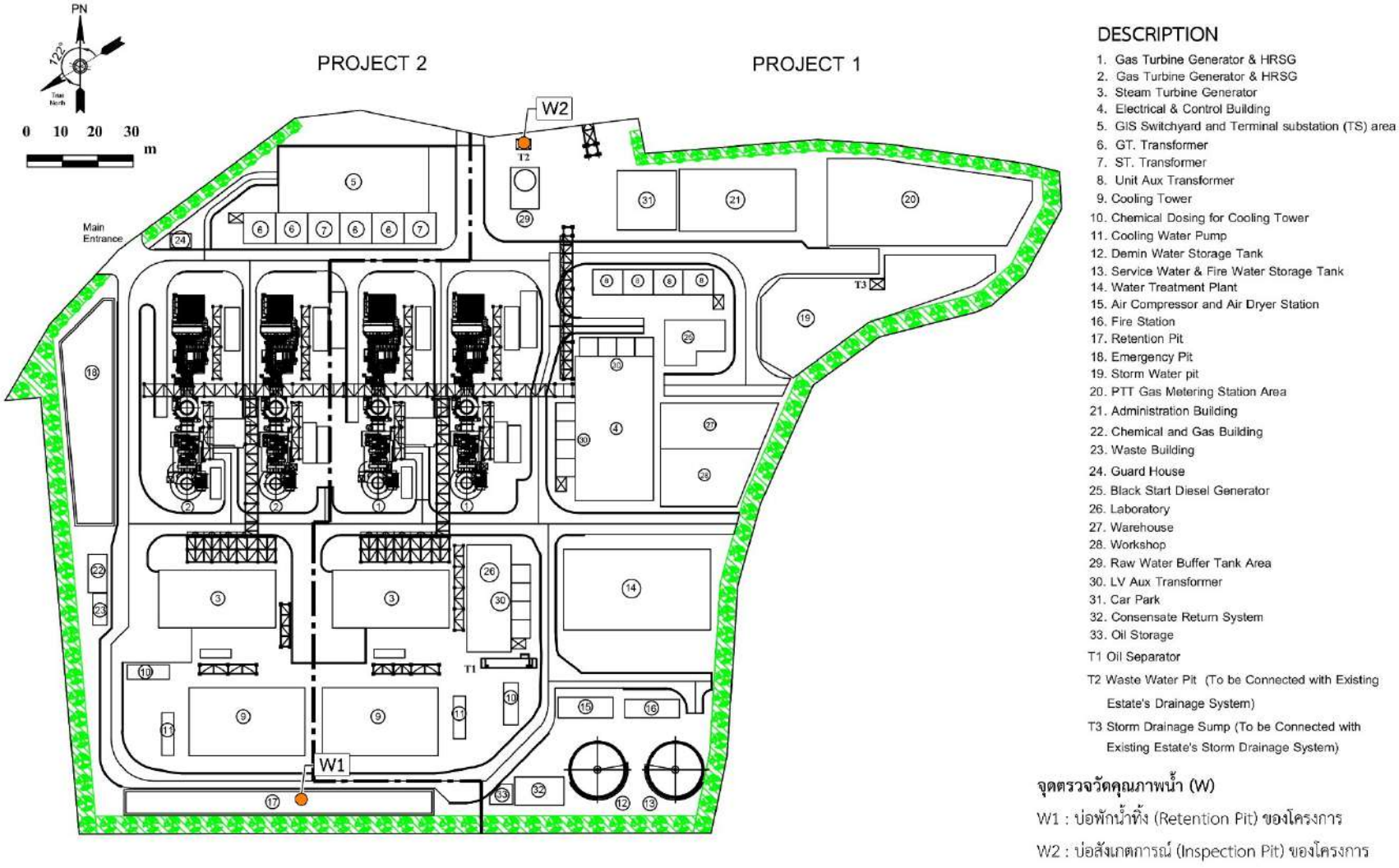
S1 : HRSG 1

S2 : HRSG 2

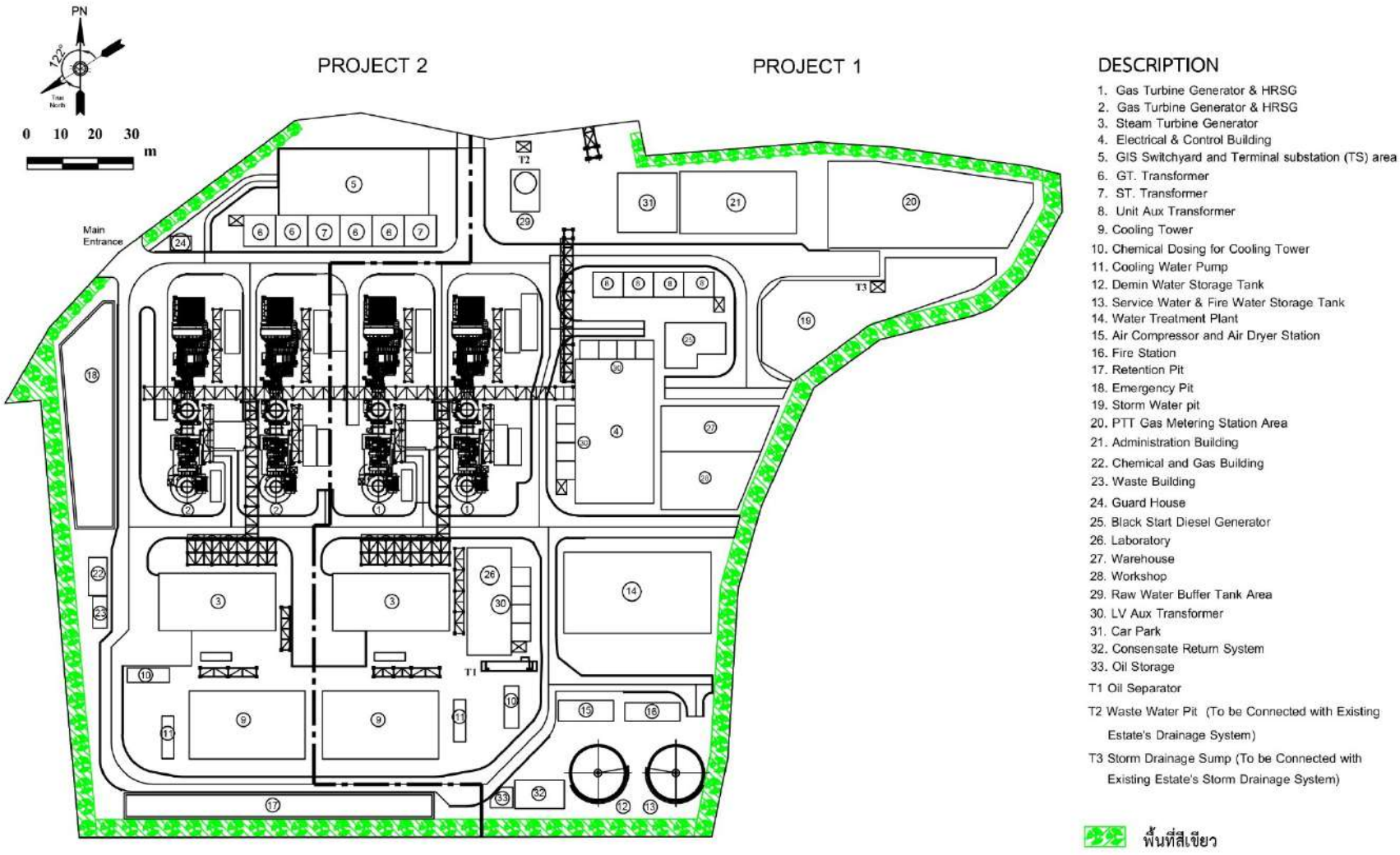
S3 : HRSG 3

S4 : HRSG 4

รูปที่ 5-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายอากาศของโครงการ



รูปที่ 5-2 สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ



รูปที่ 5-3 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก สำเนาแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าบีกริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1)

ภาคผนวก ข สำเนาหนังสือขอหารือตำแหน่งการเชื่อมทางเข้าออกหลักของโครงการฯ

ภาคผนวก ค ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ค-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2564

ภาคผนวก ค-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2564

ภาคผนวก ค-3 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ในระยะก่อสร้างปี พ.ศ. 2564

ภาคผนวก ค-4 สำเนาหนังสือขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินการโครงการฯ

ภาคผนวก ค-5 สำเนาหนังสือขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรม

ภาคผนวก ค-6 สำเนาหนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ค-7 เอกสารการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ง ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ใช้ประกอบการอนุญาต

ภาคผนวก จ ผลการประเมินการสะสมค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

ภาคผนวก ฉ สำเนาหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ลงวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2563

ภาคผนวก ช รายการคำนวณความสามารถในการรองรับน้ำฝนของรางระบายน้ำ

ภาคผนวก ซ รายการคำนวณขนาดปั๊มสูบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

ภาคผนวก ก

สำเนาแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าบีกริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1)

ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/ ๑๗๗๓๐

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ. ๕๕๐๒/๘๔๐๒ ลงวันที่ ๖ กันยายน ๒๕๖๔

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1)) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามที่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ว่าบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ต่อสำนักงาน กกพ. ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ในประเด็น (๑) การเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการและการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (๒) ระบบระบายน้ำ (๓) แนวท่อและขนาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ และ (๔) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยและจุดรวมพล ซึ่งตามประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่องแนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและกิจการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเข้าข่ายเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญอันอาจกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งเป็นสาระสำคัญในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว สำนักงาน กกพ. จึงได้ส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายฯ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาตามขั้นตอน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๔ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายประเสริฐ ศิรินภาพร)
รองเลขาธิการฯ รักษาราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๘๒๒
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th

แผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1. แผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคม ฯ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2540 ซึ่งปัจจุบันสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ใกล้สิ้นสุดสัญญาแล้ว และบริษัทฯ ได้เสนอขอขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ใหม่ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 290 เมกะวัตต์ และปริมาณไฟฟ้าเสนอขาย 60 เมกะวัตต์ จากโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยแบ่งออกเป็น 2 สัญญา แต่ละสัญญามีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขาย 30 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ จากผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ พบว่า การดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบางประการทั้งทางบวกและทางลบ โดยอยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง จึงได้มีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของโครงการต่อไป โดยมาตรการที่จะนำมาใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานดังกล่าวจะจัดทำในรูปของแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Action Plan)

สำหรับมาตรการฯ ที่จะนำมาใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานของโครงการ จะจัดทำในรูปของแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Action Plan) ซึ่งมีการนำเสนอถึงหลักการและเหตุผล วัตถุประสงค์ พื้นที่ดำเนินการ วิธีดำเนินการ ระยะเวลาดำเนินการ หน่วยงานที่รับผิดชอบ การบริหารแผนงาน และงบประมาณที่ใช้ในการดำเนินงานที่ชัดเจน ทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ ซึ่งแผนปฏิบัติการของโครงการจะมี ความสอดคล้องกับผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในด้านที่มีนัยสำคัญโดยมีจำนวน ทั้งสิ้น 14 แผน ประกอบด้วย

1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
3) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
4) แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1)) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

1.1 แผนปฏิบัติการทั่วไป

แผนปฏิบัติการทั่วไปเป็นการกำหนดมาตรการในภาพรวมหรือเงื่อนไขต่าง ๆ นอกเหนือจากมาตรการที่กำหนดไว้ในด้านการควบคุมมลพิษหรือความปลอดภัย เช่น มาตรการในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เงื่อนไขต่าง ๆ เมื่อโครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เป็นต้น สำหรับมาตรการตามแผนปฏิบัติการทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยองและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง

2) ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ

3) ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

4) ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา

5) แผนปฏิบัติการด้านด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน

6) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม

7) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

8) แผนปฏิบัติการด้านจัดการกากของเสีย

9) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

10) แผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

11) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

12) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

13) แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

14) แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ซึ่งมีรายละเอียดของแผนปฏิบัติการในด้านต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

1.2 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

1) หลักการและเหตุผล

จากการศึกษาพบว่า การดำเนินโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ โดยในการก่อสร้างโครงการ กิจกรรมหลักที่จะส่งผลให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง คือ กิจกรรมการขุดเปิดพื้นที่ เมื่อคาดการณ์ผลกระทบกรณีมีมาตรการฉีดพรมน้ำวันละ 2 ครั้ง พบว่า มีค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 8 ชั่วโมง สูงสุดเท่ากับ 127.373 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดบริเวณภายในพื้นที่โครงการ เมื่อรวมกับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศสูงสุด มีค่าเท่ากับ 264.873 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร (ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่า 137.500 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร คำนวณจากผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง สูงสุดมีค่า 110.00 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A4)) เมื่อเปรียบเทียบค่าที่ได้กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ในพื้นที่ทำงาน พ.ศ. 2520 และสำนักงานบริหารความปลอดภัยและอาชีวอนามัยแห่งชาติ กรมแรงงาน ประเทศสหรัฐอเมริกา (OSHA) พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในสถานที่ทำงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ยังได้ทำการประเมินมลพิษจากการใช้อุปกรณ์และเครื่องจักร/เครื่องยนต์จากกิจกรรมเตรียมพื้นที่ในระยะก่อสร้าง โดยค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) 1 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 19.964 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดบริเวณภายในพื้นที่โครงการ เมื่อรวมค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวกับค่าความเข้มข้นสูงสุดเฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากการตรวจวัด (13.17 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณสถานีนิคมฯ เอเชีย (Asia_AQMs) ซึ่งเป็นสถานีที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 33.134 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ปี มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.967 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดที่บริเวณพื้นที่โครงการ

ค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) 1 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.264 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดที่บริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อรวมค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวกับค่าความเข้มข้นสูงสุดเฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากการตรวจวัด (10.47 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณสถานีนิคมฯ เอเชีย (Asia_AQMs) ซึ่งเป็นสถานีที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด) มีค่าเท่ากับ 11.743 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร ส่วนค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และเฉลี่ย 1 ปี มีค่าเท่ากับ 0.302 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตรและ 0.126 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นบริเวณพื้นที่โครงการ

6) หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้

* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย

8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

9) เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิว.อช.เอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) แล้ว

สำเนาถูกต้อง 5/86

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 26.35 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 726500E 1410600N บริเวณเขาเนินกระปรอก ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 5.50 กิโลเมตร ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวเมื่อรวมกับค่าความเข้มข้นสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของสถานีตรวจวัด ที่ใกล้ที่สุด เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (201.55 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (PCD31T) (AQMs6)) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 227.90 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 4.81 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 727500E 1411100N บริเวณเขาเนินกระปรอก ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 6.20 กิโลเมตร

ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 0.51 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 726700E 1405500N บริเวณพื้นที่อุตสาหกรรม รอการใช้ประโยชน์ ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 0.30 กิโลเมตร

(3) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 4.81 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 727500E 1411100N บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 6.20 กิโลเมตร ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวเมื่อรวมกับค่าความเข้มข้นสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของสถานีตรวจวัดที่ใกล้ที่สุด เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (95.00 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณโรงเรียนบ้านเขาห้วยมะหาด (A2)) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 99.81 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 1 ปี ค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 0.51 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 726700E 1405500N บริเวณพื้นที่อุตสาหกรรมรอการใช้ประโยชน์ ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 0.30 กิโลเมตร

ค่าความเข้มข้นจากผลการประเมินคุณภาพอากาศช่วงโรงไฟฟ้าทดแทนเปิดดำเนินการวันจันทร์ถึงวันเสาร์ ด้วยแบบจำลองฯ เมื่อรวมกับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พบว่า ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เมื่อเปรียบเทียบค่าที่ได้กับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (2547) ฉบับที่ 21 (2544) และฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) พบว่า มีค่าความเข้มข้นอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้

ค่าความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 405.077 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 229.603 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นบริเวณพื้นที่โครงการ

ค่าความเข้มข้นฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าสูงสุดเท่ากับ 3.13 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นบริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อรวมกับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศสูงสุด (84.00 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณสถานีนิคมฯ เอเชีย (Asia_AQMs) ซึ่งเป็นสถานีที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด) มีค่าเท่ากับ 87.13 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร ส่วนค่าความเข้มข้นฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 1 ปี มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.336 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดที่บริเวณภายในพื้นที่โครงการ

จากผลการประเมินผลกระทบดังกล่าวข้างต้น จะเห็นได้ว่า กิจกรรมในระยะก่อสร้างจะส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ ณ บริเวณภายในพื้นที่โครงการที่ดำเนินการก่อสร้างเป็นส่วนใหญ่ ดังนั้น การก่อสร้างโครงการจึงมีผลกระทบต่อคุณภาพอากาศของชุมชนในระดับต่ำ

สำหรับในระยะดำเนินการ บริษัทที่ปรึกษาได้ทำการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ กรณีเดินเครื่องวันจันทร์ถึงวันเสาร์ (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต ช่วงเวลา 9.00 น.- 23.00 น. และเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต ช่วงเวลา 23.00 น. - 9.00 น.) จำนวน 4 ปล่อง ซึ่งเป็นกรณีที่จะส่งผลกระทบเลวร้ายที่สุด (Worst Case) โดยผลจากการศึกษาสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

ความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง มีค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 154.21 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 730500E 1415600N บริเวณเขานั่งยองห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ประมาณ 11.2 กิโลเมตร ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นสูงสุดดังกล่าวเมื่อรวมกับค่าความเข้มข้นสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของสถานีตรวจวัดที่ใกล้ที่สุด เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (127.93 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร บริเวณบ้านพัก ปตท. (ELCP C) (AQMs12)) จะมีค่าความเข้มข้นประมาณ 282.14 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ค่าความเข้มข้นสูงสุดประมาณ 1.91 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดขึ้นที่พิกัด 727500E 1411100N บริเวณเขาเนินกระปรอก ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนไปทางทิศเหนือ ประมาณ 6.20 กิโลเมตร

4) วิธีดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย

- ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม

- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง

- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ

- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง

- ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว

- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง

- ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ

- กำหนดให้โครงการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด (จาก 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด (จาก 2 ชุด) ในแต่ละครั้ง และต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศช่วงทดสอบเดินระบบให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้

ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เหมาะสมทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศต่อชุมชนโดยรอบโครงการให้เกิดขึ้นน้อยที่สุด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

- เพื่อติดตามผลกระทบด้านคุณภาพอากาศที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการต่อชุมชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ

- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการและสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ได้แก่ สถานีที่ 1 (A1) วัดประชุมมิตรบำรุง สถานีที่ 2 (A2) โรงเรียนระยองวิทยานิคมอุตสาหกรรม สถานีที่ 3 (A3) บ้านสำนักมะม่วง และสถานีที่ 4 (A4) โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการและสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ได้แก่ สถานีที่ 1 (A1) วัดประชุมมิตรบำรุง สถานีที่ 2 (A2) โรงเรียนระยองวิทยานิคมอุตสาหกรรม สถานีที่ 3 (A3) บ้านสำนักมะม่วง และสถานีที่ 4 (A4) โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

สำเนาถูกต้อง 1 หน้า 7/86

- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้

* ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง

* ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง

* ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง

- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอ.ไออี-เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้ว โครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง

- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว

การจัดการมลพิษทางอากาศ

- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้

* ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่

* ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ

* กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)

- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ

- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที

- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ

- ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที
- ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 13.18 กรัม/วินาที

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จะต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้

- ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 0.72 กรัม/วินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 0.20 กรัม/วินาที
- ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 19.92 กรัม/วินาที

ข) ระยะดำเนินการ

การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

- กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ

- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม

- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ

สำเนาถูกต้อง 98/8

- ฝุ่นละออง (TSP) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) หน่วย ร้อยละ
- อัตราการไหล (Flow Rate) หน่วย ลูกบาศก์เมตร/วินาที

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 50,000 บาท/ครั้ง

ก.2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ความเร็วและทิศทางลม
- อุณหภูมิ

(ข) สถานีตรวจวัด : - จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 1.2-1) ได้แก่
สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)
สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)
สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3)
สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

(ค) วิธีการตรวจวัด : - TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- ความเร็วทิศทางลม และอุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้ เครื่องมือตรวจวัดความเร็วทิศทางลมและอุณหภูมิ หรือวิธีการตาม U.S.EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

ก.1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ตรวจวัดแบบสุ่ม :
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)
- ก๊าซออกซิเจน (O_2)
- อุณหภูมิปลายปล่อง
- อัตราการไหลของก๊าซ

(ข) สถานีตรวจวัด : บล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 บลอง (รูปที่ 1.2-2)

(ค) วิธีการตรวจวัด : เก็บตัวอย่างอากาศจากบล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด

(ง) ความถี่ : ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่างทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) และในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ตรวจวัดแบบสุ่ม
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) หน่วยส่วนในล้านส่วน

98/6 หมู่ 9 ตำบล

- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก ๆ 1 ปี เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้

  * System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS

  * Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตราจวัด NO_x และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x และ O_2 จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องโดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง

- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนานญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : - ฝุ่นละออง (TSP) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 120,000 บาทต่อครั้ง

ข) ระยะดำเนินการ

ข.1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง :
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซออกซิเจน (O_2)
- อุณหภูมิปลายปล่อง
- อัตราการไหลของก๊าซ

ตรวจวัดแบบสุ่ม :
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)
- ก๊าซออกซิเจน (O_2)
- อุณหภูมิปลายปล่อง
- อัตราการไหลของก๊าซ

(ข) สถานีตรวจวัด : - ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการจำนวน 4 ปล่อง (**รูปที่ 1.2-2**)

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO_x, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอด เวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนานญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ฉบับแก้ไข ครั้งที่ 10/68

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ แบ่งออกเป็น

- ติดตั้งเครื่องมือ CEMS ประมาณ 7,000,000 บาท
- ค่าดูแลซ่อมบำรุง 140,000 บาทต่อปี
- การตรวจวัดแบบสุ่มประมาณ 50,000 บาท/ปี

ข.2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง
- ความเร็วและทิศทางลม
- อุณหภูมิ

(ข) สถานีตรวจวัด : จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 1.2-1) ได้แก่

- สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)
- สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยานิคมอุตสาหกรรม (A2)
- สถานีที่ 3 บ้านสำนักแม่ม่วง (A3)
- สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

(ค) วิธีการตรวจวัด : - TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume
- NO_2 โดยวิธี Chemiluminescence

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัฐฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(ง) ความถี่ : - ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า
- ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) หน่วย ร้อยละ
- อัตราการไหล (Flow Rate) หน่วย ลูกบาศก์-เมตร/วินาที

: ตรวจวัดแบบสุ่ม

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) หน่วยส่วนในล้านส่วน
- ฝุ่นละออง (TSP) หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) หน่วย ร้อยละ
- อัตราการไหล (Flow Rate) หน่วย ลูกบาศก์เมตร/วินาที

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัฐฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ส่วนหนึ่ง ของหน้า 12/86

- SO_2 โดยวิธี UV-Fluorescence
- ความเร็ว และทิศทางลม โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดความเร็ว และทิศทางลม
- อุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ หรือวิธีการตาม U.S. EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : - ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : - ฝุ่นละอองรวม (TSP)
หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})
หน่วย มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)
หน่วย ส่วนในล้านส่วน

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)
หน่วย ส่วนในล้านส่วน

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : ค่าตรวจวัด 240,000 บาทต่อปี

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็ม.ทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบด้านเสียงโดยการควบคุมระดับเสียงที่อาจเกิดจากการดำเนินกิจกรรมโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านเสียงทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ และนำผลที่ได้ไปปรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงให้เหมาะสมกับโครงการต่อไป

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : ชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ

- ระยะดำเนินการ : ริมรั้วพื้นที่โครงการ และชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด

- ติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่ตอกเสาเข็ม โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มิลลิเมตร (0.025 นิ้ว) ที่ระดับความสูง 3 เมตร

- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง

- พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง

- ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

1.3 แผนปฏิบัติการด้านเสียง

1) หลักการและเหตุผล

กิจกรรมการก่อสร้างโครงการอาจก่อให้เกิดเสียงดังรบกวนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงได้ โดยกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังมากที่สุด คือ การก่อสร้างงานฐานราก ซึ่งจะก่อให้เกิดเสียงดังบริเวณพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด ได้แก่ บริเวณบ้านพักอาศัยอยู่ทางทิศตะวันตกของโครงการห่างจากโครงการ ประมาณ 180 เมตร โดยระดับเสียงที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้างทั้ง 4 กิจกรรมหลัก ได้แก่ การเตรียมพื้นที่ งานฐานราก งานก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักร และการปรับปรุงทัศนียภาพ เมื่อนำมารวมกับค่าสูงสุดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านพักอาศัยอยู่ทางทิศตะวันตกของโครงการ ซึ่งมีค่า 47.5 เดซิเบลเอ พบว่ามีค่าระดับเสียงเกิดขึ้นประมาณ 58.2 เดซิเบลเอ (เพิ่มขึ้นจากเดิม 10.7 เดซิเบลเอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไปเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และสำหรับการประเมินระดับเสียงรบกวนในระยะก่อสร้าง พบว่า ค่าระดับการรบกวนมีค่าอยู่ในช่วง 9.6-19.8 เดซิเบลเอ ซึ่งค่าระดับเสียงรบกวนที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างมีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งได้กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนไม่ให้เกิน 10 เดซิเบลเอ ดังนั้น จึงต้องมีการติดตั้งวัสดุลดทอนเสียงเพื่อลดค่าระดับการรบกวนที่เกิดขึ้น โดยเลือกติดตั้งกำแพงเหล็ก 24 ga ความหนา 0.64 มม. (0.025 นิ้ว) ความสูง 3 เมตร ซึ่งเป็นวัสดุที่สามารถลดระดับเสียงลงได้ประมาณ 18 เดซิเบลเอ (Transmission Loss) (Federal Highway Administartion, 2000) ที่ระยะห่างจากจุดก่อสร้างประมาณ 1 เมตร ทำให้เสียงจากโครงการลดลงเหลือ 46.2 เดซิเบลเอ เมื่อรวมกับระดับเสียงจากการตรวจวัดจะมีค่า 49.9 เดซิเบลเอ โดยมีค่าระดับการรบกวนอยู่ในช่วง (-1.4) – 8.1 เดซิเบลเอ ซึ่งค่าระดับเสียงรบกวนน้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

ในระยะดำเนินการของโครงการ พบว่า กิจกรรมการดำเนินงานของโครงการไม่ส่งผลให้ระดับเสียงบริเวณพื้นที่อ่อนไหวบริเวณบ้านพักอาศัยด้านทิศตะวันตกของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากสภาพปัจจุบัน (มีระดับเสียง 47.5 เดซิเบลเอ เท่าเดิม) และระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไปเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และระดับเสียงรบกวนมีค่าอยู่ในช่วง (-6.4)-7.2 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าน้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ดังนั้น ผลกระทบด้านเสียงในระยะดำเนินการจึงอยู่ในระดับต่ำ

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)
- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90)
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)
- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

(ข) สถานีตรวจวัด : จำนวน 1 สถานี (**รูปที่ 1.3-1**) ได้แก่
ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)

(ค) วิธีการตรวจวัด : International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็มระหว่างการก่อสร้างโดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 35,000 บาทต่อครั้ง

ข) ระยะดำเนินการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.)
- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L90)
- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

(ข) สถานีตรวจวัด : จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.3-1**) ได้แก่
- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)

- ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ

ข) ระยะดำเนินการ

- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น

- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ

- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ

- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ

- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม

- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง

- ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน

- ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ

รายงานฯ บทที่ 14/86

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 26/168

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ด้านทิศตะวันตก (N3) และด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : - ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 12,000 บาท ต่อ ครั้งต่อสถานี

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 25/168

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ลงทะเบียน ก หน้า 16/86

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม

ข) ระยะดำเนินการ

- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ

- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.4 แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

1) หลักการและเหตุผล

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีความจำเป็นที่จะต้องใช้น้ำใน 2 กิจกรรมหลัก คือ น้ำใช้เพื่อการอุปโภคบริโภคของคนงานก่อสร้าง 21 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำใช้ในการล้างอุปกรณ์ก่อสร้างต่างๆ ประมาณ 3.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำใช้ในการฉีดพรมบริเวณพื้นที่ก่อสร้างของโครงการจะใช้น้ำสูงสุดประมาณ 62.66 ลูกบาศก์เมตร/วัน เมื่อฉีดพรมน้ำอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน รวมใช้น้ำในกิจกรรมการก่อสร้างประมาณ 86.66 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้โครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างจัดเตรียมน้ำสำรองไว้ให้เพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำ รวมถึงการจัดเตรียมจัดหาและซื้อน้ำดื่มสำหรับคนงานก่อสร้างให้ตามจุดพักผ่อนที่โครงการกำหนดไว้

ในระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีความต้องการใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ 5,675.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการจะรับน้ำดิบมาจากนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งน้ำดังกล่าวเป็นน้ำใช้ที่จัดสรรไว้เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมเท่านั้น

นอกจากนี้ โครงการจะรับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ประมาณ 4,675 ลูกบาศก์เมตร/วัน ผ่าน Auto Strainer เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็นประมาณ 3,605 ลูกบาศก์เมตร/วัน และใช้ลดอุณหภูมิของน้ำระบายที่ออกมาจากระบบผลิตไอน้ำใน Blow down Tank ประมาณ 1,070 ลูกบาศก์เมตร/วัน

การใช้น้ำในระยะดำเนินการดังกล่าวมิได้เป็นแหล่งน้ำใช้ของชุมชนบริเวณพื้นที่ศึกษาแต่อย่างใด ดังนั้น การใช้น้ำของโครงการจึงไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการใช้น้ำของชุมชน

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการใช้น้ำในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการของโครงการและกำหนดให้มีการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ

- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร หรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.5 แผนปฏิบัติการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน

1) หลักการและเหตุผล

น้ำเสียในช่วงก่อสร้าง ได้แก่ น้ำเสียจากกิจวัตรประจำวันของคนงาน และน้ำเสียจากกิจกรรมการก่อสร้าง โดยน้ำเสียจากกิจกรรมก่อสร้างส่วนใหญ่เกิดจากการล้างเครื่องมืออุปกรณ์เท่านั้น น้ำเสียในส่วนนี้จึงมีน้อยมาก ส่วนน้ำเสียจากคนงาน เนื่องจากเป็นการทำงานแบบเข้ามา-เย็นกลับ ดังนั้น น้ำเสียจึงเป็นน้ำเสียจากห้องส้วม คาดว่าจะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 16.80 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ โครงการจะจัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอต่อจำนวนคนงาน จะเห็นได้ว่าช่วงก่อสร้างโครงการไม่มีการปล่อยน้ำเสียลงสู่แหล่งน้ำผิวดินในพื้นที่ศึกษา ส่วนน้ำชะล้างทั่วไปจะอาศัยการระเหยและซึมผ่านดิน ดังนั้น ผลกระทบต่อคุณภาพน้ำผิวดินในช่วงก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

สำหรับน้ำทิ้งในระยะดำเนินการของโครงการแบ่งตามการจัดการได้เป็น 2 ส่วน คือ 1) น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการมีปริมาณ 3,650.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำ) ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 3,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน 5 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator 27.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน 2) น้ำทิ้งที่นำกลับมาใช้ในโครงการ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) 567 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 1,993 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมน้ำกลับมาใช้ในหอหล่อเย็น 2,737 ลูกบาศก์เมตร/วัน

น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ ซึ่งหากพบว่าคุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามมาตรฐานฯ จะระบายน้ำสู่บ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จากนั้นจะดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา และกรณีที่ไม่สามารถวิเคราะห์สาเหตุหรือแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งที่เกี่ยวข้อง ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

สำเนาถูกต้อง ๓ หน้า 17/86

- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด

- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด

- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด

- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ

- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง

รายงานฉบับที่ 18/86

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ บ่อพักน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำฉุกเฉิน บ่อแยกไขมัน และห้องน้ำห้องส้วม และอาคารสำนักงาน

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด

- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ

- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้างต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด

- จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหาร สำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น

ข) ระยะดำเนินการ

- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

  * ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methocs for the Examination of water and wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด

(ง) ความถี่ : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

  * ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

  * เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 4,000 บาทต่อครั้งต่อสถานี

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะดำเนินการ

ก.1) คุณภาพระบายน้ำทิ้ง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

  * อุณหภูมิ (Temperature)
  * ความเป็นกรดและด่าง (pH)
  * การนำไฟฟ้า (Conductivity)

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

  * อัตราการไหล (Flow Rate)
  * อุณหภูมิ (Temperature)
  * ความเป็นกรดและด่าง (pH)
  * ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)
  * ของแข็งแขวนลอย (SS)
  * น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)
  * คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

(ข) สถานีตรวจวัด : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง **(รูปที่ 1.5-1)**

  * จำนวน 1 สถานี บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ

- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม **(รูปที่ 1.5-1)**

  * จำนวน 1 สถานี บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

  * ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ภาคผนวก ง หน้า 19/98

1.6 แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม

1) หลักการและเหตุผล

การพัฒนาโครงการจะมีปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นบนเส้นทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3, 36 และ 3191 ที่จะใช้เป็นเส้นทางในการขนส่งเครื่องจักร อุปกรณ์ รวมทั้งวัสดุก่อสร้างและขนส่งพนักงาน โดยเส้นทางคมนาคมดังกล่าวยังสามารถรองรับปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นได้อย่าง.เพียงพอและสภาพการจราจรไม่มีการเปลี่ยนแปลง ดังนั้น ในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินโครงการจะไม่ส่งผลกระทบต่อสภาพการจราจรบริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม และคาดว่าจะมีผลกระทบต่อเส้นทางที่มีปริมาณจราจรหนาแน่นอยู่ในระดับต่ำ

อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม ประกอบด้วยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เหมาะสม ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ เพื่อให้เกิดผลกระทบด้านคมนาคมจากการดำเนินโครงการน้อยที่สุด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบและป้องกันอุบัติเหตุด้านคมนาคมที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการให้น้อยที่สุด
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านคมนาคม

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้างโครงการ และเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ และเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด
- วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

สำเนาถูกต้อง หน้า 20/86

- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ
- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง

(ข) สถานีตรวจวัด : - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

(ง) ความถี่ : - ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

ข) ระยะดำเนินการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง

(ข) สถานีตรวจวัด : - เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

(ง) ความถี่ : - ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)
- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด
- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด
- จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง
- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด
- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ
- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน

ข) ระยะดำเนินการ

- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด
- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด
- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)
- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ
- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ
- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน

1.7 แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

1) หลักการและเหตุผล

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการจะใช้ระยะเวลาประมาณ 2 ปี โดยการก่อสร้างโครงการจะต้องมีการปรับถมพื้นที่บางส่วน ซึ่งอาจทำให้สภาพการระบายน้ำในพื้นที่เปลี่ยนแปลงไป อย่างไรก็ตามโครงการจะจัดสร้างรางระบายน้ำฝนชั่วคราวพร้อมบ่อตกตะกอนในพื้นที่โครงการก่อนที่จะระบายให้นิคมอุตสาหกรรมจัดการต่อไป รวมทั้งจะไม่ทำการก่อสร้างในช่วงเวลาที่มีฝนตก ดังนั้นจึงคาดว่าผลกระทบต่อการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมจะอยู่ในระดับต่ำ

การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมในช่วงดำเนินการจะแบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ 1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System) และ 2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 38 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ชุด เพื่อบำบัดน้ำฝนปนเปื้อนสูงสุดไม่เกิน 27.6 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งน้ำที่ผ่านการแยกน้ำมันออกแล้วจะไหลไปยังบ่อ Retention Pit ต่อไป

ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมไปยังบ่อหน่วงน้ำของโครงการ จากมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียกำหนดให้โรงงานต้องจัดสร้างบ่อหน่วงน้ำฝนภายในพื้นที่โรงงาน โดยมีขนาด 190 ลูกบาศก์เมตร/เนื้อที่ 1 ไร่ โครงการมีพื้นที่ประมาณ 26.11 ไร่ ต้องการบ่อหน่วงน้ำประมาณ 4,961 ลูกบาศก์เมตร ดังนั้น โครงการจะก่อสร้างบ่อหน่วงน้ำฝนขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อหน่วงน้ำฝนก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป ดังนั้น จึงคาดว่าผลกระทบต่อการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมจะอยู่ในระดับต่ำ

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดปัญหาด้านการระบายน้ำและป้องกันการเกิดน้ำท่วมในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียงทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้างและระบบบำบัดภายในพื้นที่ก่อสร้าง
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-,เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายยุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

รายงาน ก หน้า 23/86

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ

- จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ

- นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน

- ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที

- ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออก เพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก

ข) ระยะดำเนินการ

- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด

- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน

- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ

- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการและระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ

ลงชื่อ.....
(นายยุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไปเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป

- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด

- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด

ข) ระยะดำเนินการ

- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด

- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป

- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป

- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่นเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ

- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการโดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด

- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน

- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด

1.8 แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย

1) หลักการและเหตุผล

กิจกรรมการก่อสร้างอาจทำให้เกิดกากของเสีย ได้แก่ เศษวัสดุจากการก่อสร้าง และมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภค โดยกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้จะขายให้แก่ผู้รับซื้อทั่วไป หรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ใหม่ ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะทำการเก็บรวบรวมเพื่อติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด เมื่อพิจารณาการจัดการขยะของโครงการ ซึ่งจะจัดเตรียมภาชนะและพื้นที่ที่เหมาะสมในการรวบรวมขยะมูลฝอย และส่งไปกำจัดตามที่กฎหมายกำหนด จึงคาดว่าผลกระทบที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำ

ส่วนในระยะดำเนินการจะมีกากของเสียเกิดขึ้น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตและมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน โดยการจัดการกากของเสียในระยะดำเนินงานจะมีการกำจัดอย่างถูกวิธี ทั้งการจัดเก็บเพื่อรอนำไปกำจัด การขนส่ง รวมถึงหน่วยงานที่รับไปกำจัดเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ผลกระทบที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำจึงได้เตรียมมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนการปฏิบัติในด้านการจัดการของเสียทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการให้เป็นไปอย่างเหมาะสม

- เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสียที่กำหนดไว้

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้าง
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน

- จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป

รายงาน ก หน้า 24/86

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (.เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (.เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (.เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับ.เหมาตามมาตรการป้องกันและแก้.ขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง
- ชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง

(ข) สถานีตรวจวัด : - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง
- จดบันทึกการจัดการกากของเสียพร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง
- จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน

(ง) ความถี่ : - 1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

ข) ระยะดำเนินการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต

(ข) สถานีตรวจวัด : - บริเวณพื้นที่โครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด : - สำรวจและบันทึก

(ง) ความถี่ : - เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุฒินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง และกำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหา ต่อชุมชนท้องถิ่น

- กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

- ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง

- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน

- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่ 1.9-1** หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ

- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าวต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น

- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ

- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม

- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด

1.9 แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

1) หลักการและเหตุผล

จากการประเมินผลกระทบทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ พบว่า การพัฒนาโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบทั้งทางด้านบวกในการเพิ่มโอกาสจ้างแรงงานท้องถิ่น ส่งเสริมเศรษฐกิจในท้องถิ่นและผลกระทบทางลบ เช่น ผลกระทบทางด้านสังคมจากการเข้ามาของแรงงานต่างถิ่น ความวิตกกังวลในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อม เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ความวิตกกังวลดังกล่าวสามารถลดลงได้ โดยการดำเนินการตามมาตรการฯ ที่ระบุในรายงานฯ อย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างอุตสาหกรรมและชุมชน จึงได้กำหนดแผนการประชาสัมพันธ์โครงการเพื่อเสริมสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องต่อโครงการ นอกจากนี้ ยังรวมถึงการเสนอแผนการรับเรื่องราวร้องเรียนจากชุมชนด้วย

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจของประชาชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ เกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการ ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และสร้างความมั่นใจให้แก่ประชาชนโดยรอบว่าโครงการมีการคำนึงผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นและมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบดังกล่าว

- เพื่อติดตามตรวจสอบการดำเนินงานตามมาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคมทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินโครงการ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้างและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามความต้องการเข้าทำงานเป็นลำดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย

- จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด

- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ

- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน

- แจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริง และสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนนิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

ก.1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

(ก) **ดัชนีตรวจวัด** : การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)

(ข) **กลุ่มเป้าหมาย** : ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น (**รูปที่** 1.9-2)

ค) **วิธีการตรวจวัด** : การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล

สำเนาถูกต้อง
ลงชื่อ 27/86

ข) ระยะดำเนินการ

- พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการ ,ข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น

- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน ,ช่น การส่งเสริมกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม ร่วมสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การสงเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เป็นต้น

- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวลโดยมีหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษร

- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

- ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ

- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่** 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ

- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น

- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม

(ค) วิธีการตรวจวัด : การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล

(ง) ความถี่ : ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ข.2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการในระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข

(ข) สถานที่ : พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ

(ค) วิธีการ : บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน

(ง) ความถี่ : ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

สำเนาถูกต้อง หน้า 28/96

ง) ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 140,000 บาทต่อครั้ง

ก.2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ ในระยะก่อสร้าง รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข

ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข

ข) สถานที่ : พื้นที่ก่อสร้างโครงการ และบริเวณโดยรอบ

ค) วิธีการ : บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน

ง) ความถี่ : ตลอดช่วงระยะก่อสร้าง และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

ข) ระยะดำเนินการ

ข.1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

(ก) ดัชนีตรวจวัด : การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)

(ข) กลุ่มเป้าหมาย : ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น (รูปที่ 1.9-2)

1.10 แผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

1) หลักการและเหตุผล

จากผลการดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนต่อโครงการในขั้นตอนการศึกษา ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า ประชาชนในพื้นที่ศึกษาของโครงการบางกลุ่มยังมีข้อกังวลเกี่ยวกับโครงการ การให้ข้อมูลข่าวสารกับประชาชน รวมถึงให้ประชาชนสามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการจะสามารถลดความวิตกกังวลจากการดำเนินโครงการได้ในระดับหนึ่ง และยังสามารถเป็นช่องทางในการติดต่อสื่อสาร รวมทั้งแลกเปลี่ยนข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะต่าง ๆ ที่มีต่อโครงการ เพื่อให้เกิดความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ ซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นในการพัฒนาโครงการได้เป็นอย่างดี เกิดสร้างความมั่นใจและเป็นการใช้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างชัดเจนและต่อเนื่อง ดังนั้น แผนปฏิบัติการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์จึงมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลของโครงการแก่ประชาชนได้รับทราบตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และระยะดำเนินการของโครงการอย่างถูกต้องชัดเจนและต่อเนื่อง

- เพื่อติดตามและดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่ชุมชนตลอดการดำเนินโครงการ และชี้แจงช่องทางติดต่อกับโครงการ ซึ่งจะก่อให้เกิดความสัมพันธ์อันดีระหว่างโครงการและชุมชน

- เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ประชาชนในเรื่องการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่าง ๆ

- เพื่อเป็นการสนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน หน่วยงานราชการเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชน

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

- ระยะดำเนินการ : ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

สำเนาถูกต้อง หน้า 29/86

- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เป็นต้น เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน

- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น

- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน

แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน

เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแลและควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชนดังนี้

- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการ เกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ

- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน

- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมจะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

แผนชุมชนสัมพันธ์

- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ

- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม

แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน

- จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน

- จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ เป็นต้น

- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน

- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน

ข) ระยะดำเนินการ

แผนชุมชนสัมพันธ์

เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการและเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้

สำเนาถูกต้อง ก หน้า 30/86

(2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการ

(3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

(4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น

(5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม

(6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง

(7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน

(8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการทำงานของโครงการ

(9) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม

3) **องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์

- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม

- กรณีที่โครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกร เกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชย แนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร

- จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร

- สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility – CSR)

- สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชน และนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน

- จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบของธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility – CSR) เป็นประจำทุกปี

- จัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ทั้งนี้คณะกรรมการชุดดังกล่าวให้เพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการจำนวน 1 คน

1) **วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่ง คราวละ 4 ปี และติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการและขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการฯ ท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน

2) **บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้**

(1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ข) ระยะดำเนินการ

ข.1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ข) กลุ่มเป้าหมาย : ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ค) วิธีการตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการ

ข.2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ ทุก 6 เดือน

(ข) สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง

(ค) วิธีการตรวจวัด : บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการ

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีที) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีที) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีที) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอดิษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

สำเนาถูกต้อง หน้า 32/86

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

ก.1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ข) กลุ่มเป้าหมาย : - ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ
- สถานประกอบการนิคมฯ
- หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ค) วิธีการตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

ก.2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

(ก) ดัชนีตรวจวัด : บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

(ข) สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง

(ค) วิธีการตรวจวัด : บันทึกการสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีที) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอดิษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

1.11 แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

1) หลักการและเหตุผล

การดำเนินงานในระยะก่อสร้างอาจก่อให้เกิดผลกระทบทางด้านสาธารณสุขและสุขภาพได้หากมีการจัดการระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการได้ไม่เพียงพอและเหมาะสม โดยส่วนใหญ่จะส่งผลกระทบต่อคนงานก่อสร้างที่มีการปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่เป็นหลัก ดังนั้น ทางโครงการและผู้รับเหมาจึงต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและแก้ไขให้มีความครอบคลุมและเหมาะสม

ส่วนในระยะดำเนินการอาจก่อให้เกิดผลกระทบทางด้านสาธารณสุขและสุขภาพได้ โดยเฉพาะผลกระทบต่อพนักงานของโครงการที่มีการปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่ ดังนั้น ทางโครงการจึงต้องมีมาตรการในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบให้มีความครอบคลุมและเหมาะสมเช่นกัน

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านสาธารณสุขและสุขภาพทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่ก่อสร้าง
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการและหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน
- กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

- ข้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี

- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะดำเนินการ

ก.1) การติดตามสภาวะทางสุขภาพ

ก.1.1) ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ
(ข) สถานีตรวจวัด	:	ชุมชนใกล้เคียง
(ค) วิธีการรวบรวม	:	รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่
(ง) ความถี่	:	รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง

ก.1.2) พนักงานของโครงการ

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน
(ข) สถานีตรวจวัด	:	พื้นที่โครงการ
(ค) วิธีการรวบรวม	:	รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน
(ง) ความถี่	:	ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 64/168

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัย ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ

- จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ

- ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย

- จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด

- ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ

- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่

- บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภค และสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ข) ระยะดำเนินการ

- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที

- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน

- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน

- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 63/168

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัย ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

สำเนาถูกต้อง หน้า 34/86

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ก.2) ตรวจสุขภาพทั่วไป

ก.2.1) สำหรับพนักงานใหม่

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ตรวจสุขภาพทั่วไป
- ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด
- ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

(ข) สถานีตรวจวัด : พนักงานใหม่ของโครงการ

(ค) วิธีการรวบรวม : รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ

(ง) ความถี่ : ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด

(จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 3,500 บาทต่อคน

ก.2.2) สำหรับพนักงานประจำ

(ก) ดัชนีตรวจวัด : - ตรวจสุขภาพทั่วไป
- ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด
- ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

(ข) สถานีตรวจวัด : พนักงานประจำของโครงการ

(ค) วิธีการรวบรวม : รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ

(ง) ความถี่ : รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 200,000 บาทต่อครั้ง

• จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

• โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข

• จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด

• จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม

• ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

• จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ

• หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียด รวบรวมสถิติต่าง ๆ

• กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

• จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา

- จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ

1.12 แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) หลักการและเหตุผล

การดำเนินการในระยะก่อสร้างอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยได้ โดยส่วนใหญ่จะเกิดขึ้นกับคนงานก่อสร้างเป็นหลัก ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทางโครงการจึงต้องมีมาตรการในการควบคุมการดำเนินงานของผู้รับเหมาให้มีความครอบคลุมและเหมาะสม

ส่วนในระยะดำเนินการ การเดินเครื่องการผลิตไฟฟ้าอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานได้เช่นกัน โดยจะเกิดขึ้นกับพนักงานของโครงการเป็นหลักดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทางโครงการจึงต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและแก้ไขให้เหมาะสม

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและลดแก้ไขผลกระทบด้านการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เกิดขึ้นจากโครงการ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้

• โครงการกำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

- มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย

- มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

ข) ระยะดำเนินการ

มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

- ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด

- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ

- กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น

- จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง

- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)

- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่

- ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน
- การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน
- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
- วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน

- จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าวต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น

- จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน

- จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน

- กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น

- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว

- กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน

- หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง

- โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด

- อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท

- จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัดและให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น

- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม

การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง

- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น

- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

- บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ

- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร

- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ

- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้

- หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น

- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น

- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้

• อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม

• ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย

* ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)

* ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)

* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA

* หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด

* ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขึ้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น

- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด

- กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ (**รูปที่** 1.12-1 และ**รูปที่** 1.12-2) ดังนี้

• เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์และกำจัดความเสียหายได้โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ

• เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อมีผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่า แผนที่เตรียมไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือทั้งในด้านกำลังคนและอุปกรณ์จากนิคมฯ ในการควบคุมสถานการณ์

- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี

- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น

- ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น

- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน

- จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป

- จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดที่เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด

- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น

• จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น

• จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด

• กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ

• จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำเป็นประจำทุกปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำทุกครั้ง โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร

- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

(ก) ดัชนีตรวจวัด	:	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
(ข) สถานีตรวจวัด	:	พื้นที่ก่อสร้างโครงการ
(ค) วิธีการตรวจวัด	:	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ

- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน

- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการจัดเก็บการนำไปใช้ และการบรรจุ

- ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ

- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน

- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ

- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี

- จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น

- จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที

- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้

• จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ

จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง

(ข) สถานีตรวจวัด : บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง

(ค) วิธีวิเคราะห์ : Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนดและ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปีตลอดระยะดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 80,000 บาทต่อครั้ง

เสียงในสถานที่ทำงาน

(ก) ดัชนีตรวจวัด :
- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)
- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

(ข) สถานีตรวจวัด :
- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower
- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower

- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(ง) ความถี่ :
- ทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง
- ปีละ 1 ครั้ง

ข) ระยะดำเนินการ

มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(ก) ดัชนีตรวจวัด :
- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ
- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ
- ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน

(ข) สถานีตรวจวัด : พื้นที่โครงการ

(ค) วิธีการตรวจวัด :
- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ
- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(ง) ความถี่ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : ลักซ์ (Lux)

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 8,000 บาทต่อครั้ง (เหมาต่องาน)

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ค) วิธีการวิเคราะห์ : - Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

- Noise Dosimeter หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้ในการนำเสนอ : เดซิเบลเอ

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 2,500 บาทต่อสถานีต่อครั้ง

<u>ความร้อนในสถานที่ทำงาน</u>

(ก) ดัชนีตรวจวัด : อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดประกอบ

(ข) สถานที่ตรวจวัด : บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน

(ค) วิธีการวิเคราะห์ : WBGT Method หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

(จ) หน่วยที่ใช้นำเสนอ : องศาเซลเซียส

(ฉ) ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : 1,000 บาทต่อสถานีต่อครั้ง

<u>แสงสว่างในสถานที่ทำงาน</u>

(ก) ดัชนีตรวจวัด : ระดับความเข้มของแสง

(ข) สถานที่ตรวจวัด : บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน

(ค) วิธีการวิเคราะห์ : Lux Meter หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(ง) ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะก่อสร้าง

- กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้โครงการให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว

- กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้

- พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานาน โดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

- ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน

ข) ระยะดำเนินการ

- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง

- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น

1.13 แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

1) หลักการและเหตุผล

ในระยะก่อสร้างจะเกิดความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงได้เนื่องจากกิจกรรมการก่อสร้าง เช่น การก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติ แต่จะเกิดความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงชั่วคราว ซึ่งสามารถจำกัดขอบเขตพื้นที่ในการปฏิบัติงานได้

ส่วนในระยะดำเนินการจากการพิจารณาลักษณะการดำเนินโครงการ พบว่า ความเสี่ยงที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงอาจเกิดขึ้นเนื่องจาก (1) การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (2) การรั่วไหลของสารเคมี และ (3) อันตรายที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ได้แก่ การเกิดการระเบิดของกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไอน้ำ กังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งผลจากการประเมิน พบว่าโอกาสเกิดอันตรายจากเหตุการณ์ดังกล่าวส่วนใหญ่มีโอกาสในการเกิดยาก ซึ่งผลจากการประเมินระดับความเสี่ยง พบว่ามีความเสี่ยงอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ แต่ต้องมีมาตรการในการควบคุม ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่จะเกิดขึ้น ทางโครงการจึงต้องมีการจัดเตรียมมาตรการบริหารความปลอดภัย ตั้งแต่ช่วงออกแบบติดตั้ง จนถึงช่วงดำเนินการ และมีมาตรการในการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่าง ๆ เป็นประจำ เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงาน ชุมชน และสิ่งแวดล้อมมากที่สุด

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากการเกิดการรั่วไหล และติดไฟของท่อก๊าซธรรมชาติในพื้นที่โครงการในระยะก่อสร้างและดำเนินการ

- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานตามมาตรการในแผนปฏิบัติการฯ และเฝ้าระวังการเกิดอันตรายร้ายแรง

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะก่อสร้าง : พื้นที่โครงการ
- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

สำเนาถูกต้อง ก หน้า 42/86

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ควบคุมการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก ๆ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะก่อสร้าง : รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ

- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ

- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ

- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น

- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะก่อสร้าง : ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะก่อสร้าง : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(2) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

4) วิธีการดำเนินการ

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ก) ระยะดำเนินการ

- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด (แสดงดังรูปที่ 1.14-1)

- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษ เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน

- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี

- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงามแสดงดังตารางที่ 1.14-1

5) ระยะเวลาดำเนินการ

(1) ระยะดำเนินการ : ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

6) หน่วยงานรับผิดชอบ

(1) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

7) การบริหารแผนงาน

(1) ระยะดำเนินการ : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอแนะอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทุก 6 เดือน

8) งบประมาณ

(1) ระยะดำเนินการ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

1.14 แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

1) หลักการและเหตุผล

กิจกรรมการก่อสร้างก่อให้เกิดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) อย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้จากการติดตั้งอุปกรณ์,เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างไรก็ตาม สภาพพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการเป็นพื้นที่เกษตรกรรม และพื้นที่โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งได้มีการจัดสรรที่ดินไว้สำหรับอุตสาหกรรม ดังนั้น ภายหลังมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการจึงไม่ส่งผลกระทบต่อทัศนียภาพและแหล่งท่องเที่ยวโดยรอบโครงการแต่อย่างใด

ประกอบกับโครงการจะการดำเนินการปลูกต้นไม้เพื่อเป็นพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ประมาณ 2,664 ตารางเมตร ซึ่งมีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวสร้างความร่มรื่นแก่พนักงาน แขกผู้มาเยี่ยมเยียน ส่งผลในการช่วยผ่อนคลายความตึงเครียดจากการทำงานของพนักงานและลดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) ได้ระดับหนึ่ง และก่อให้เกิดทัศนียภาพที่ดีต่อบุคคลภายนอก ผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจึงเป็นผลกระทบด้านลบในระดับต่ำ

อย่างไรก็ตาม มีความจำเป็นต้องกำหนดมาตรการดำเนินการด้านสุนทรียภาพที่ชัดเจน เพื่อลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นที่มีความเป็นไปได้มากที่สุด เพื่อโครงการใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานต่อไป

2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) แก่ผู้พบเห็นโดยทั่วไป

- เพื่อจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ และแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้พื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ

- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

3) พื้นที่ดำเนินการ

- ระยะดำเนินการ : พื้นที่โครงการ

2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมดังที่กล่าวมาข้างต้น สามารถสรุปเป็นมาตรการทั่วไป มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการได้ดังตารางที่ 2-1 ถึงตารางที่ 2-5 ตามลำดับ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ลงชื่อ..... (นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์) ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ..... (นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์) ผู้ชำนาญการ บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

พฤศจิกายน 2564 หน้า 85/168

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
(รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1))
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ลงชื่อ..... (นายวุฒิธินันท์ ศิริพงศ์) ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ..... (นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์) ผู้ชำนาญการ บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-1 ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้างฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบเหล่เย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	• หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ • หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต แจ้งผลการ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว	- พื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-2 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	- รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และถดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	- พื้นที่ก่อสร้าง และถนนบริเวณด้านหน้าพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัฐฏาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้โครงการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด (จาก 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด (จาก 2 ชุด) ในแต่ละครั้ง และต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศช่วงทดสอบเดินระบบให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ • ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 13.18 กรัม/วินาที	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัฐฏาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จะต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมตับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ ● ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 0.72 กรัม/วินาที ● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 0.20 กรัม/วินาที ● ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 19.92 กรัม/วินาที	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม)	- ตลอดระยะเวลาทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
2. ด้านเสียง	- กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด - ติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่ตอกเสาเข็ม โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มิลลิเมตร (0.025 นิ้ว) ที่ระดับความสูง 3 เมตร	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
3. ด้านการใช้น้ำ	- กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เดไดดี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหารสำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5. ด้านการคมนาคม	- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	- วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เดไดดี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- ขุดลูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	- ระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออกเพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	- ระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	- กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไป เพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามความต้องการเข้าทำงานเป็นลำดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง และกำหนดระเบียบปฏิบัติเพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหา ต่อชุมชนท้องถิ่น - กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง - ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน - การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดังรูปที่ 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัษฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท ไฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น - กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ - กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - พื้นที่ก่อสร้าง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	**แผนชุมชนสัมพันธ์** - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัษฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท ไฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม **แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน** - จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน - จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ เป็นต้น - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน - ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน - กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง - ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ - จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ - ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย - จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด - ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ	- พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง - คนงานก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่ - บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภค และสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่พักอาศัยของคนงานก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้ • โครงการ กำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานและกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย • จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข • จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ.2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด • จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ ห้องส้วม • ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน • จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ			

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียดรวบรวมสถิติต่าง ๆ • กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) • จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา			
	- จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว ต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง			- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์
	- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	(เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้โครงการให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานาน โดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการเพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัษฏาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	**การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ**			
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัษฏาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	• ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง			
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้ว โครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับเบิลเคเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	- โรงไฟฟ้าเดิม	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้อำนวยการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	**การจัดการมลพิษทางอากาศ** - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้ จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้อำนวยการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
2. ด้านเสียง	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท ไฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง(ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท ไฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านการใช้น้ำ	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559	- บ่อพักน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ	- บ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เคไอดี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- ห้องน้ำห้องส้วม และอาคารสำนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- บ่อแยกไขมัน (Oil Separator)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5. ด้านการคมนาคมขนส่ง	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท ไฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เคไอดี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
6. ด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท ไฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 119/168

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่นเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 120/168

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น การส่งเสริมกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม ร่วมสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เป็นต้น	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวลโดยมีหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษร	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชนเพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนานุการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่ 1.9-1** หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนานุการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามควรเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วนผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- แจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริง และสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนนิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	**แผนชุมชนสัมพันธ์** เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการและเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้			
	- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เป็นต้น เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแลและควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้			
	- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอภิษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมจะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายอภิษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility – CSR)** - สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชน และนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน - จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบของธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility – CSR) เป็นประจำทุกปี - จัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)_ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ทั้งนี้ คณะกรรมการชุดดังกล่าวให้เพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการจำนวน 1 คน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	1) **วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่ง คราวละ 4 ปี และติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการและขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการฯ ท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน 2) **บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้** (1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการ (3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง			

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น (5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม (6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง (7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน (8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการทำงานของโครงการ (9) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม			

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้บำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	3) **องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์			
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กรณีที่โครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกร เกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชย แนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้บำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่ยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงโดยแพทย์ลาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบ เพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการและหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน**			
	- ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ (**รูปที่ 1.12-1 และรูปที่ 1.12-2**) ดังนี้ • เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์และกำจัดความเสียหายได้โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อมีผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่า แผนที่เตรียมไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือทั้งในด้านกำลังคนและอุปกรณ์จากนิคมฯ ในการควบคุมสถานการณ์			
	- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดที่เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	-บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	• อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม			
	• ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย * ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) * ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)			

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA * หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด * ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดดับภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น			
	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ • จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ • จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น • จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด • กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำเป็นประจำทุกปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำทุกครั้ง โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร			
	- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายสุษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฉัฐฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้บำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงานวิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
13. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด (**รูปที่ 1.14-1**)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพสะสมสูง เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฉัฐฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้บำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
13. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงามแสดงดังตารางที่ 1.14-1	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัฐฏาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (**รูปที่ 1.2-2**)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) และในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume - PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume - ความเร็วทิศทางลม และอุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้ เครื่องมือตรวจวัดความเร็วทิศทางลมและอุณหภูมิ หรือวิธีการตาม U.S.EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.2-1**) ได้แก่ - สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) - สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายณัฐฏาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	- International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 1 สถานี (**รูปที่ 1.3-1**) ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	วันละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็มระหว่างการก่อสร้างโดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
3. ด้านคมนาคม	- บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
4. ด้านการจัดการกากของเสีย	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง - ชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง	- สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณแหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง - จดบันทึกการจัดการกากของเสียพร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง - จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- 1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น (**รูปที่ 1.9-2**)	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะก่อสร้างรวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงระยะก่อสร้าง และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน					
6.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด
6.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกการสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-4 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะก่อสร้าง** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2.5 ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO_x O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก ๆ 1 ปี เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ * System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับ สถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (รูปที่ 1.2-2)	- ระบบ CEMS : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา ที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย มลพิษทางอากาศ โดย CEMS (ต่อ)		* Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x และ O_2 จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องโดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง			
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศและทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (รูปที่ 1.2-2)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศโดยรอบ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- TSP โดยวิธี Gravimetric-High Volume - PM_{10} โดยวิธี Gravimetric-High Volume หรือวิธีการตาม US.EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด - NO_2 โดยวิธี Chemiluminescence หรือวิธีการตาม U.S.EPA หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด - SO_2 โดยวิธี UV-Fluorescence - ความเร็วและทิศทางลม โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ	จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.2-1**) ได้แก่ - สถานีที่ 1 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - สถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - สถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) - สถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
2. ด้านเสียง	- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	- International Organization for Standardization (ISO1996) หรือตามวิธีที่ทางหน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 1.3-1**) ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ด้านทิศตะวันตก (N3) และด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวยการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน					
3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้ง	- ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง * อุณหภูมิ (Temperature) * ความเป็นกรดและด่าง (pH) * การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ (**รูปที่ 1.5-1**)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย * อัตราการไหล (Flow Rate) * อุณหภูมิ (Temperature) * ความเป็นกรดและด่าง (pH) * ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) * ของแข็งแขวนลอย (SS) * น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) * คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of water and wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือวิธีการที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 1 สถานี - บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ (**รูปที่ 1.5-1**)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิฐาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวยการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านการคมนาคม	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
5. ด้านการจัดการกากของเสีย	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- สำรวจและบันทึก	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น (รูปที่ 1.9-2)	- ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกการสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียง	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ	- พนักงานประจำของโครงการ	- รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนดและ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ปีแรกของการดำเนินการและทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	- Integrated sound Level หรือวิธีการที่กำหนดและ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- Noise Dosimeter หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

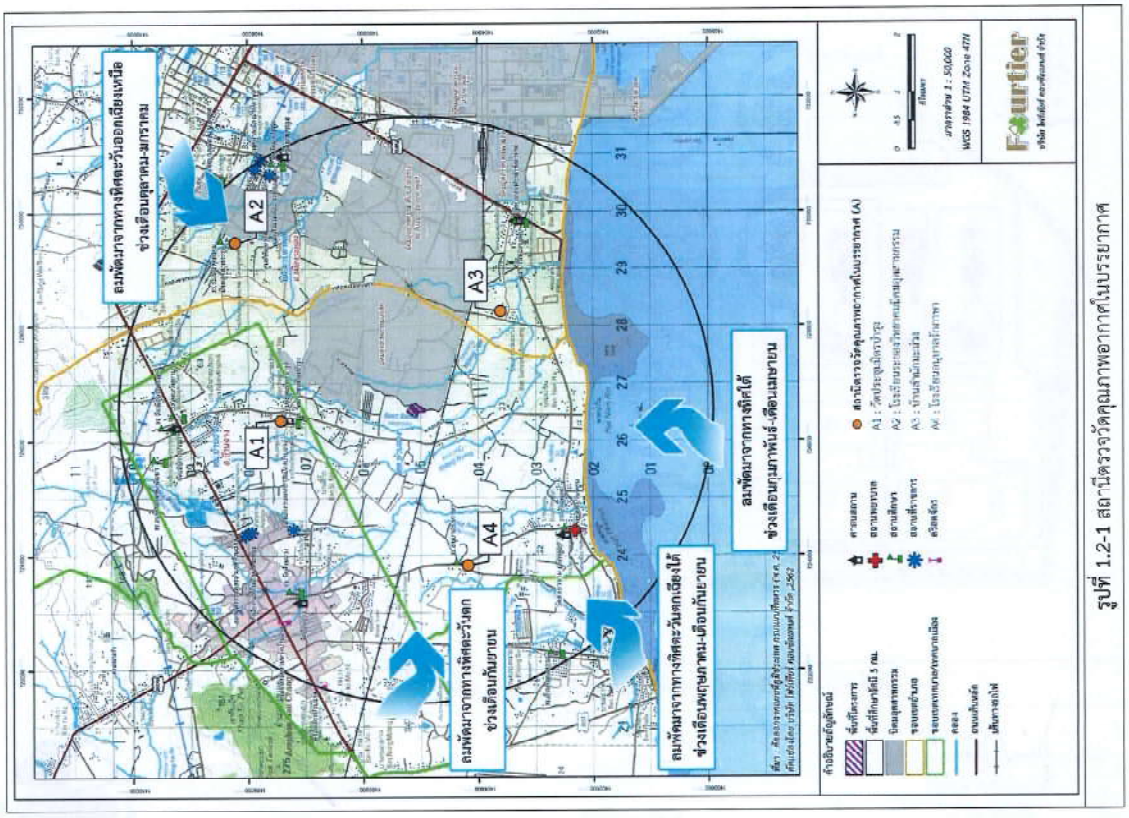
ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวยการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 2-5 (ต่อ) ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม **ระยะดำเนินการ** โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแบบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- WBGT Method หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จำนวยการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.2-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

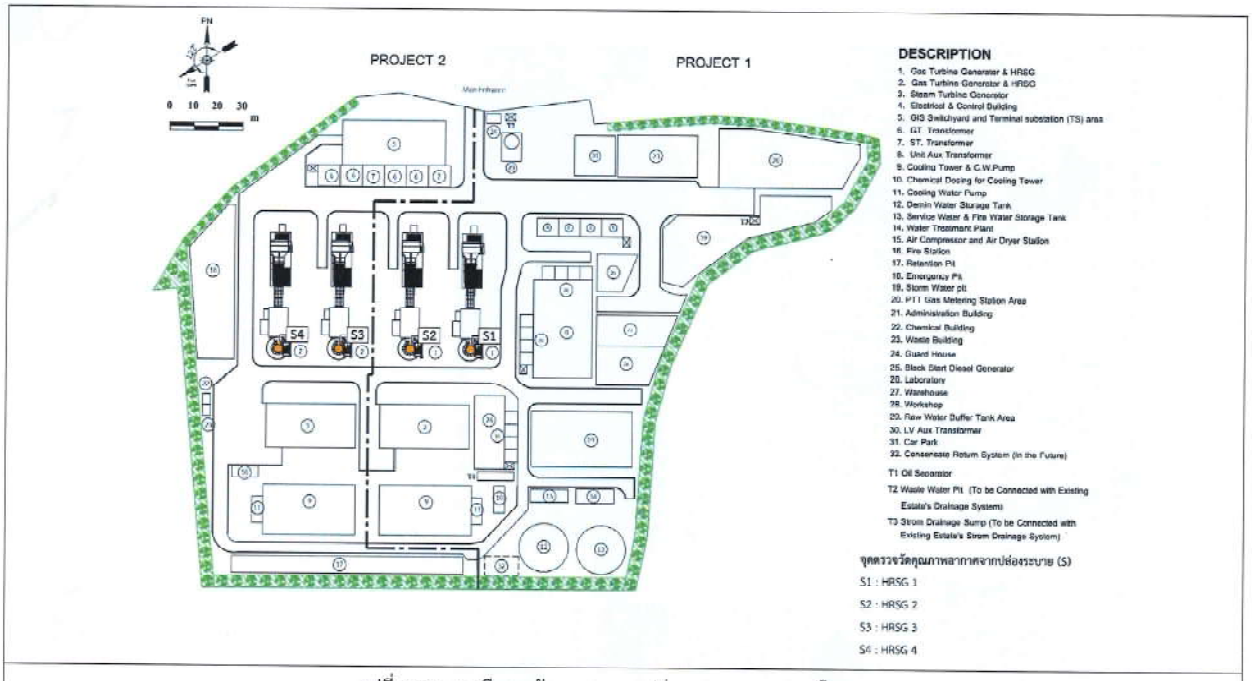
ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัยนันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 159/168

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัยนันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 159/168

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัย ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

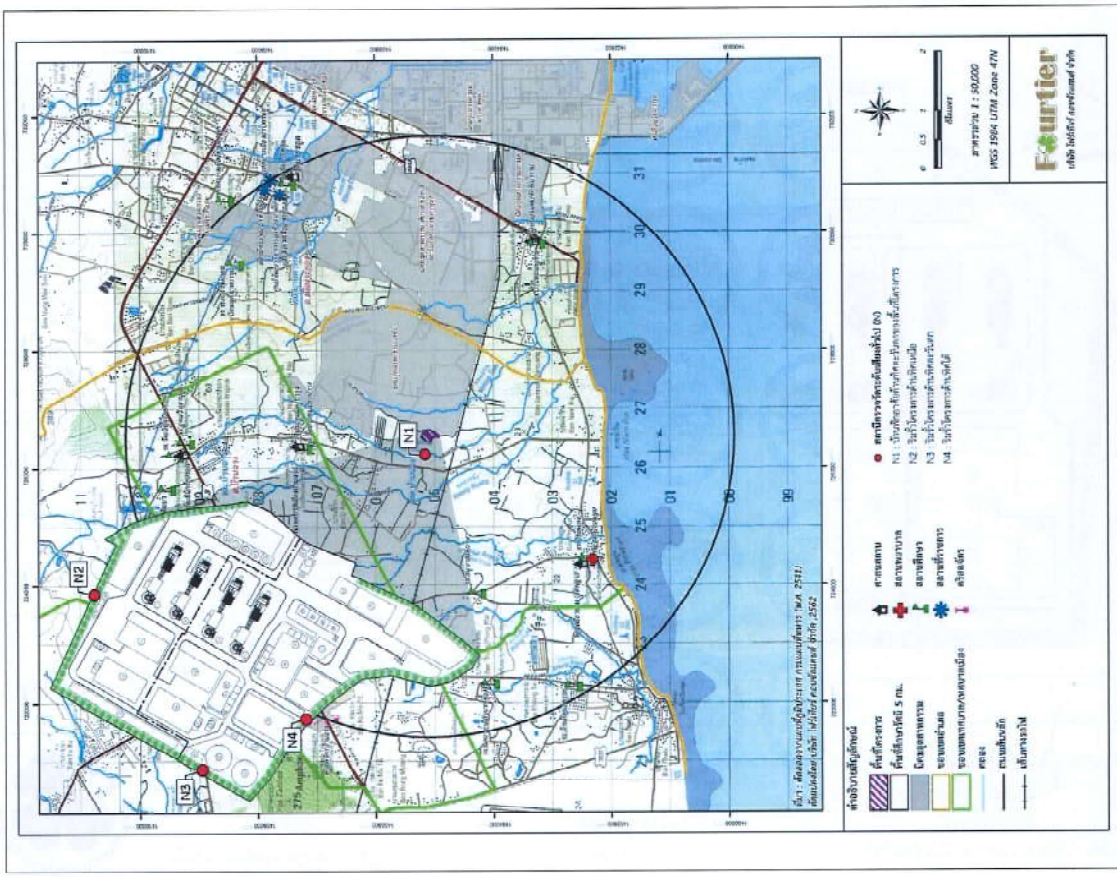


รูปที่ 1.2-2 สถานีตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายอากาศของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัยนันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 160/168

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิชัย ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

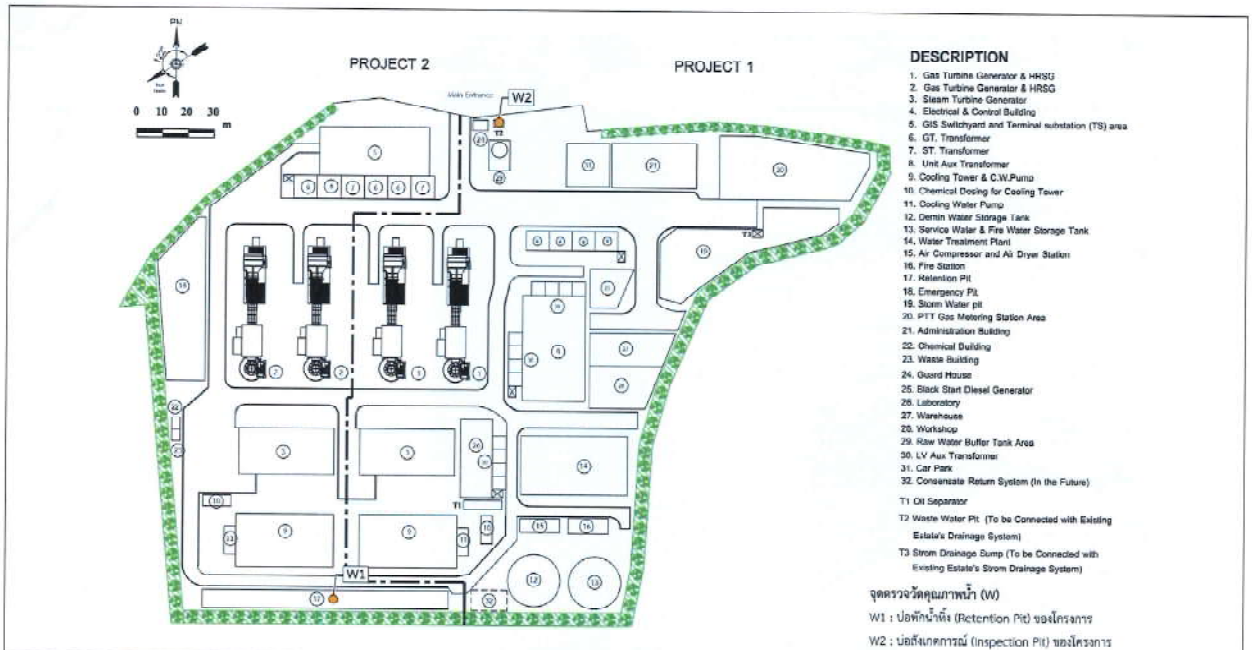


รูปที่ 1.3-1 สถานีตรวจวัดระดับเสียง

ลงชื่อ.....
(นายวุฒิฐาธร ทรัพย์อุไรวัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 161/168

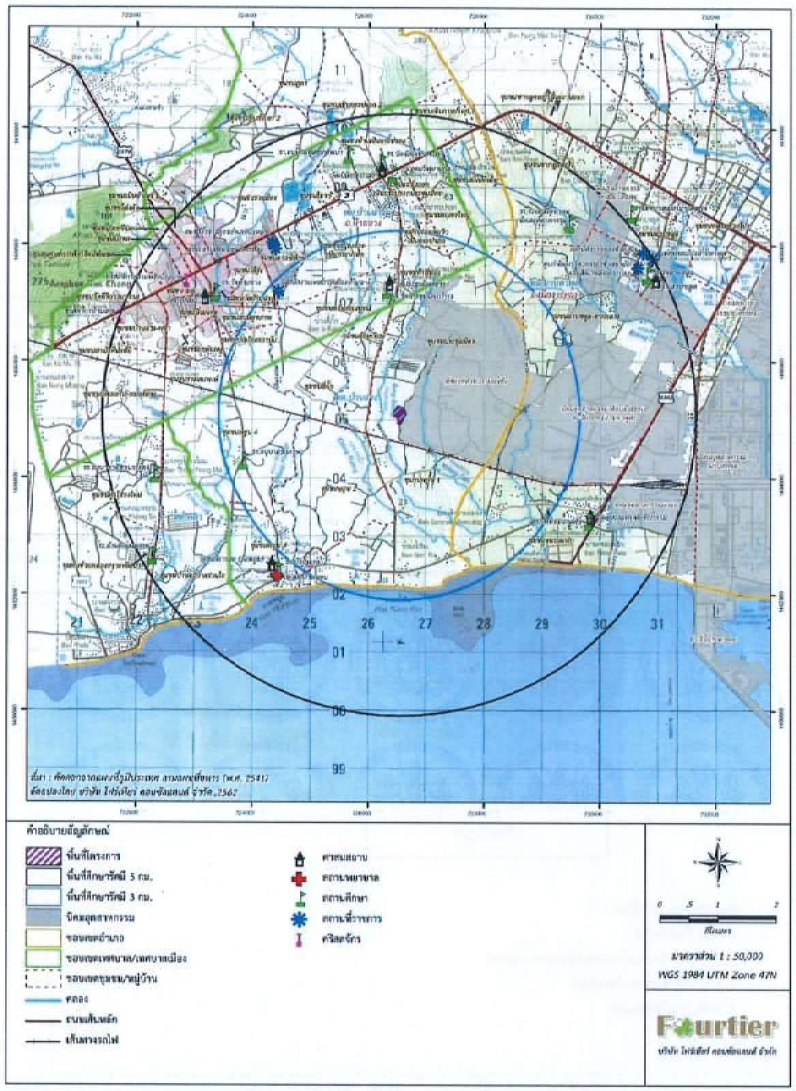


รูปที่ 1.5-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ

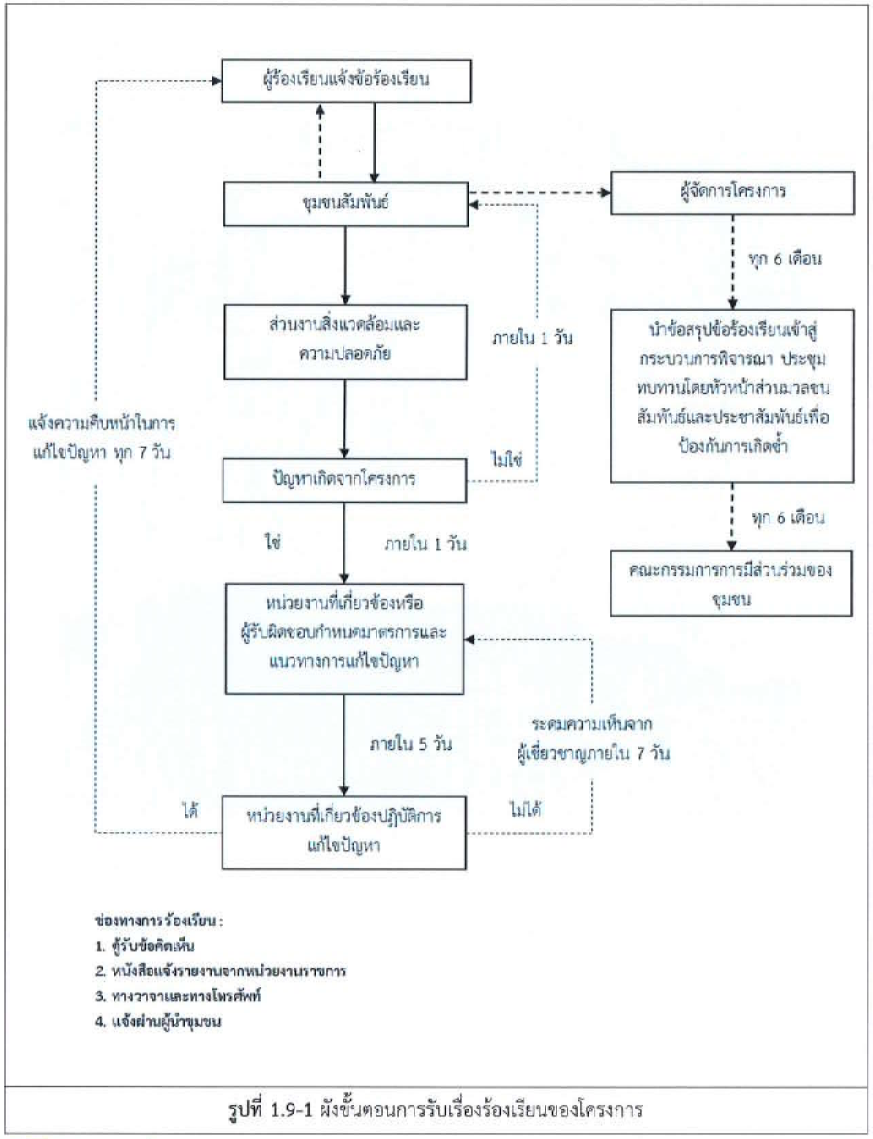
ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 162/168

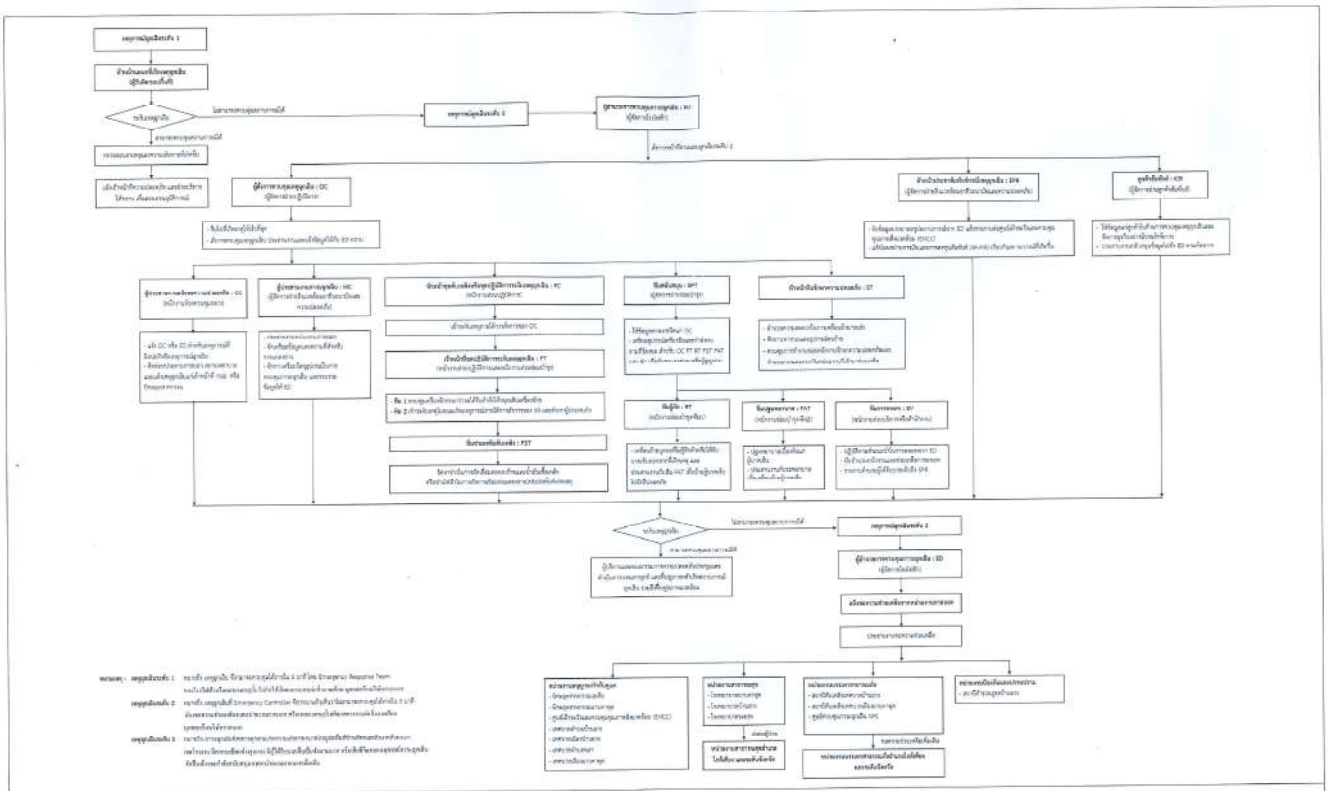
ลงชื่อ.....
(นายวุฒิฐาธร ทรัพย์อุไรวัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.9-2 ที่ตั้งโครงการและขอบเขตพื้นที่ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร



รูปที่ 1.9-1 ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ

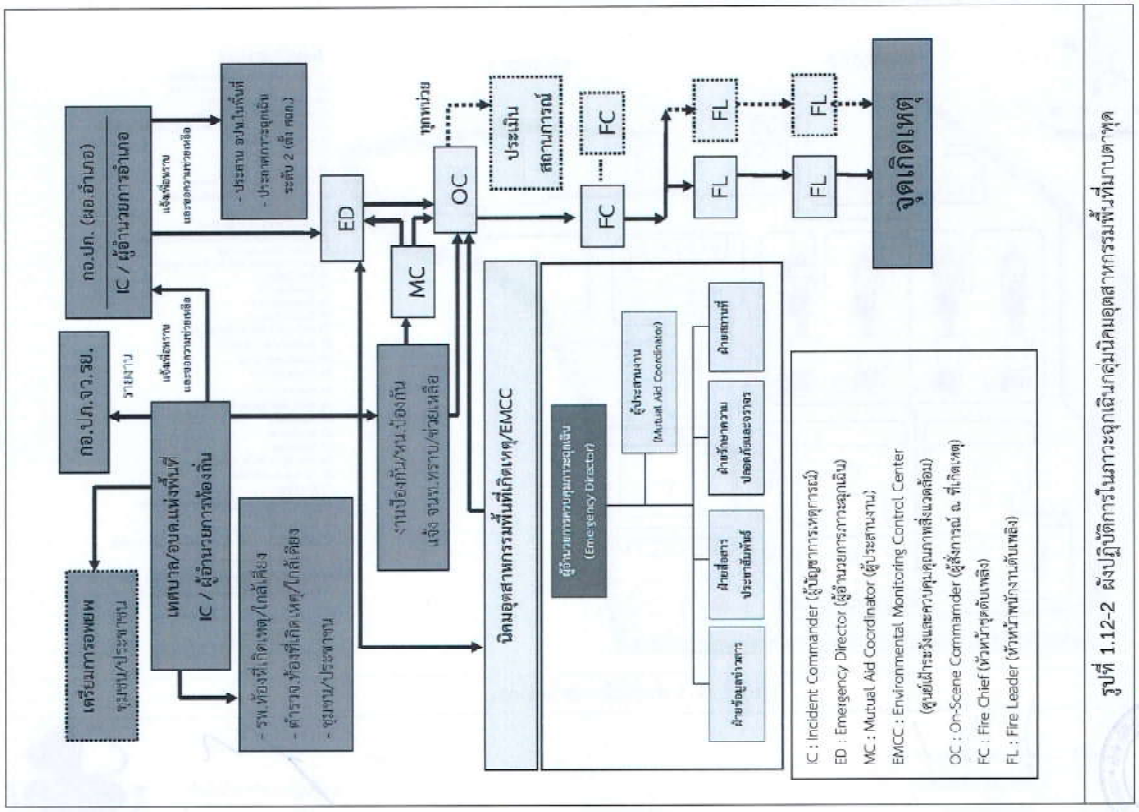


รูปที่ 1.12-1 ผังโครงสร้างปัญชาการเหตุฉุกเฉินของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายมุลธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท ปิเกริน เพาเวอร์ (เอเชีย-เอ็มพีซี) จำกัด

พฤศจิกายน 2565
หน้า 165/168

ลงชื่อ.....
(นายสุทัษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จัดการโครงการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

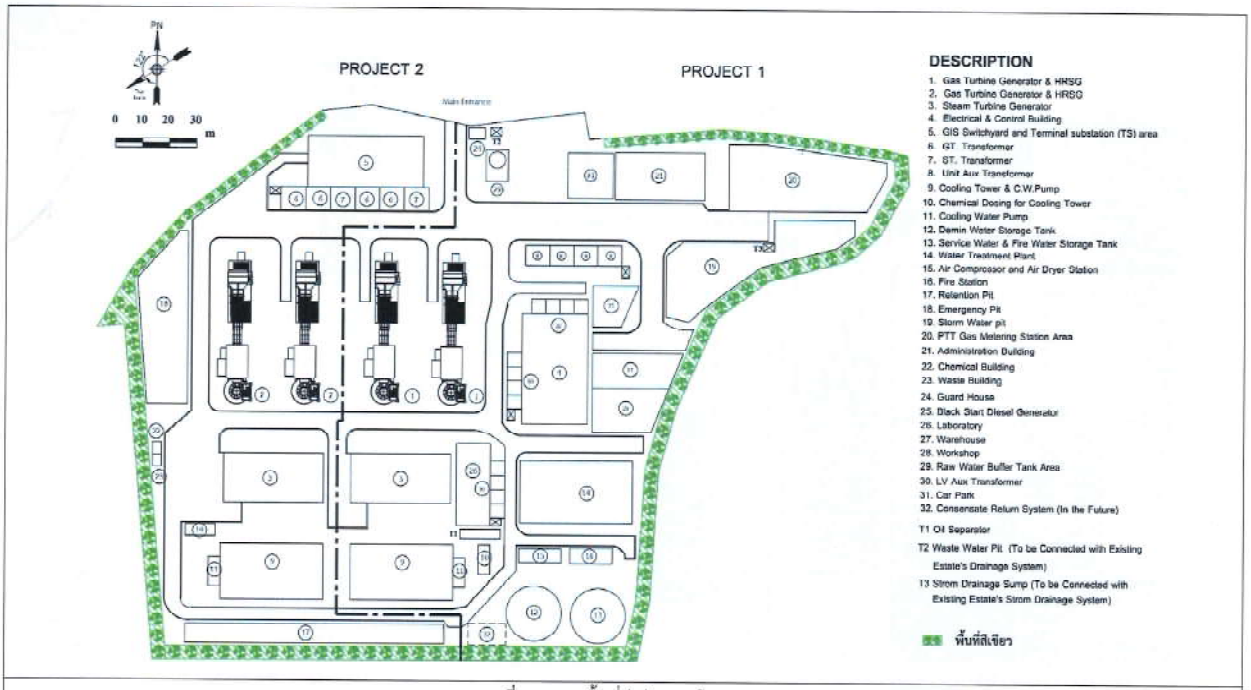


รูปที่ 1.12-2 ผังปฏิบัติการในภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่ใกล้เคียง

ลงชื่อ.....
(นายมุลธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท ปิเกริน เพาเวอร์ (เอเชีย-เอ็มพีซี) จำกัด

พฤศจิกายน 2565
หน้า 166/168

ลงชื่อ.....
(นายสุทัษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้จัดการโครงการ
บริษัท โฟร์เรียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด



รูปที่ 1.14-1 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 167/168

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ตารางที่ 1.14-1 แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว

ลำดับที่	รายละเอียดงาน	ความถี่ / ระยะเวลา (เดือน)	ปีที่ 1											ปีถัดไป										
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	งานปลูกต้นไม้ (ซื้อจากภายนอก)	4 เดือน	✓	✓	✓	✓																				
2	งานบำรุงรักษา																									
2.1	รดน้ำ	เป็นประจำทุกวัน (เว้นวันฝนตก)	x	x	x	x							x	x	x	x	x	x	x						x	x
2.2	กำจัดวัชพืชรอบต้น	เป็นประจำทุกเดือน	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.3	ปลูกทดแทน กรณีต้นไม้ตาย	เป็นประจำภายใน 1 สัปดาห์	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.4	ใส่ปุ๋ย	เป็นประจำทุก 3 เดือน และก่อนฤดูฝน			x			x			x			x			x			x			x			x
2.5	ตัดแต่งกิ่ง / ลิดกิ่ง	ทุก 6 เดือน						x						x						x						x
3	งานตรวจติดตาม / ประเมินผล																									
3.1	ตรวจติดตามการเจริญเติบโต	ทุก 6 เดือน						o						o						o						o
3.2	ประเมินผลและกำหนดมาตรการเพิ่มเติม	เป็นประจำทุกปี						o												o						

หมายเหตุ

✓ งานปลูกต้นไม้ ซื้อต้นไม้จากภายนอกเมื่อปลูกเมื่อเริ่มปลูกต้นไม้ และทางเมื่อมีต้นไม้ตาย

X งานบำรุงรักษา ประกอบด้วย การรดน้ำ, การกำจัดวัชพืชรอบต้น, การใส่ปุ๋ย, การตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง และ การปลูกทดแทน

o งานตรวจติดตาม/ประเมินผล การตรวจวัดขนาดลำต้น และส่วนสูง เพื่อนำมาประเมินและกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเป็นประจำทุกปีตลอดการดำเนินโครงการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2563

ลงชื่อ.....
(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)
ผู้รับมอบอำนาจ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

พฤศจิกายน 2564
หน้า 168/168

ลงชื่อ.....
(นายกฤษฎาธร ทรัพย์อุไรรัตน์)
ผู้ชำนาญการ
บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ภาคผนวก ข

สำเนาหนังสือขอหารือตำแหน่งการเชื่อมทางเข้าออกหลักของโครงการฯ

B.GRIMM
SINCE 1878

บริษัท บี กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
B.Grimm Power (AIE-MTP) Limited
5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240
Tel. +66 (0) 2710 3400, Fax +66 (0) 2379 4257
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0105537143932

ที่ บกพอม-SITE-2022-021

5 พฤษภาคม 2565

เรื่อง ขอหารือตำแหน่งการเชื่อมทางเข้าออกหลักสู่ถนนทางสาธารณะประชุมมิตร

เรียน นายกเทศมนตรีตำบลบ้านฉาง

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบแปลนแสดงตำแหน่งทางเข้าออกหลัก

ตามที่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (บริษัทฯ) อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าฯ โดยกำหนดแล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2565 นั้น ปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างออกแบบทางเข้าออกหลักของโครงการสู่ถนนทางสาธารณะประชุมมิตร

บริษัทฯ จึงใคร่ขอความเห็นชอบตำแหน่งทางเข้าออกหลักที่จะเชื่อมต่อกับถนนสาธารณะประชุมมิตรดังกล่าว รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย เพื่อดำเนินการออกแบบในรายละเอียดและนำส่งให้เทศบาลบ้านฉางเพื่อขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกต่อไป

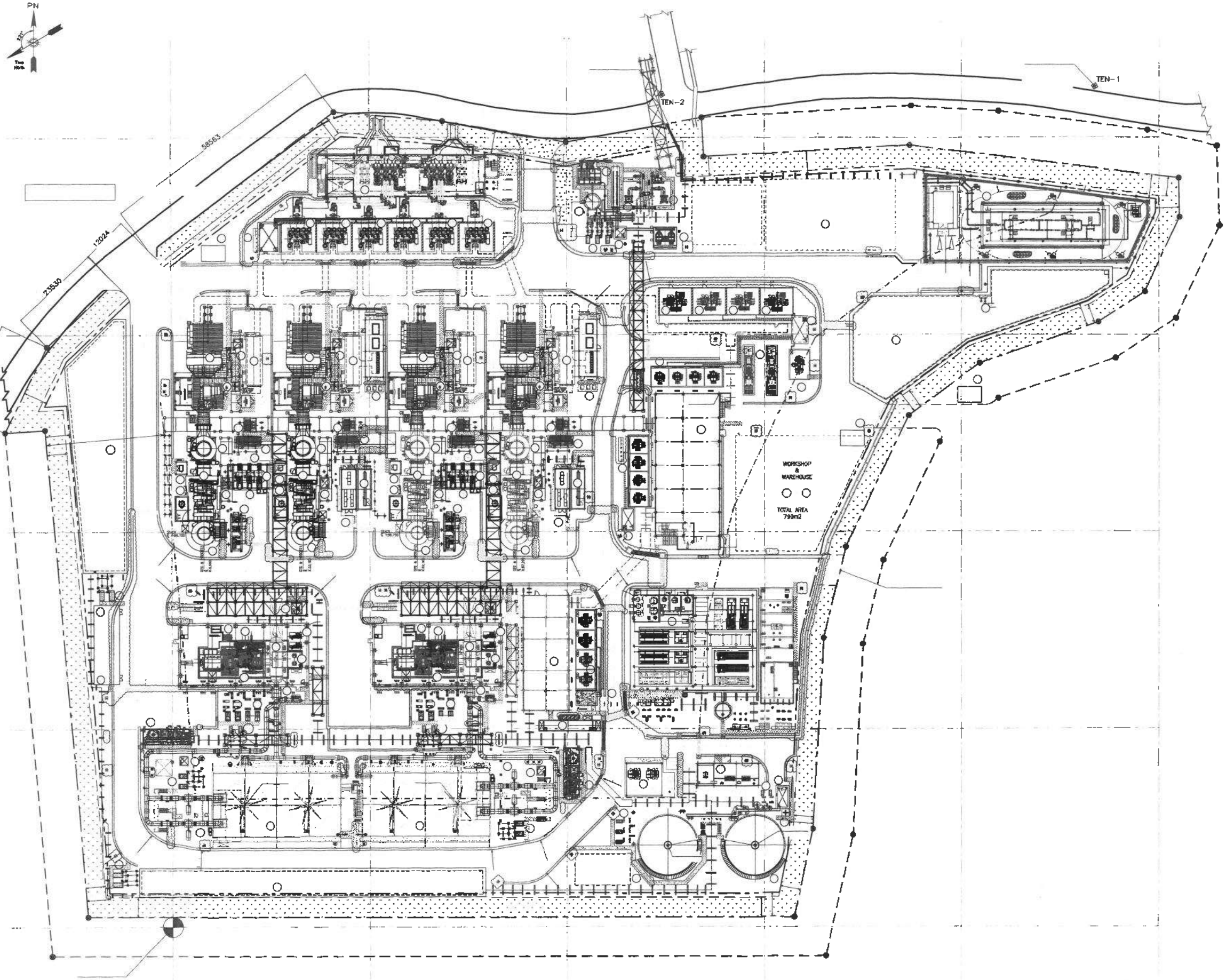
อนึ่งบริษัทฯ ขอมอบหมายให้ นายจันทรัตน์ เมณฑ์กูล เป็นผู้ประสานงานโครงการ เบอร์ติดต่อ 082-953-5654

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวิศว ภู่ตระกรณ์ชัย)
ผู้จัดการโครงการ

ได้รับเรื่องแล้ว
ลงชื่อ.....
...../...../.....



DESCRIPTION

LIST OF TERMINAL POINTS

REFERENCE DRAWINGS:

GENERAL NOTES:

LEGEND

8	7	6	5	4	3	2	1	0	No. & REV. MARK	
24.09.2022	12.NOV.2021	27.AUG.2021	25.JUL.2021	21.MAY.2021	28.MAR.2021	12.JAN.2021	30.NOV.2020	28.OCT.2020	M.R.D DATE	
SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	SUHIL K.	No. & APPROVED BY	
SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	DESIG. REVISED BY	
AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENTS	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	FIRST ISSUE	DESCRIPTION OF REVISIONS	

REVISIONS

APPROVED BY	SUHIL K. 20.OCT.2020
DESIGNED BY	PAVAN B. 20.OCT.2020
CHECKED BY	SANJEEV K. 20.OCT.2020
DRAWN BY	SANJEEV K. 20.OCT.2020

SCALE: 1:300
UNITS: mm

TPSC

FOR APPROVAL

This document is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (Malaysia) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must its contents be disclosed to any third party without their written permission. TPSC Engineering (Malaysia) Sdn. Bhd.

OWNER: B.Grimm Power (ASE-MTP) Limited

PROJECT: BPWR COMBINED CYCLE COGENERATION PLANT PROJECT

CONTRACTOR: TPSC ENGINEERING (MALAYSIA) SDN. BHD.

TITLE: PLOT PLAN

PROJECT CONTROL NO.: BPWRT-E-9-CA-0001 REV.8

SUB TITLE: PLOT PLAN

DRAWING NO.: ONA-MPL-XBPAR-50001 REVISION: 8

ภาคผนวก ค

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ค-1

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2564

แบบ ตต. 1

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

วันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ฉบับประจำเดือน

( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.....
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564
( ) อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายวิชาญ	ชุณหรัต		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นางสาวกนกกร	เอนก		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางสาวจุฑารัตน์	โอนสันเทียะ		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นางสาวจิราพร	ศิริเวช		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

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

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

B.GRIMM SINCE 1878

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(ระยะก่อสร้าง)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
โทรศัพท์ 0-2710-3528 โทรสาร 0-2379-4245

จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
มกราคม 2565

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	**ภาคผนวก ก-3** หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข-1** เอกสารเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตาม ระยะทุก 6 เดือน โดยล่าสุดได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาต ไปเมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานครั้งที่ 2/2564 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564	-	**ภาคผนวก ข-2** สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2564 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2564
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของ ระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัย ต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง หากดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการแล้ว โครงการจะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดไว้	-	-
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม และไม่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตาม หากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	**ภาคผนวก ข-3** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ **ภาคผนวก ข-4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้ • หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- โครงการได้มีการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการและการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ การเพิ่มเติมหม้อแปลงไฟฟ้าสำรอง (LV Aux Transformer) การขอยกเลิกถังพักน้ำ (Buffer Tank) และถังเก็บน้ำ (CW Make-up Water Storage Tank) สำหรับใช้ในการหล่อเย็น ขอเปลี่ยนแปลง ระบบระบายน้ำ และแนวท่อและขนาดท่อก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ รวมทั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยและจุดรวมพล ซึ่งโครงการได้ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564	-	**ภาคผนวก ก-3** หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	• หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรือ อนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	-	**ภาคผนวก ข-3** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ **ภาคผนวก ข-4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง จึงยังไม่ดำเนินการผลิต อย่างไรก็ตาม หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดไว้	-	-
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว	- หากโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โครงการจะไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต	-	-

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ	- รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาควบคุมรถบรรทุกวัสดุก่อสร้างให้ปิดคลุมผ้าใบในส่วนบรรทุกให้มิดชิด เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	-	**ภาพที่ 2.2-1** การปิดคลุม หรือผูกมัดท้ายรถบรรทุกวัสดุก่อสร้าง
	- ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนนพื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม	- ผู้รับเหมาของโครงการ ได้ดำเนินการฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอ โดยพิจารณาตามความเหมาะสม	-	**ภาคผนวก ข-5** ตารางบันทึกการฉีดพรมน้ำ **ภาพที่ 2.2-2** การฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่การก่อสร้าง
	- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะเครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้าคุณภาพอากาศและเสียง	- ผู้รับเหมาของโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสอบสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง	-	**ภาคผนวก ข-6** เอกสารการตรวจสอบบำรุงรักษายานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง
	- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ	- โครงการมีการทำความสะอาดล้อรถบรรทุกออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ	-	**ภาพที่ 2.2-3** การทำความสะอาดล้อรถบรรทุกออกจากพื้นที่ก่อสร้าง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- โครงการกำชับผู้รับเหมาให้แจ้งและควบคุมคนงานก่อสร้าง ไม่ให้เผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง โดยให้รวบรวมเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในจุดที่กำหนด เพื่อรวบรวมส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต	-	**ภาคผนวก ข-7** เอกสารการรับกำจัดขยะมูลฝอยทั่วไป **ภาพที่ 2.2-4** ป้ายเตือนห้ามเผาเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่การก่อสร้าง
	- ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	- โครงการควบคุมผู้รับเหมาให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	-	**ภาคผนวก ข-8** แผนการก่อสร้างของโครงการ **ภาพที่ 2.2-5** สภาพพื้นที่ก่อสร้างในปัจจุบัน
	- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	- โครงการกำชับผู้รับเหมาให้ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	-	**ภาพที่ 2.2-6** ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ
	- ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- โครงการกำชับให้ผู้รับเหมาทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการเป็นประจำทุกวัน	-	**ภาพที่ 2.2-7** การทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กำหนดให้โครงการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด (จาก 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด (จาก 2 ชุด) ในแต่ละครั้งและต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศช่วงทดสอบเดินระบบให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้ • ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.16 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 13.18 กรัม/วินาที	- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง จึงยังไม่ดำเนินการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) อย่างไรก็ตาม หากโครงการดำเนินการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดไว้	-	-
	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จะต้องควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย (โรงไฟฟ้าเดิม) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ให้มีค่าไม่เกินค่าควบคุมดังนี้	- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง จึงยังไม่ดำเนินการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) อย่างไรก็ตาม หากโครงการดำเนินการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดไว้	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	• ฝุ่นละออง (Dust) มีค่าไม่เกิน 0.72 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เกิน 0.20 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 19.92 กรัม/วินาที			
2. ด้านเสียง	- กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด	- ปัจจุบันโครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการก่อสร้างเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น	-	-
	- ติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่ตอกเสาเข็ม โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มิลลิเมตร (0.025 นิ้ว) ที่ระดับความสูง 3 เมตร	- ผู้รับเหมามีการติดตั้งกำแพงกันเสียงรอบพื้นที่โครงการ โดยกำแพงกันเสียงต้องทำจากวัสดุประเภทแผ่นเหล็ก ซึ่งมีความหนาประมาณ 0.64 มิลลิเมตร ที่ระดับความสูง 3 เมตร	-	**ภาพที่ 2.2-8** กำแพงกันเสียงรอบพื้นที่โครงการ
	- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- โครงการดำเนินการแจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบ	-	**ภาคผนวก ข-9** เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ **ภาพที่ 2.2-9** การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง	- โครงการพิจารณาทางเลือก วิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ ตามมาตรการกำหนด	-	-
	- ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ผู้รับเหมามีการติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ทั้งกำหนดให้คนงานใช้เครื่องป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	-	**ภาพที่ 2.2-10** ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล **ภาพที่ 2.2-11** คนงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	- ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ควบคุมผู้รับเหมาให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดไว้ในคู่มือสำหรับผู้รับเหมา เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติตาม	-	**ภาคผนวก ข-10** ข้อกำหนดความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมงานก่อสร้างในพื้นที่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. การใช้น้ำ	- กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดหาน้ำสำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	-	**ภาพที่ 2.2-12** น้ำดื่ม-น้ำใช้ในพื้นที่ก่อสร้าง
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ และจัดให้มีบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	-	**ภาพที่ 2.2-13** รางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ **ภาพที่ 2.2-14** บ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด	- ผู้รับเหมาของโครงการ จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอ	-	**ภาพที่ 2.2-16** ห้องสุขาในพื้นที่ก่อสร้าง **ภาพที่ 2.2-17** ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
	- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- โครงการมีการตรวจสอบยานพาหนะและเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอให้มีสภาพสมบูรณ์ และพร้อมใช้งาน หากมีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรภายในพื้นที่โครงการจะอยู่ในความรับผิดชอบของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	-	**ภาพที่ 2.2-18** การตรวจสอบยานพาหนะและเครื่องจักร **ภาคผนวก ข-6** เอกสารการตรวจสอบบำรุงรักษายานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- หากมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่น ผู้รับเหมาของโครงการจะจัดเตรียมภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและจัดทำพื้นที่สำหรับจัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วเพื่อรอส่งไปกำจัด โดยผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม รวมถึงกำชับให้ผู้รับเหมาห้ามทิ้งลงดินหรือแหล่งน้ำโดยเด็ดขาด	-	**ภาพที่ 2.2-19** ถาดรองรับน้ำมัน **ภาพที่ 2.2-20** พื้นที่จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้ว
	- จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหารสำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น	- โครงการได้ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากสำนักงานชั่วคราว ห้องน้ำ ห้องส้วม	-	**ภาพที่ 2.2-17** ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
5. ด้านการคมนาคม	- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- โครงการกำหนดให้ในกรณีที่มีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่งและอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โครงการมีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ ซึ่งทางโครงการได้ทำการวางแผนเส้นทางและทำการแจ้งให้การนิคมอุตสากรรมรับทราบ	-	**ภาคผนวก ข-11** หนังสือแจ้งเส้นทางการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ -
	- วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมามีการวางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	-	-
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ16.00-18.00 น.)	- ผู้รับเหมาของโครงการได้หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.) อย่างเคร่งครัด	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการและผู้รับเหมาได้ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	-	-
	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการอบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข-12** เอกสารการอบรมพนักงานให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
	- จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- โครงการและผู้รับเหมาได้จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง ตามพระราชบัญญัติจราจรทางบก พ.ศ.2522 และพระราชบัญญัติทางหลวง ฉบับที่ 2 และ 3 พ.ศ. 2542 และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	-	-
	- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โครงการและผู้รับเหมาจัดอบรมพนักงานขับรถและกวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข-12** เอกสารการอบรมพนักงานให้ปฏิบัติตามกฎจราจร **ภาพที่ 2.2-21** การอบรมพนักงานให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการกำหนดให้การติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	-	**ภาพที่ 2.2-22** หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ ตลอด 24 ชั่วโมง	-	**ภาพที่ 2.2-23** เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการร่วงหล่นของวัสดุลงบนพื้นถนน	-	**ภาพที่ 2.2-1** การปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบ
6. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการเพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการเพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	-	**ภาพที่ 2.2-13** รางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาสร้างบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีกระสอบทรายและจุดดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	-	**ภาพที่ 2.2-13** รางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ **ภาพที่ 2.2-14** บ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ **ภาพที่ 2.2-15** จุดดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ
	- นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- ปัจจุบันใช้น้ำที่รับจากนิคมอุตสาหกรรมเอเชียในการฉีดพรมพื้นที่ เนื่องจากน้ำจากบ่อดักตะกอนมีปริมาณน้อย อย่างไรก็ตาม หากมีปริมาณน้ำเพียงพอ โครงการจะนำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ในการฉีดพรมพื้นที่ ตามที่มาตรการกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุดหรือเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	-	**ภาพที่ 2.2-24** การเดินตรวจสอบรางระบายน้ำชั่วคราวของโครงการ
	- ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออกเพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	- โครงการกำชับผู้รับเหมาให้ควบคุมคนงานก่อสร้างไม่ให้ทิ้งขยะมูลฝอยและเศษวัสดุก่อสร้างลงในรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีขยะหรือเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำให้เก็บออกเพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	-	**ภาพที่ 2.2-25** ป้ายเตือนห้ามทิ้งขยะลงรางระบายน้ำ
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	- กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- ผู้รับเหมาได้มีการกำหนดพื้นที่ในการกองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	-	**ภาพที่ 2.2-26** พื้นที่ในการกองเก็บวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้าง
	- จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดหาถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นวางไว้ ณ จุดต่างๆ อย่างเพียงพอ และติดต่อให้เทศบาลตำบลบ้านฉาง รับไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาล	-	**ภาคผนวก ข-7** เอกสารการรับกำจัดขยะมูลฝอยทั่วไป **ภาพที่ 2.2-27** ภาชนะรองรับขยะ (แยกประเภท) ภายในพื้นที่โครงการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไปเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำหรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมามีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไปเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่มีการจำหน่ายวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ซ้ำให้แก่บริษัทรับซื้อ	-	**ภาพที่ 2.2-28** กองวัสดุการก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ **ภาคผนวก ข-13** ตัวอย่างบันทึกปริมาณขยะจากการก่อสร้าง
	- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมา ต้องทำการเก็บรวบรวมของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นและจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548	-	**ภาพที่ 2.2-29** พื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้าง
	- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	- โครงการกำชับผู้รับเหมาให้แจ้งและควบคุมคนงานก่อสร้างไม่ให้เผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้างโดยให้รวบรวมเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในจุดที่กำหนด เพื่อรวบรวมส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต	-	**ภาคผนวก ข-7** เอกสารการรับกำจัดขยะมูลฝอยทั่วไป **ภาพที่ 2.2-4** ป้ายเตือนห้ามเผาเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่การก่อสร้าง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามความต้องการเข้าทำงานเป็นลำดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- โครงการพิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	-	**ภาคผนวก ข-30** รายชื่อพนักงานในท้องถิ่น
	- จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมา จัดให้มีหัวหน้าโครงการเป็นผู้ดูแลคนงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	-	**ภาพที่ 2.2-23** เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ
	- ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง และกำหนดระเบียบปฏิบัติเพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหาต่อชุมชนท้องถิ่น	- โครงการกำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหาต่อชุมชนท้องถิ่น ทั้งการออกข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมงานก่อสร้างในพื้นที่โครงการ กฎระเบียบโครงการ และกฎระเบียบที่พักคนงาน	-	**ภาคผนวก ข-14** ข้อกำหนดของบริษัทผู้รับเหมาเกี่ยวกับระเบียบปฏิบัติเพื่อควบคุมดูแลแรงงาน
	- กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชน เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	-	**ภาคผนวก ข-14** ข้อกำหนดของบริษัทผู้รับเหมาเกี่ยวกับระเบียบปฏิบัติเพื่อควบคุมดูแลแรงงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง	- โครงการได้ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารและขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง โดยการแจ้งผ่านจดหมาย แผ่นพับประชาสัมพันธ์ และคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์	-	**ภาคผนวก ข-9** เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ **ภาพที่ 2.2-9** การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ
	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน	โครงการได้ดำเนินกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง โดยจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม และหากมีการร้องเรียนโครงการจะรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน ซึ่งปัจจุบันไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ	-	**ภาคผนวก ข-15** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดังรูปที่ 1.9-1 หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- หากทางโครงการได้รับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินงาน โครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะมีการแจ้งความคืบหน้าให้ผู้ร้องเรียนรับทราบอย่างต่อเนื่อง ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน	-	**ภาคผนวก ข-3** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ **ภาคผนวก ข-4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าวต้องเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน อย่างไรก็ตามหากเกิดข้อร้องเรียนที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าวจะเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	-	**ภาคผนวก ข-3** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ **ภาคผนวก ข-4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน
	- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการจัดให้มีแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน หากมีข้อร้องเรียนจะรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่าง ๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	-	-
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการโครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- หากเกิดกรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการโครงการจะให้การดูแลและรับผิดชอบตามความเหมาะสม	-	-
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	-	-

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	**แผนชุมชนสัมพันธ์** - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ	-	**ภาคผนวก ข-9** เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ **ภาพที่ 2.2-9** การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ
	- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	- โครงการได้ให้การช่วยเหลือ และสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	-	**ภาคผนวก ข-15** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน - จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน	- โครงการจัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารและความคิดเห็นจากชุมชน	-	**ภาคผนวก ข-9** เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ **ภาพที่ 2.2-9** การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการ และพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ เป็นต้น	- โครงการมีการประกาศแผนการก่อสร้าง และความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ	-	**ภาคผนวก ข-9** เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ **ภาพที่ 2.2-9** การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ **ภาพที่ 2.2-30** ป้ายประชาสัมพันธ์หน้าโครงการ
	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- โครงการได้ดำเนินกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน และหน่วยงานราชการท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง โดยจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม	-	**ภาคผนวก ข-15** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันยังไม่มีกรณีความไม่เข้าใจกันระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	-	**ภาคผนวก ข-3** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ **ภาคผนวก ข-4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่ก่อสร้าง พร้อมประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย เช่น โรงพยาบาลบ้านฉาง และคลินิกกรุงเทพระยอง บ้านฉาง เป็นต้น	-	**ภาพที่ 2.2-31** อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน **ภาพที่ 2.2-32** รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน
	- กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	- โครงการกำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	-	**ภาคผนวก ข-16** ตัวอย่างผลการตรวจสุขภาพตามความเสี่ยง
	- ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	- โครงการจัดอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉิน แก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการฯ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	-	**ภาคผนวก ข-17** เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย/เหตุฉุกเฉินต่างๆ
	- จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างและพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ	-	**ภาพที่ 2.2-33** ระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง
	- ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัยกับคนงาน	-	-
	- จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด	-	**ภาพที่ 2.2-34** ระบบรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้าง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ	- เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 จังหวัดระยองได้มีคำสั่ง เรื่องมาตรการป้องกันและควบคุมการแพร่ระบาดของการติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ซึ่งทางโครงการได้ยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด โดยได้มีการกำหนดมาตรการการเฝ้าระวังโรคติดต่ออย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข-18** เอกสารการคัดกรองเพื่อการเฝ้าระวังโรคติดต่อ (Covid-19)
	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่	- โครงการและผู้รับเหมามีแผนจะประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง และในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ผู้รับเหมาได้ทำการคัดกรองเชิงรุกเพื่อการเฝ้าระวังโรคติดต่อ (Covid-19)	-	**ภาพที่ 2.2-35** การคัดกรองเชิงรุกเพื่อการเฝ้าระวังโรคติดต่อ (Covid-19)
	- บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐานหรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการกำหนดให้จัดระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการบริเวณสำนักงานชั่วคราวให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐานหรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง	-	**ภาพที่ 2.2-36** ระบบสาธารณูปโภคบริเวณสำนักงานชั่วคราว

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้ • โครงการกำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบก่อสร้าง และการดำเนินการเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- โครงการได้กำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบก่อสร้าง และการดำเนินการเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	-	**ภาคผนวก ข-10** ข้อกำหนดความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมงานก่อสร้างในพื้นที่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	• จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	-	-
	• โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข	- โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้าง ได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และผู้รับเหมามีการประชุมด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข	-	**ภาคผนวก ข-19** เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน **ภาคผนวก ข-20** เอกสารการประชุมความปลอดภัยประจำสัปดาห์ (Safety Minutes Meeting)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้ง รถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ.2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	-	**ภาพที่ 2.2-31** อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน **ภาพที่ 2.2-32** รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน
	• จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม	-	**ภาพที่ 2.2-12** น้ำดื่ม-น้ำใช้ในพื้นที่ก่อสร้าง **ภาพที่ 2.2-16** ห้องสุขาในพื้นที่ก่อสร้าง
	• ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้าง จัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-	**ภาคผนวก ข-21** แผนการประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่นในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
	• จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ	- โครงการกำหนดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ	-	**ภาคผนวก ข-22** เอกสารขออนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit)
	• หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียดรวบรวมสถิติต่าง ๆ	- ผู้รับเหมามีการประชุมแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียดและรวบรวมสถิติต่าง ๆ	-	**ภาพที่ 2.2-37** การประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้างสรุปปัญหา

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนด ไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมามีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ	-	-
	• จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา	- โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้าง ได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และผู้รับเหมามีการประชุมด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข	-	**ภาคผนวก ข-19** เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน **ภาคผนวก ข-20** เอกสารการประชุมความปลอดภัยประจำสัปดาห์ (Safety Minutes Meeting)
	- จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่นๆ	- โครงการจัดให้มีการอบรมคนงานและผู้รับเหมาในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง	-	**ภาคผนวก ข-17** เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย/เหตุฉุกเฉินต่างๆ
	- จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว ต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่เกิดขึ้น	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานที่เหมาะสมกับสภาพการทำงานให้กับคนงาน	-	**ภาพที่ 2.2-11** คนงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	- โครงการและผู้รับเหมาได้จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	-	**ภาพที่ 2.2-38** การตรวจสอบอุปกรณ์/เครื่องมือที่ใช้ในการก่อสร้าง
	- จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- โครงการจัดให้มีระบบการตรวจความปลอดภัย (Safety Inspection) โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	-	**ภาคผนวก ข-23** บันทึกการตรวจสอบความปลอดภัยประจำวัน **ภาพที่ 2.2-39** การตรวจสอบความปลอดภัยพื้นที่ก่อสร้าง
	- กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตพื้นที่การก่อสร้างอย่างชัดเจน โดยจัดทำรั้วรอบพื้นที่โครงการ	-	**ภาพที่ 2.2-40** รั้วโดยรอบพื้นที่โครงการก่อสร้าง
	- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- โครงการได้วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการให้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	-	**ภาคผนวก ข-24** แผนผังพื้นที่การก่อสร้าง
	- กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน	- โครงการได้กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้างเป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน	-	**ภาคผนวก ข-10** ข้อกำหนดความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมงานก่อสร้างในพื้นที่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- โครงการกำชับให้หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	-	-

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยรวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยรวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	-	-
	- อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท	- โครงการจัดอบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัทฯ	-	**ภาคผนวก ข-17** เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย/เหตุฉุกเฉินต่างๆ **ภาพที่ 2.2-37** การประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้างสรุปปัญหา
	- จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	- โครงการจัดเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยให้ดำเนินการตรวจสอบให้มีการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่พบอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	-	**ภาคผนวก ข-25** บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564
	- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- โครงการกำหนดให้หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่พบ อุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	-	**ภาคผนวก ข-25** บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง** - ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ และในกรณีการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	-	**ภาพที่ 2.2-41** อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง
	- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้าง จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-	**ภาคผนวก ข-21** แผนการประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่นในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
	- มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้าง ควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมามีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	-	**ภาพที่ 2.2-23** เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ **ภาพที่ 2.2-42** ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่อาจก่อให้เกิดอันตราย

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	-	**ภาพที่ 2.2-38** การตรวจสอบอุปกรณ์/เครื่องมือที่ใช้ในการก่อสร้าง
	- มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่ กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	-	**ภาพที่ 2.2-43** การตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิง
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือน อันตรายโดยรอบพร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- โครงการได้กำหนดพื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบพร้อมทั้งดำเนินการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) ก่อนปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	-	-
	- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้โครงการให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาได้จัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัดให้ความเห็นชอบและควบคุม ให้เป็นไปตามแผนดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	**ภาคผนวก ข-26** แผนปฏิบัติการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ส่วนของผู้รับเหมา)
	- กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- โครงการกำหนดผู้รับเหมากั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- โครงการได้จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสม และเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	-	**ภาพที่ 2.2-41** อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง
	- พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานาน โดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- โครงการได้ติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบ และกำหนดข้อบังคับไม่ให้ทำงานเป็นเวลานานในพื้นที่พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย โดยปราศจากเครื่องป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	-	**ภาพที่ 2.2-42** ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่อาจก่อให้เกิดอันตราย **ภาพที่ 2.2-11** ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	- ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการเพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการเพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน และมีแผนการประสาน พร้อมจัดเตรียมรถสำหรับรับส่งในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	**ภาพที่ 2.2-32** รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน **ภาคผนวก ข-21** แผนการประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่นในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

ภาพที่ 2.2-1 การปิดคลุม หรือผู้รับผิดชอบรถบรรทุกวัสดุก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-2 การฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่การก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-3 การทำความสะอาดล้อรถบรรทุกออกจากพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-8
กำแพงกันเสียงรอบพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-9
การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ

ภาพที่ 2.2-10
ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2.2-4
ป้ายเตือนห้ามเผาเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่การก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-5
สภาพพื้นที่ก่อสร้างในปัจจุบัน

ภาพที่ 2.2-6
ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ

ภาพที่ 2.2-7
การทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะบริเวณด้านหน้าโครงการ

ภาพที่ 2.2-7 (ต่อ)
การทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะบริเวณด้านหน้าโครงการ

ภาพที่ 2.2-16
ห้องสุขาในพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-17
ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป

ภาพที่ 2.2-18
การตรวจสอบยานพาหนะและเครื่องจักร

ภาพภาพที่ 2.2-19
ถาดรองรับน้ำมัน

ภาพที่ 2.2-20
พื้นที่จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้ว

ภาพที่ 2.2-10 (ต่อ)
ป้ายเตือน ให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2.2-11
คนงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2.2-12
น้ำดื่ม-น้ำใช้ในพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-13
รางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-14
บ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-15
จุดดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-21
การอบรมพนักงานให้ปฏิบัติตามกฎจราจร

ภาพที่ 2.2-22
หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง

ภาพที่ 2.2-23
เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก
ของโครงการ

ภาพที่ 2.2-24
การเดินตรวจสอบรางระบายน้ำชั่วคราวของโครงการ

ภาพที่ 2.2-25
ป้ายเตือนห้ามทิ้งขยะลงรางระบายน้ำ

ภาพที่ 2.2-26
พื้นที่ในการกองเก็บวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-27
ภาชนะรองรับขยะ (แยกประเภท) ภายในพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-28
กองวัสดุการก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถนำกลับ
มาใช้ใหม่ได้

ภาพที่ 2.2-29
พื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตรายที่เกิดขึ้น
จากกิจกรรมการก่อสร้าง

บริเวณทางเข้า

จุดวัดอุณหภูมิ

โรงพักขยะ

บริเวณอ่างล้างมือ

ภาพที่ 2.2-33
ระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-30
ป้ายประชาสัมพันธ์หน้าโครงการ

ภาพที่ 2.2-31
อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน

ภาพที่ 2.2-32
รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน

ภาพที่ 2.2-34
ระบบรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-35
การคัดกรองเชิงรุกเพื่อการเฝ้าระวังโรคติดต่อ (Covid-19)

ห้องน้ำ-ห้องส้วม

อ่างล้างมือ น้ำดื่ม

ภาพที่ 2.2-36
ระบบสาธารณูปโภคบริเวณสำนักงานชั่วคราว

ภาพที่ 2.2-37
การประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้างสรุปปัญหา

ภาพที่ 2.2-37 (ต่อ)
การประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้างสรุปปัญหา

ภาพที่ 2.2-38
การตรวจสอบอุปกรณ์/เครื่องมือที่ใช้ในการก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-39
การตรวจสอบความปลอดภัยพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-40
รั้วโดยรอบพื้นที่โครงการก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-41
อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-42
ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่อาจก่อให้เกิดอันตราย

ภาพที่ 2.2-43
การตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิง

ภาคผนวก ค-2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2564

บทที่ 3
ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้วางขอบเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง ประจำปี พ.ศ. 2564

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด											
			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. ด้านคุณภาพอากาศ														
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)	ตรวจวัดแบบสุ่ม	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) และในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	มีแผนดำเนินการในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)											
- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง	- NOx - SO_2 - TSP - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ													
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป														
- วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) - บ้านสำนักมะม่วง (A3) - โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- TSP - PM10 - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง						✓			✓			

หมายเหตุ : ✓ ดำเนินงานตามแผนตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง ประจำปี พ.ศ. 2564

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ด้านเสียง - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	- Leq 24 hrs - L90 - Ldn - Lmax	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็ม ระหว่างการก่อสร้าง โดย ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง						✓			✓			
3. ด้านคมนาคม[1/] - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและ เครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อม ทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	← รวบรวมข้อมูลตลอดระยะก่อสร้าง →											
4. ด้านการจัดการกากของเสีย[1/] - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง - ชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสีย อันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง	- 1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	← รวบรวมข้อมูลตลอดระยะก่อสร้าง →											

หมายเหตุ : ✓ดำเนินงานตามแผนตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
[1/] หมายถึง ดำเนินการโดย บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง ประจำปี พ.ศ. 2564

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม **5.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง** - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหว พิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึง สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ปีละ 1 ครั้ง										✓	
5.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะก่อสร้างรวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข[1/] - พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ตลอดช่วงระยะก่อสร้างและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	← บันทึกข้อมูลตลอดระยะก่อสร้าง →											

หมายเหตุ : [1/] หมายถึง ดำเนินการโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง ประจำปี พ.ศ. 2564

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด											
			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. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน[1/]														
6.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน - ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	←	—			บันทึกข้อมูลตลอดระยะก่อสร้าง						→
6.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน - พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และมีการสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	←	—			บันทึกข้อมูลตลอดระยะก่อสร้าง						→
7. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย[1/] - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ปีละ 1 ครั้ง	←	—			บันทึกข้อมูลตลอดระยะก่อสร้าง						→

หมายเหตุ : [1/] หมายถึง ดำเนินการโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดัง**ตารางที่ 3.2-2**

ตารางที่ 3.2-2 วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์

พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์
1.คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
- TSP	High Volume Air Sample	US EPA 40 CFR Part 50, App. B
- PM10	Size Selective High Volume Air Sampler	US EPA 40 CFR Part 50, App. J
- ความเร็วและทิศทางลม	Wind Speed & Wind Direction Recording Meter	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
- อุณหภูมิ	Thermometer	Direct Reading
2. ระดับเสียง		
- Leq 24 hrs - L90 - Ldn - Lmax	Sound Level Meter	ISO 1996/1

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ลงวันที่ 9 สิงหาคม 2547 เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104ง ลงวันที่ 22 กันยายน 2547

2) ระดับเสียง

- มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 14 มิถุนายน 2539 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดดังนี้

3.4.1 ด้านคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period)

กำหนดให้ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ในช่วงทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) โดยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2), ฝุ่นละอองรวม (TPS), ก๊าซออกซิเจน (O_2), อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ยังไม่ดำเนินการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) อย่างไรก็ตาม หากโครงการดำเนินการทดสอบเดินระบบ (Commissioning Period) จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดไว้

3.4.2 ด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) พร้อมตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม และอุณหภูมิ ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1), โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2), บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ดำเนินการระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 แสดงตำแหน่งการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศดัง**ภาพที่ 3.4-1** และผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-1** ถึง **ตารางที่ 3.4-4** สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

➢ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง พบว่า ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.014-0.024 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.010-0.017 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-5** และ**รูปที่ 3.4-1** โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ส่วนใหญ่เป็นลมเบา พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก โดยความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-4.1 กิโลเมตร/ชั่วโมง และความเร็วลมเฉลี่ย 7 วันต่อเนื่องเท่ากับ 0.9 กิโลเมตร/ชั่วโมง อุณหภูมิขณะตรวจวัดอยู่ระหว่าง 27.2-29.2 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงมีการสัญจรของรถและกิจกรรมทั่วไปของวัด ในช่วงที่ทำการตรวจวัดมีการจัดงานศพ

➢ โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม พบว่า ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.015-0.036 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.010-0.022 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-6** และ**รูปที่ 3.4-2** โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ส่วนใหญ่เป็นลมเบา พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ด้วยความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.2-2.7 กิโลเมตร/ชั่วโมง และความเร็วลมเฉลี่ย 7 วันต่อเนื่องเท่ากับ 1.1 กิโลเมตร/ชั่วโมง อุณหภูมิขณะตรวจวัดอยู่ระหว่าง 27.8-29.8 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงมีการสัญจรของรถและกิจกรรมทั่วไปของโรงเรียน

➢ บ้านสำนักมะม่วง (A3)

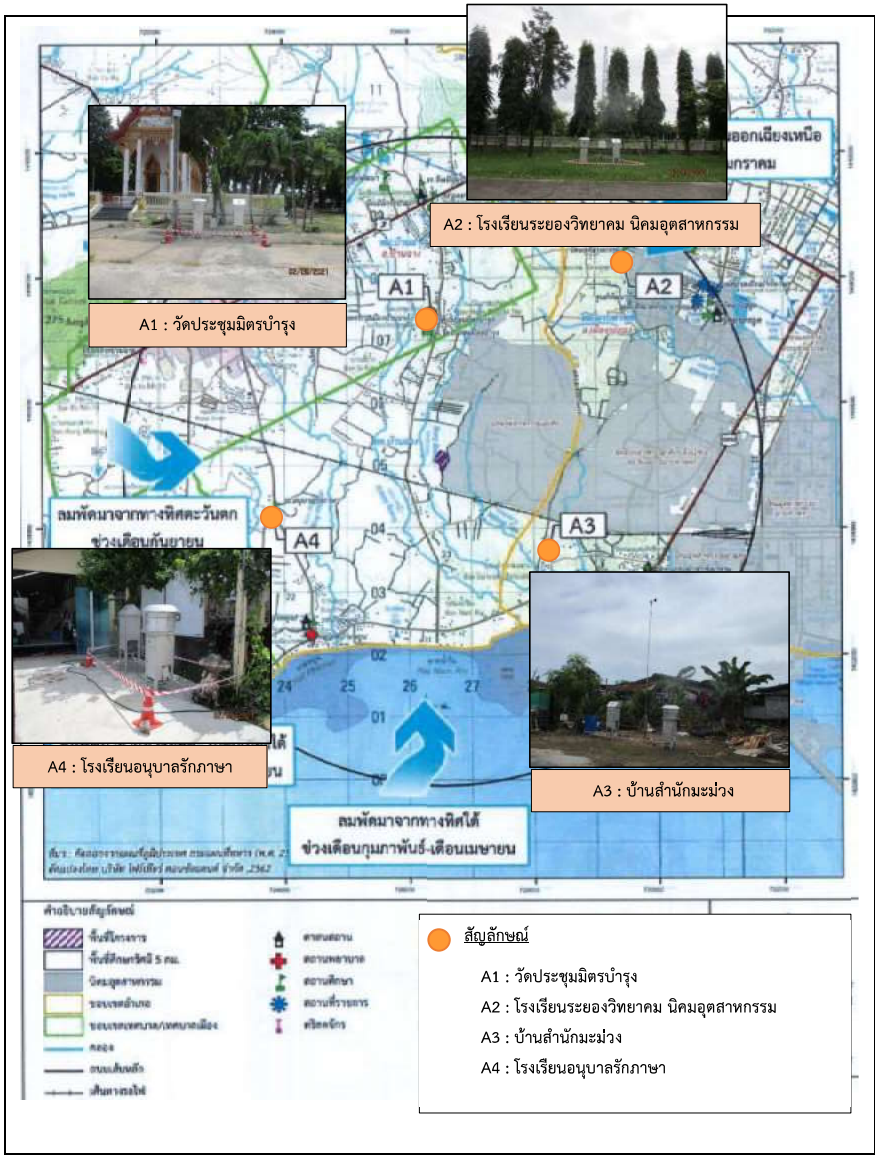
จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณบ้านสำนักมะม่วง พบว่า ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.011-0.021 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.005-0.012 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณสำนักมะม่วง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-7** และ**รูปที่ 3.4-3** โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณบ้านสำนักมะม่วง ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ส่วนใหญ่เป็นลมจัด พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-27.9 กิโลเมตร/ชั่วโมง และความเร็วลมเฉลี่ย 7 วันต่อเนื่องเท่ากับ 7.5 กิโลเมตร/ชั่วโมง อุณหภูมิขณะตรวจวัดอยู่ระหว่าง 28.2-29.2 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงมีการสัญจรของรถและกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่

➢ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา พบว่า ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.015-0.025 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ระหว่าง 0.011-0.020 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร



ภาพที่ 3 .4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-8** และ**รูปที่ 3.4-4** โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษาระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 ส่วนใหญ่เป็นลมเบา พัดมาจากทางทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-4.1 กิโลเมตร/ชั่วโมง และความเร็วลมเฉลี่ย 7 วันต่อเนื่องเท่ากับ 1.1 กิโลเมตร/ชั่วโมง อุณหภูมิขณะตรวจวัดอยู่ระหว่าง 27.1-28.9 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงมีการสัญจรของรถและกิจกรรมทั่วไปของโรงเรียน

ภาคผนวก ค-2 หน้า 5/17

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
	TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	Temperature (°C)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
วัดประชุมมิตรบำรุง			
(GPS 47P 0726437, 1407364)			
2-3 กันยายน 2564	0.017	0.013	28.8
3-4 กันยายน 2564	0.015	0.013	28.8
4-5 กันยายน 2564	0.015	0.011	29.2
5-6 กันยายน 2564	0.020	0.017	27.8
6-7 กันยายน 2564	0.024	0.012	27.3
7-8 กันยายน 2564	0.014	0.010	27.2
8-9 กันยายน 2564	0.019	0.017	27.5
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	**0.014 / 0.024**	**0.010 / 0.017**	**27.2 / 29.2**
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**-**

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายสิทธิพันธ์ เสนาชิว	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000	

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
	TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)	Temperature (°C)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม			
(GPS 47P 729590, 1408414)			
2-3 กันยายน 2564	0.018	0.013	29.5
3-4 กันยายน 2564	0.021	0.014	27.9
4-5 กันยายน 2564	0.017	0.014	28.3
5-6 กันยายน 2564	0.035	0.022	28.0
6-7 กันยายน 2564	0.036	0.019	28.2
7-8 กันยายน 2564	0.015	0.010	27.8
8-9 กันยายน 2564	0.021	0.015	29.8
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	**0.015 / 0.036**	**0.010 / 0.022**	**27.8 / 29.8**
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**-**

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายสิทธิพันธ์ เสนาชิว	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000	

ตารางที่ 3.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
	TSP (mg/m³)	PM-10 (mg/m³)	Temperature (°C)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านสำนักมะม่วง			
(GPS 47P 728258, 1403383)			
2-3 กันยายน 2564	0.020	0.012	28.2
3-4 กันยายน 2564	0.012	0.006	28.9
4-5 กันยายน 2564	0.016	0.008	28.7
5-6 กันยายน 2564	0.021	0.011	28.2
6-7 กันยายน 2564	0.019	0.009	28.7
7-8 กันยายน 2564	0.011	0.007	29.1
8-9 กันยายน 2564	0.020	0.005	29.2
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	**0.011 / 0.021**	**0.005 / 0.012**	**28.2 / 29.2**
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**-**

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายสิทธิพันธ์ เสนาชิว	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000	

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

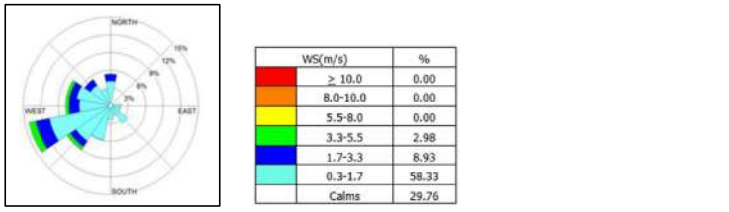
สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
	TSP (mg/m³)	PM-10 (mg/m³)	Temperature (°C)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนอนุบาลรักภาษา			
(GPS 47P 723813, 1404230)			
2-3 กันยายน 2564	0.019	0.011	27.1
3-4 กันยายน 2564	0.015	0.012	27.6
4-5 กันยายน 2564	0.018	0.013	28.4
5-6 กันยายน 2564	0.025	0.020	28.3
6-7 กันยายน 2564	0.020	0.014	28.9
7-8 กันยายน 2564	0.017	0.011	27.8
8-9 กันยายน 2564	0.021	0.017	28.4
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	**0.015 / 0.025**	**0.011 / 0.020**	**27.1 / 28.9**
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**-**

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายสิทธิพันธ์ เสนาชิว	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000	

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

เวลา (น.)	2-3 ก.ย. 64		3-4 ก.ย. 64		4-5 ก.ย. 64		5-6 ก.ย. 64		6-7 ก.ย. 64		7-8 ก.ย. 64		8-9 ก.ย. 64	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
11.00-12.00	0.7	SSW	1.3	SE	0.0	-	1.6	WNW	0.5	WNW	1.8	N	0.5	SE
12.00-13.00	1.4	WSW	1.0	SSW	0.4	ENE	1.4	NW	0.3	NW	1.5	NW	0.6	S
13.00-14.00	0.9	S	0.9	ESE	0.3	ESE	1.8	W	0.8	WSW	3.7	WSW	0.5	WSW
14.00-15.00	2.0	WNW	1.3	SE	0.3	NW	1.4	SSW	0.4	SE	4.0	W	0.4	WSW
15.00-16.00	2.2	WSW	2.6	SW	2.4	NW	3.3	SW	0.0	-	1.0	SSW	0.2	-
16.00-17.00	1.0	E	0.5	SSE	0.9	W	1.8	W	0.0	-	0.4	SW	0.8	SE
17.00-18.00	0.5	SSW	0.8	E	0.8	S	1.1	WNW	0.0	-	0.3	WSW	0.9	SW
18.00-19.00	0.6	SSW	1.2	SW	0.1	-	0.9	WSW	0.4	NNW	0.9	WSW	0.7	WSW
19.00-20.00	0.5	W	0.6	SSW	0.0	-	0.3	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20.00-21.00	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.9	WSW	0.0	-	0.6	N	0.8	WSW
21.00-22.00	0.2	-	0.3	WNW	0.2	-	1.0	W	0.6	SE	0.0	-	0.8	WSW
22.00-23.00	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.7	N	0.2	-	0.3	NNW	0.7	SSW
23.00-00.00	0.2	-	0.0	-	0.3	WNW	0.3	WNW	1.8	WSW	0.5	NNW	0.3	SSW
00.00-01.00	0.5	NW	0.4	W	0.8	WNW	0.5	SW	1.3	SW	0.0	-	0.4	W
01.00-02.00	1.0	NW	0.1	-	0.4	WNW	0.3	WNW	0.8	W	0.3	N	0.0	-
02.00-03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	WSW	1.3	W	0.5	N	0.4	SW
03.00-04.00	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.7	SSE	0.3	N	0.5	SSE
04.00-05.00	0.5	W	0.2	-	0.3	WNW	0.0	-	1.4	WSW	0.0	-	0.4	E
05.00-06.00	0.8	W	0.0	-	0.0	-	0.4	N	2.6	WSW	0.0	-	0.5	SW
06.00-07.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.7	W	4.1	WSW	0.8	N	0.0	-
07.00-08.00	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	2.1	WSW	0.0	-	0.0	-
08.00-09.00	0.2	-	0.9	WSW	0.7	WSW	0.8	SSW	2.8	N	0.0	-	1.9	WNW
09.00-10.00	0.5	SW	1.2	S	0.5	NNW	0.2	-	0.7	NNW	0.8	SW	0.8	SW
10.00-11.00	1.0	ESE	4.0	WNW	0.9	NW	1.9	SW	1.8	NW	0.9	WSW	0.5	SW
หน่วย	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-
ผังลม (Wind Rose)														

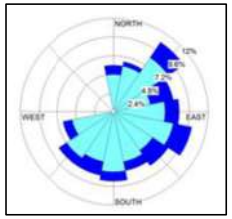


WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	2.98
1.7-3.3	8.93
0.3-1.7	58.33
Calms	29.76

รูปที่ 3.4-1 ผังลมบริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

เวลา (น.)	2-3 ก.ย. 64		3-4 ก.ย. 64		4-5 ก.ย. 64		5-6 ก.ย. 64		6-7 ก.ย. 64		7-8 ก.ย. 64		8-9 ก.ย. 64	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09.00-10.00	0.3	SSW	1.0	SW	0.7	SW	0.2	-	0.5	SSW	1.0	SW	0.5	SW
10.00-11.00	0.4	SE	0.8	SSE	2.0	SSE	1.2	S	0.6	SE	1.6	SSE	0.5	SSE
11.00-12.00	2.5	E	0.7	ENE	0.5	ESE	0.4	E	0.4	ESE	2.0	ENE	0.9	ESE
12.00-13.00	1.9	NE	0.9	N	0.2	-	2.0	NNE	0.6	NE	1.4	N	1.7	NE
13.00-14.00	2.1	SE	0.4	S	1.5	SE	1.4	S	0.6	SSE	0.6	S	1.5	SE
14.00-15.00	1.3	SSW	0.3	WSW	0.4	SSW	0.6	SW	0.3	SW	0.4	WSW	2.3	SSW
15.00-16.00	1.6	NE	0.4	NNE	0.4	NE	0.4	N	0.5	NE	0.3	NNE	1.0	NE
16.00-17.00	2.4	ESE	2.5	E	1.6	ESE	1.0	ENE	1.0	ESE	0.3	E	1.1	ESE
17.00-18.00	0.6	ESE	1.9	ENE	0.7	ESE	0.4	E	0.9	E	0.5	ENE	2.3	SE
18.00-19.00	0.4	NE	2.1	N	0.3	NE	0.7	NNE	1.8	NE	1.0	N	0.7	ENE
19.00-20.00	0.6	ENE	0.6	NNE	0.4	NE	2.7	N	1.5	NE	0.9	NNE	0.9	NE
20.00-21.00	0.6	ESE	0.5	E	0.3	E	1.2	ENE	2.5	ESE	1.8	E	0.8	ESE
21.00-22.00	0.8	SSE	0.5	S	0.5	SE	0.2	-	1.7	SE	1.5	S	0.6	SE
22.00-23.00	0.8	SW	0.8	WSW	0.5	SSW	0.9	SW	1.9	SSW	2.5	WSW	0.3	SSW
23.00-00.00	0.6	ENE	0.8	ESE	0.6	E	0.4	E	1.9	ENE	1.7	ESE	1.1	E
00.00-01.00	0.4	NNE	1.0	NE	0.7	NNE	0.3	NE	1.3	N	1.9	ENE	1.5	NNE
01.00-02.00	1.1	WSW	1.0	SW	0.9	WSW	0.4	SSW	1.6	SW	1.9	SW	2.5	WSW
02.00-03.00	0.5	S	0.8	SSE	1.4	S	2.5	SE	1.6	SSE	1.3	SSE	2.7	S
03.00-04.00	0.6	NNE	0.9	NE	0.9	N	1.9	NE	1.3	NNE	0.4	NE	0.7	N
04.00-05.00	0.4	E	0.8	ESE	1.4	ENE	2.1	ESE	1.6	E	1.6	ESE	2.0	ENE
05.00-06.00	0.3	S	1.1	SE	0.3	SSE	1.3	SSE	1.8	S	0.7	SE	0.5	S
06.00-07.00	0.5	WSW	1.5	SSW	0.2	-	1.6	SSW	1.5	WSW	0.3	SSW	0.9	SW
07.00-08.00	0.9	SW	2.5	SW	0.6	WSW	2.4	SSW	1.6	WSW	0.4	SSW	0.3	S
08.00-09.00	0.8	SSE	2.7	SSE	1.6	S	0.3	SE	0.3	S	0.3	SE	0.4	N
หน่วย	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-
ผังลม (Wind Rose)														



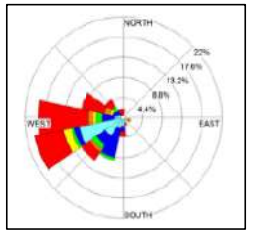
WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	0.00
1.7-3.3	20.24
0.3-1.7	77.38
Calms	2.38

รูปที่ 3.4-2 ผังลมบริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

สงผลกระทบ 6-2 หน้า 8/17

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

เวลา (น.)	2-3 ก.ย. 64		3-4 ก.ย. 64		4-5 ก.ย. 64		5-6 ก.ย. 64		6-7 ก.ย. 64		7-8 ก.ย. 64		8-9 ก.ย. 64	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10.00-11.00	1.3	ESE	2.3	SSW	1.9	SSW	10.5	W	1.9	WNW	1.5	W	17.3	WNW
11.00-12.00	1.1	SSE	2.4	SSW	2.2	SSW	17.4	WSW	1.8	W	2.5	W	17.5	W
12.00-13.00	1.6	WSW	2.4	SW	3.1	SSW	14.1	W	1.5	WSW	12.9	NNW	17.9	W
13.00-14.00	0.7	SW	2.9	SW	3.3	SSW	6.5	ESE	2.2	WNW	18.1	WSW	18.2	W
14.00-15.00	1.1	S	2.8	WSW	3.2	SSW	0.6	SSE	2.4	W	17.4	WSW	4.7	W
15.00-16.00	1.4	S	2.3	SW	3.1	SSW	1.2	SSW	2.3	W	15.3	SW	2.5	WSW
16.00-17.00	1.5	S	1.9	SW	2.9	SSW	1.2	SSW	2.1	W	9.8	SW	3.9	WSW
17.00-18.00	1.9	S	1.3	WSW	2.5	SSW	1.5	SW	1.2	WSW	15.2	SW	15.1	WSW
18.00-19.00	12.1	SW	0.5	SW	2.2	SSW	0.6	WSW	0.3	WSW	15.2	WNW	7.7	WNW
19.00-20.00	11.6	WSW	0.3	-	1.2	SW	0.5	NW	0.3	-	17.2	WNW	13.0	S
20.00-21.00	0.5	WSW	1.0	SW	0.1	-	0.0	-	0.4	WSW	13.2	W	16.8	N
21.00-22.00	11.2	SW	0.0	-	0.1	-	3.3	NW	1.9	NW	16.9	WSW	15.1	SSE
22.00-23.00	3.8	SW	0.0	-	0.1	-	11.9	NW	17.6	NNW	17.2	W	12.6	E
23.00-00.00	0.8	WSW	0.0	-	0.2	-	6.6	WSW	19.0	WNW	17.1	WSW	8.7	W
00.00-01.00	0.5	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	14.7	WSW	17.7	W	13.6	WNW
01.00-02.00	0.2	-	11.9	W	0.0	-	15.6	W	27.7	WSW	17.6	W	10.4	S
02.00-03.00	6.9	WSW	9.0	W	0.0	-	21.2	W	22.0	W	18.0	W	16.0	W
03.00-04.00	0.3	WSW	13.1	WSW	0.1	-	0.0	-	16.3	NW	18.0	W	8.8	WNW
04.00-05.00	1.3	WSW	14.5	WSW	0.7	WNW	13.0	W	27.9	N	17.8	WNW	3.5	NW
05.00-06.00	3.8	SW	6.9	WSW	0.1	-	5.6	W	10.5	NNW	17.7	WNW	2.4	NW
06.00-07.00	0.7	WSW	0.7	W	0.0	-	0.0	-	18.1	W	17.8	W	12.9	NW
07.00-08.00	0.6	W	1.3	WSW	0.0	-	0.6	SW	0.0	-	16.7	WNW	15.7	N
08.00-09.00	0.7	SW	1.1	SSW	1.2	SW	1.0	WSW	0.0	-	8.4	WNW	12.9	SE
09.00-10.00	1.9	SSW	1.5	SSW	2.0	SSW	1.5	WNW	4.8	W	17.4	WNW	9.2	ESE
หน่วย	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	W	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-
ผังลม (Wind Rose)														

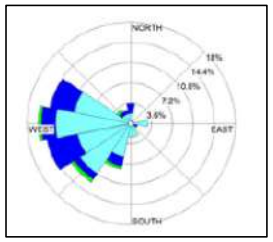


WS(m/s)	%
≥ 10.0	33.93
8.0-10.0	3.57
5.5-8.0	3.57
3.3-5.5	4.76
1.7-3.3	16.57
0.3-1.7	24.40
Calms	13.10

รูปที่ 3.4-3 ผังลมบริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

เวลา (น.)	2-3 ก.ย. 64		3-4 ก.ย. 64		4-5 ก.ย. 64		5-6 ก.ย. 64		6-7 ก.ย. 64		7-8 ก.ย. 64		8-9 ก.ย. 64	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
11.00-12.00	0.3	WNW	0.8	SW	0.8	W	2.4	SW	0.0	-	0.8	WSW	1.2	NW
12.00-13.00	0.4	S	0.2	-	2.8	WSW	2.2	WNW	0.3	W	0.2	-	4.0	NW
13.00-14.00	1.0	W	0.8	SE	3.0	WNW	2.5	WSW	0.5	W	1.9	N	2.8	NW
14.00-15.00	0.8	WSW	0.9	SSW	2.1	W	1.8	WSW	0.3	WNW	1.4	NNW	2.1	WNW
15.00-16.00	0.6	S	0.7	ESE	1.7	SSW	1.6	SW	0.0	-	0.9	NW	1.5	SSW
16.00-17.00	0.4	W	0.0	-	3.7	W	1.7	SSW	1.1	E	2.0	SSW	2.2	W
17.00-18.00	0.2	-	0.8	SW	2.8	N	3.3	SSW	1.5	SW	2.2	ESE	2.7	NNW
18.00-19.00	0.4	WSW	0.8	SSE	2.6	NE	1.8	WNW	1.3	SSW	1.0	SE	1.9	WNW
19.00-20.00	0.3	WSW	0.7	E	1.8	ENE	1.1	SW	1.3	SSW	0.5	SW	2.0	WSW
20.00-21.00	0.7	W	0.3	SW	1.6	E	0.9	WSW	0.0	-	0.6	SSE	1.8	WSW
21.00-22.00	0.8	WNW	0.4	WNW	1.2	SSE	0.3	S	0.8	SW	0.5	E	1.4	W
22.00-23.00	0.6	WNW	0.0	-	0.8	E	0.9	W	0.8	SW	0.4	SW	1.9	N
23.00-00.00	0.8	SSW	0.4	WNW	1.8	SW	1.0	WNW	0.7	W	0.2	-	1.7	WNW
00.00-01.00	1.2	W	0.7	WNW	1.3	SSW	1.2	WSW	0.3	WNW	0.2	-	1.0	SW
01.00-02.00	1.6	NNW	0.3	WNW	0.8	SSW	1.1	WSW	0.4	WSW	1.2	W	0.2	-
02.00-03.00	1.4	WNW	0.4	WNW	1.3	SW	1.8	W	0.3	W	1.3	WSW	1.0	WSW
03.00-04.00	0.6	W	0.0	-	0.7	W	1.2	SW	0.5	WNW	0.8	WNW	1.2	WSW
04.00-05.00	0.2	-	0.4	WNW	1.4	WNW	1.2	WSW	0.3	W	1.5	W	0.6	WSW
05.00-06.00	0.1	-	0.5	WNW	2.6	WSW	0.3	SW	0.9	W	1.1	SSW	0.4	N
06.00-07.00	0.0	-	0.4	WSW	4.1	SW	0.2	-	0.0	-	1.5	W	0.4	W
07.00-08.00	0.6	W	0.5	NNW	2.1	WSW	0.4	W	0.0	-	0.8	N	0.4	WSW
08.00-09.00	1.2	SSW	0.0	-	2.8	W	0.5	SW	0.4	SSE	0.0	-	0.2	-
09.00-10.00	1.6	SSW	0.0	-	0.7	N	0.3	SW	1.7	WSW	0.0	-	0.8	SW
10.00-11.00	0.8	S	1.9	WSW	1.8	WNW	0.5	W	0.4	WSW	0.9	NW	1.6	SW
หน่วย	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-	km/hr	-
ผังลม (Wind Rose)														



WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	2.38
1.7-3.3	19.64
0.3-1.7	64.29
Calms	13.69

รูปที่ 3.4-4 ผังลมบริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.4-9 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ในปี พ.ศ. 2564

สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) (ต่อ)		
2-3 กันยายน 2564	0.018	0.013
3-4 กันยายน 2564	0.021	0.014
4-5 กันยายน 2564	0.017	0.014
5-6 กันยายน 2564	0.035	0.022
6-7 กันยายน 2564	0.036	0.019
7-8 กันยายน 2564	0.015	0.010
8-9 กันยายน 2564	0.021	0.015
บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)		
3-4 มิถุนายน 2564	0.031	0.016
4-5 มิถุนายน 2564	0.033	0.018
5-6 มิถุนายน 2564	0.030	0.015
6-7 มิถุนายน 2564	0.017	0.009
7-8 มิถุนายน 2564	0.024	0.010
8-9 มิถุนายน 2564	0.029	0.011
9-10 มิถุนายน 2564	0.014	0.010
2-3 กันยายน 2564	0.020	0.012
3-4 กันยายน 2564	0.012	0.006
4-5 กันยายน 2564	0.016	0.008
5-6 กันยายน 2564	0.021	0.011
6-7 กันยายน 2564	0.019	0.009
7-8 กันยายน 2564	0.011	0.007
8-9 กันยายน 2564	0.020	0.005
โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)		
3-4 มิถุนายน 2564	0.014	0.010
4-5 มิถุนายน 2564	0.015	0.012
5-6 มิถุนายน 2564	0.017	0.012
6-7 มิถุนายน 2564	0.013	0.005
7-8 มิถุนายน 2564	0.013	0.007
8-9 มิถุนายน 2564	0.012	0.008
9-10 มิถุนายน 2564	0.011	0.007
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]

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

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564

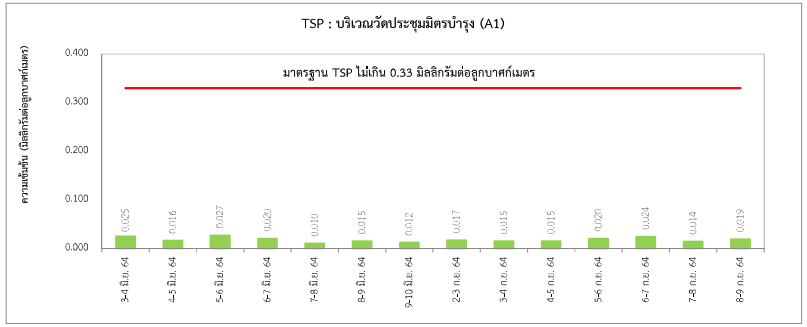
ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-9** และ**รูปที่ 3.4-5** ถึง**รูปที่ 3.4-6** สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม บริเวณบ้านสำนักมะม่วง และบริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา มีปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

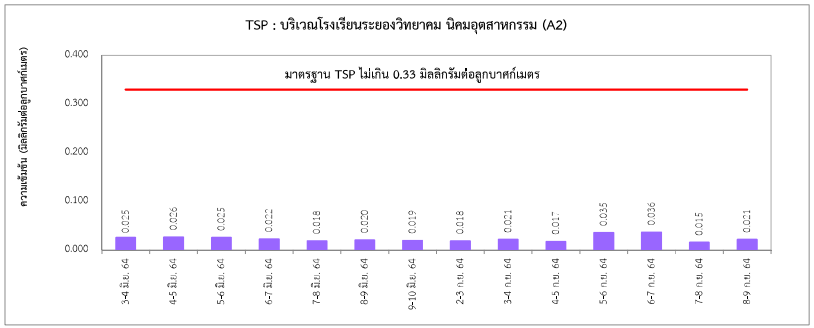
ตารางที่ 3.4-9 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ในปี พ.ศ. 2564

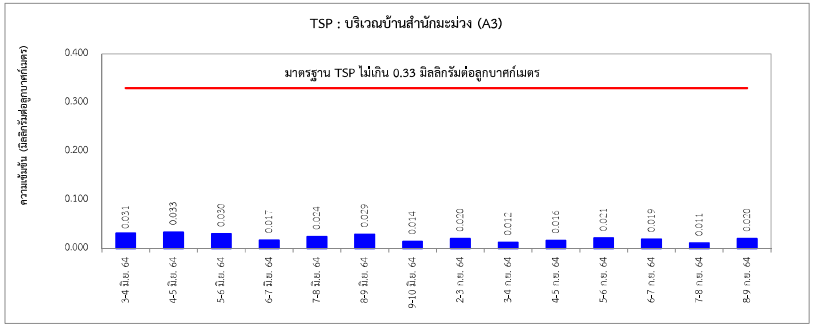
สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)		
3-4 มิถุนายน 2564	0.025	0.012
4-5 มิถุนายน 2564	0.016	0.011
5-6 มิถุนายน 2564	0.027	0.012
6-7 มิถุนายน 2564	0.020	0.010
7-8 มิถุนายน 2564	0.010	0.006
8-9 มิถุนายน 2564	0.015	0.009
9-10 มิถุนายน 2564	0.012	0.009
2-3 กันยายน 2564	0.017	0.013
3-4 กันยายน 2564	0.015	0.013
4-5 กันยายน 2564	0.015	0.011
5-6 กันยายน 2564	0.02	0.017
6-7 กันยายน 2564	0.024	0.012
7-8 กันยายน 2564	0.014	0.010
8-9 กันยายน 2564	0.019	0.017
โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)		
3-4 มิถุนายน 2564	0.025	0.019
4-5 มิถุนายน 2564	0.026	0.022
5-6 มิถุนายน 2564	0.025	0.021
6-7 มิถุนายน 2564	0.022	0.017
7-8 มิถุนายน 2564	0.018	0.015
8-9 มิถุนายน 2564	0.020	0.015
9-10 มิถุนายน 2564	0.019	0.015
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]

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

ภาคผนวก ค-2 หน้า 10/17







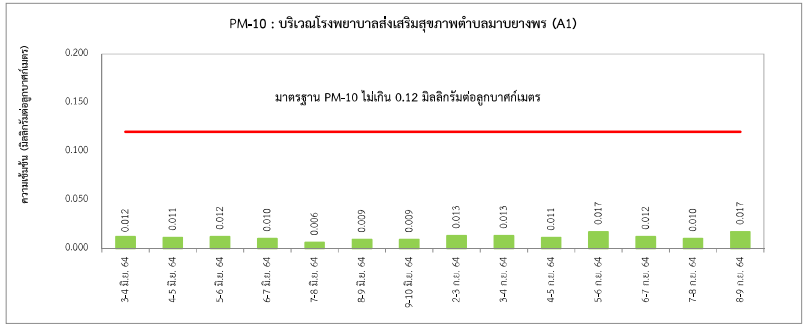
รูปที่ 3.4-5 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.4-9 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ในปี พ.ศ. 2564

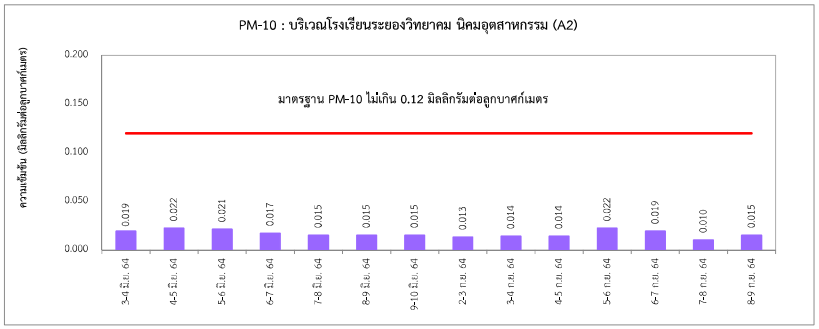
สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) (ต่อ)		
2-3 กันยายน 2564	0.019	0.011
3-4 กันยายน 2564	0.015	0.012
4-5 กันยายน 2564	0.018	0.013
5-6 กันยายน 2564	0.025	0.020
6-7 กันยายน 2564	0.02	0.014
7-8 กันยายน 2564	0.017	0.011
8-9 กันยายน 2564	0.021	0.017
มาตรฐาน	**0.33**[1/]	**0.12**[1/]

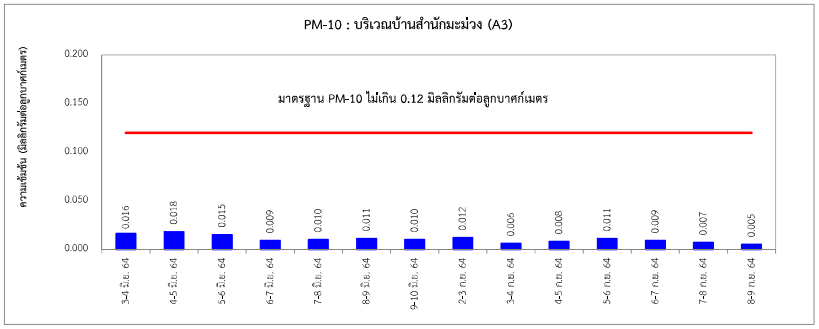
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

สำเนาหน้า 6-2 หน้า 11/17



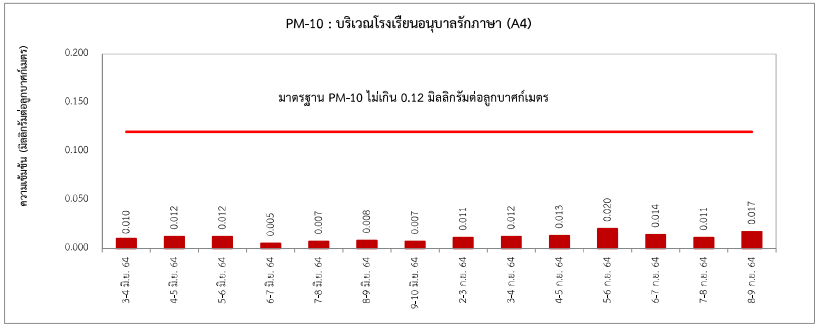
รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564





รูปที่ 3.4-6 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564

รายงานฉบับที่ 6-2 หน้า 12/17



รูปที่ 3.4-6 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564

3.4.3 ด้านเสียง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (Ldn) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมกิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็มระหว่างการก่อสร้างโดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564 แสดงการตำแหน่งเก็บตัวอย่างดัง**ภาพที่ 3.4-2** และผลการตรวจวัดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-10** สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

➢ **ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)**

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 57.0-62.8 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 40.5-57.5 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 85.1-108.6 เดซิเบล (เอ) และค่าระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) มีค่าอยู่ระหว่าง 59.5-65.3 เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ มีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดไว้ สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และค่าระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

สำเนาถูกต้อง ฉ-2 หน้า 13/17

ภาพที่ 3.4-2 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)
ระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2564

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
	Leq 24 hrs	Lmax	L90	Ldn
2-3 กันยายน 2564	58.8	89.8	42.0-52.5	65.3
3-4 กันยายน 2564	57.0	95.2	40.6-51.4	59.5
4-5 กันยายน 2564	58.7	95.7	41.3-55.1	61.1
5-6 กันยายน 2564	58.6	85.1	40.5-53.9	61.1
6-7 กันยายน 2564	57.4	88.9	41.7-52.2	62.1
7-8 กันยายน 2564	57.9	90.2	45.3-57.5	60.9
8-9 กันยายน 2564	62.8	108.6	45.5-57.1	64.5
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	**57.0 / 62.8**	**85.1 / 108.6**	**40.5 / 57.5**	**59.5 / 65.3**
มาตรฐาน[1/,2/]	70	115	-	-

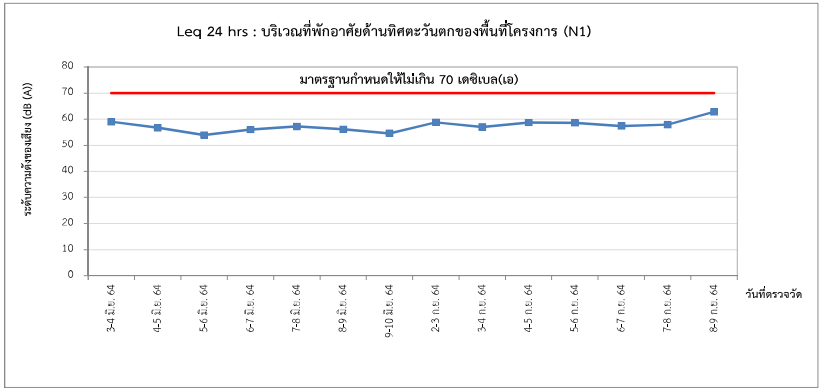
มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายสิทธิพันธ์ เสนาชิว	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-6524
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์	ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717
เบอร์โทรศัพท์	02-7603000	

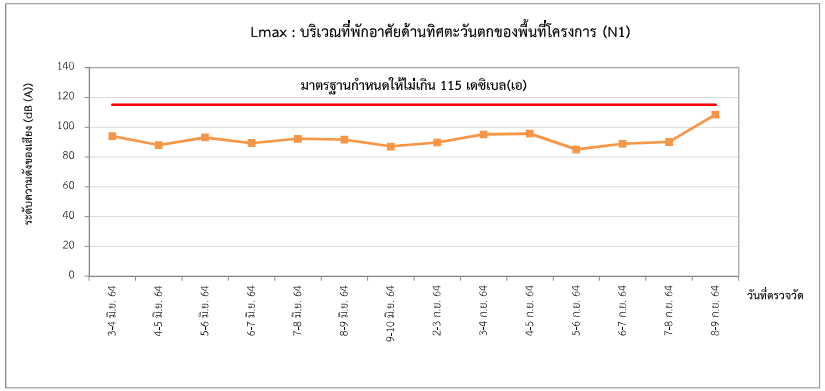
2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ในปี พ.ศ. 2564

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564 มีรายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.4-11** และ**รูปที่ 3.4-7** ถึง**รูปที่ 3.4-10** พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ซึ่งเป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

ภาคผนวก ง-2 หน้า 14/17



รูปที่ 3.4-7 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระหว่างปี พ.ศ. 2564



รูปที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างปี พ.ศ. 2564

ตารางที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ ในปี พ.ศ. 2564

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
	Leq 24 hrs	Lmax	L90	Ldn
3-4 มิถุนายน 2564	59.0	94.0	40.0-55.9	61.4
4-5 มิถุนายน 2564	56.7	88.0	39.8-53.1	60.2
5-6 มิถุนายน 2564	53.9	93.1	37.9-47.5	58.3
6-7 มิถุนายน 2564	56.0	89.4	37.6-49.7	60.0
7-8 มิถุนายน 2564	57.2	92.2	37.9-49.7	60.1
8-9 มิถุนายน 2564	56.1	91.6	37.5-49.9	60.0
9-10 มิถุนายน 2564	54.6	87.1	38.5-49.2	59.8
2-3 กันยายน 2564	58.8	89.8	42.0-52.5	65.3
3-4 กันยายน 2564	57.0	95.2	40.6-51.4	59.5
4-5 กันยายน 2564	58.7	95.7	41.3-55.1	61.1
5-6 กันยายน 2564	58.6	85.1	40.5-53.9	61.1
6-7 กันยายน 2564	57.4	88.9	41.7-52.2	62.1
7-8 กันยายน 2564	57.9	90.2	45.3-57.5	60.9
8-9 กันยายน 2564	62.8	108.6	45.5-57.1	64.5
มาตรฐาน[1,2]	70	115	-	-

มาตรฐาน : [1] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
[2] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

3.4.4 ด้านคมนาคม

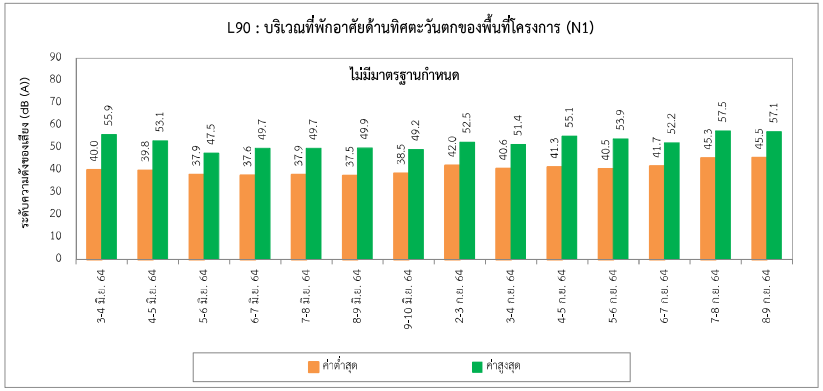
การติดตามตรวจสอบด้านคมนาคม มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ และสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง ซึ่งโครงการนำเสนอการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคมทุก 6 เดือน

โครงการเริ่มดำเนินการจดบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ และสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางการแก้ไขปัญหา ตั้งแต่เริ่มกิจกรรมการก่อสร้างในเดือนมกราคม พ.ศ. 2564 สำหรับการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ และมีจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ สรุปรายละเอียดได้ดัง**ตารางที่ 3.4-12**

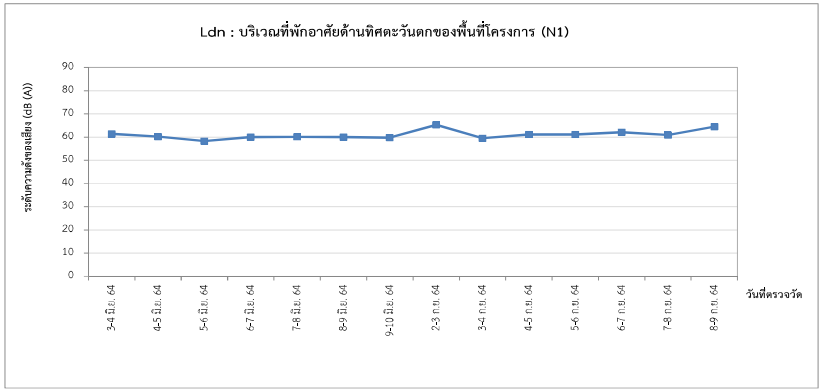
ตารางที่ 3.4-12 สรุปการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

ชนิดรถ	จำนวนยานพาหนะการขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ (คัน)						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวม
Air Pump	3	-	2	-	-	-	5
Bulldozer D4	5	-	3	-	1	-	9
Crane 25 Ton	-	-	1	1	4	2	8
Crane 50 Ton	-	-	-	2	4	3	9
Crawler Crane	-	1	1	1	7	3	13
Dump Truck	5	9	7	3	6	3	33
Excavator	1	4	3	2	7	2	19
Hiab	1	1	-	6	7	-	15
Hydraulic Excavator	2	3	-	3	4	2	14
hydraulic rig machine (Pre-bore)	2	1	-	1	-	3	7
Mobine Crane	-	1	-	-	5	2	8
Motor Grader	-	-	-	-	20	3	23
Pick up	-	-	-	-	7	7	14
Pile Driver Machine	2	1	1	3	3	-	10
Roller Compactor	3	-	5	-	-	-	8
RomaRig(RIG.3)	-	-	1	-	-	-	1
Tractor	3	-	-	3	1	-	7
Trailer	5	-	-	5	3	-	13
รวม	32	21	24	30	79	30	216

หมายเหตุ : ดำเนินการโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด , ธันวาคม พ.ศ. 2564



รูปที่ 3.4-9 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90)



รูปที่ 3.4-10 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวันกลางคืน (Ldn) ระหว่างปี พ.ศ. 2564

รายงานฉบับที่ 6-2 หน้า 16/17

3.4.5 ด้านการจัดการกากของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านกากของเสีย มาตรการกำหนดให้มีการจดบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง รวมถึงชนิด ประเภท และวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมก่อสร้าง จำนวน 1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ซึ่งโครงการได้นำเสนอการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสียทุก 6 เดือน

โครงการเริ่มดำเนินการจดบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง รวมถึงชนิด ประเภท และวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมก่อสร้าง ตั้งแต่เริ่มกิจกรรมการก่อสร้างในเดือนมกราคม พ.ศ. 2564 สำหรับการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 พบว่า มีปริมาณขยะทั่วไปที่เกิดขึ้น 40,980 กิโลกรัม ปริมาณขยะรีไซเคิลเกิดขึ้น 10,750 กิโลกรัม ปริมาณของเสียและเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้างทั้งหมด 2,612,498 กิโลกรัม และขยะอันตรายที่เกิดขึ้น 166 กิโลกรัม สรุปรายละเอียดได้ดัง**ตารางที่ 3.4-13**

ตารางที่ 3.4-13 สรุปการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เดือน	ปริมาณของเสีย และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง (กิโลกรัม)				
	ขยะทั่วไป	รีไซเคิล	ของเสียและเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง	ขยะอันตราย	รวม
กรกฎาคม	3,059	687	140,042	-	143,788
สิงหาคม	4,195	1,043	234,042	12	239,292
กันยายน	5,867	1,439	354,043	24	361,373
ตุลาคม	7,411	1,947	488,113	32	497,503
พฤศจิกายน	9,783	2,664	663,129	42	675,618
ธันวาคม	10,665	2,970	733,129	56	746,820
รวม	**40,980**	**10,750**	**2,612,498**	**166**	**2,664,394**

หมายเหตุ : ดำเนินการโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, ธันวาคม พ.ศ. 2564

3.4.6 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยให้ครอบคลุมชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2564 โครงการมีการสำรวจในช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2564 - มกราคม พ.ศ. 2565 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-29

มาตรการกำหนดให้บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการ ดำเนินการแก้ไข ตลอดช่วงระยะก่อสร้างและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน จากการติดตามตรวจสอบบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียน

3.4.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 โครงการได้บันทึกกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนและหน่วยงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง รายละเอียดดังเอกสารภาคผนวก ข-15

มาตรการกำหนดให้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมทั้งบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ซึ่งทางโครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังเอกสารภาคผนวก ข-27 โดยระหว่างเดือนกรฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ได้มีการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดดังเอกสารภาคผนวก ข-28

3.4.8 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุหาสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพจำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ปัญหาและข้อเสนอแนะ ทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และให้บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง

โครงการเริ่มดำเนินการจดบันทึกสถิติอุบัติเหตุในระหว่างการปฏิบัติงานของคนงาน ตั้งแต่เริ่มกิจกรรมการก่อสร้างในเดือนมกราคม 2564 สำหรับการติดตามตรวจสอบ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ไม่พบอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน และโครงการได้มีการประชุมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกสัปดาห์ ดังเอกสารภาคผนวก ข-20

สำเนาเอกสาร ล-2 หน้า 17/17

ภาคผนวก ค-3

ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม
ในระยะก่อสร้างปี พ.ศ. 2564

1. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

1) การสำรวจความคิดเห็นของชุมชนและหน่วยงานที่มีต่อโรงไฟฟ้าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปี 2564

การสำรวจความคิดเห็นของชุมชนและหน่วยงานที่มีต่อโรงไฟฟ้าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปี 2564 โดยมีวัตถุประสงค์หลักดังนี้ 1) เพื่อทราบถึงสภาพเศรษฐกิจ สังคมของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า การรับรู้ของชุมชนและหน่วยงานที่มีต่อโรงไฟฟ้า 2) เพื่อทราบถึงความพึงพอใจของชุมชนและหน่วยงานที่มีต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า 3) เพื่อทราบถึงความพึงพอใจของชุมชนและหน่วยงานที่มีต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 4) เพื่อทราบถึงทัศนคติและความพึงพอใจในภาพรวมของชุมชนและหน่วยงานที่มีต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และ 5) เพื่อทราบถึงปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า รวมถึงความต้องการและข้อเสนอแนะจากหน่วยงานต่าง ๆ ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า

กลุ่มประชากรเป้าหมายของการสำรวจในครั้งนี้ได้แก่ ประชาชนและผู้นำชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร ครอบคลุมพื้นที่เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง เทศบาลเมืองมาบตาพุดและเทศบาลตำบลพลา จังหวัดระยอง รวมถึงหน่วยงานที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า ทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยได้ทำการคัดเลือกตัวอย่างที่ใช้ในการสำรวจเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 534 ตัวอย่าง จำแนกเป็น 1) กลุ่มประชาชน 432 ตัวอย่าง 2) กลุ่มผู้นำชุมชน 78 ตัวอย่าง และ 3) กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 24 ตัวอย่าง โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ข้อมูลทั่วไปของกลุ่มตัวอย่าง

ก) เพศ พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 59.95 และมีสัดส่วนของกลุ่มตัวอย่างที่เป็นเพศชาย ร้อยละ 40.05 ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนมีสัดส่วนของเพศหญิงและชายเท่ากัน ร้อยละ 50.00 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-1**

ตารางที่ 1-1 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามเพศ

เพศ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ชาย	173	40.05
หญิง	259	59.95

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามเพศ

เพศ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ชาย	39	50.00
หญิง	39	50.00

ข) อายุ กลุ่มตัวอย่างในการสำรวจครั้งนี้มีอายุที่แตกต่างหลากหลายกันออกไป โดยอายุของตัวอย่างที่น้อยที่สุดคือ 18 ปี ส่วนอายุของตัวอย่างที่มากที่สุดเท่ากับ 75 ปี โดยพบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มีอายุอยู่ในช่วง 41-50 ปี ร้อยละ 35.42 รองลงมาคือ อายุอยู่ในช่วง 51-60 ปี ร้อยละ 32.18 และอายุอยู่ในช่วง 61-70 ปี ร้อยละ 19.68 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่นั้นมีอายุอยู่ในช่วง 51-60 ปี ร้อยละ 47.44 รองลงมาคือ ช่วงอายุ 61-70 ปี ร้อยละ 25.64 และอายุอยู่ในช่วง 41-50 ปี ร้อยละ 19.23 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-2**

ตารางที่ 1-2 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามอายุ

อายุ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ต่ำกว่า 30 ปี	18	4.17
อายุอยู่ในช่วง 31 – 40 ปี	20	4.63
อายุอยู่ในช่วง 41 – 50 ปี	153	35.42
อายุอยู่ในช่วง 51 – 60 ปี	139	32.18
อายุอยู่ในช่วง 61 – 70 ปี	85	19.68
อายุ 70 ปีขึ้นไป	17	3.94
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
อายุอยู่ในช่วง 41 – 50 ปี	15	19.23
อายุอยู่ในช่วง 51 – 60 ปี	37	47.44
อายุอยู่ในช่วง 61 – 70 ปี	20	25.64
อายุ 70 ปีขึ้นไป	6	7.69

ค) ระดับการศึกษา พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มีระดับการศึกษาอยู่ในระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. ร้อยละ 19.91 รองลงมาคือ ระดับปริญญาตรี ร้อยละ 19.68 และระดับประถมศึกษา ร้อยละ 18.29 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีระดับการศึกษาอยู่ในระดับปริญญาตรี ร้อยละ 24.36 รองลงมาคือ ระดับมัธยมศึกษาตอนต้น ร้อยละ 21.79 และมัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. ร้อยละ 19.23 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-3**

ตารางที่ 1-3 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระดับการศึกษา

ระดับการศึกษา	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ต่ำกว่าประถมศึกษา	5	1.16
ประถมศึกษา	79	18.29
มัธยมศึกษาตอนต้น	74	17.13
มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	86	19.91
ปวส./อนุปริญญา	78	18.06
ปริญญาตรี	85	19.68
สูงกว่าปริญญาตรี	23	5.32
ไม่ได้เรียนหนังสือ	2	0.46
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ประถมศึกษา	10	12.82
มัธยมศึกษาตอนต้น	17	21.79
มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	15	19.23
ปวส./อนุปริญญา	9	11.54
ปริญญาตรี	19	24.36
สูงกว่าปริญญาตรี	8	10.26

ง) อาชีพ พบว่า กลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มีอาชีพหลักคือการค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ร้อยละ 34.72 รองลงมาคือ อาชีพพนักงานบริษัทเอกชน ร้อยละ 21.30 และผู้ว่างงาน ร้อยละ 18.29 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่นั้นประกอบอาชีพค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัวเช่นเดียวกัน ร้อยละ 43.59 รองลงมาคือ ผู้ว่างงาน ร้อยละ 23.08 และรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 12.82 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-4**

ตารางที่ 1-4 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามอาชีพหลัก

อาชีพ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
เกษตรกรรม (ทำสวน, ปศุสัตว์)	12	2.78
ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	150	34.72
พนักงานบริษัทเอกชน	92	21.30
ข้าราชการ	25	5.79
พนักงานรัฐวิสาหกิจ	1	0.23
รับจ้างทั่วไป	66	15.28
นักศึกษา	6	1.39

ตารางที่ 1-4 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามอาชีพหลัก

อาชีพ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ว่างงาน	79	18.29
อื่น ๆ	1	0.23
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
เกษตรกรรม (ทำสวน, เลี้ยงสัตว์)	4	5.13
ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	34	43.59
พนักงานบริษัทเอกชน	2	2.56
ข้าราชการ	6	7.69
รับจ้างทั่วไป	10	12.82
ผู้นำชุมชน	4	5.13
ว่างงาน	18	23.08

จ) ระยะเวลาที่อาศัยอยู่ในชุมชน ตัวอย่างทุกรายในการสำรวจครั้งนี้เป็นผู้ที่อาศัยอยู่ในชุมชนต่อเนื่องมาแล้วไม่ต่ำกว่า 3 ปี โดยพบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่อาศัยอยู่ในชุมชนเป็นเวลา 11-20 ปี ร้อยละ 19.91 รองลงมาคือ น้อยกว่า 10 ปี ร้อยละ 19.44 และ 41-50 ปี ร้อยละ 19.21 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่นั้นอาศัยอยู่ในชุมชนมา 41-50 ปี ร้อยละ 26.92 รองลงมาคือ 21-30 ปี ร้อยละ 23.08 และ 11-20 ปี ร้อยละ 17.95 ตามลำดับ ดังแสดงใน **ตารางที่ 1-5**

ตารางที่ 1-5 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระยะเวลาที่อาศัยอยู่ในชุมชน

ระยะเวลาที่อาศัยอยู่ในชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
น้อยกว่า 10 ปี	84	19.44
11 – 20 ปี	86	19.91
21 – 30 ปี	74	17.13
31 – 40 ปี	56	12.96
41 – 50 ปี	83	19.21
51 – 60 ปี	27	6.25
มากกว่า 60 ปี	22	5.09

ตารางที่ 1-5 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระยะเวลาที่อาศัยอยู่ในชุมชน

ระยะเวลาที่อาศัยอยู่ในชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
น้อยกว่า 10 ปี	5	6.41
11 – 20 ปี	14	17.95
21 – 30 ปี	18	23.08
31 – 40 ปี	5	6.41
41 – 50 ปี	21	26.92
51 – 60 ปี	7	8.97
มากกว่า 60 ปี	8	10.26

ฉ) จำนวนสมาชิกในครัวเรือน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มีจำนวนสมาชิกในครัวเรือนที่อาศัยอยู่ร่วมกันทั้งหมด 4 คน ร้อยละ 32.64 รองลงมาคือ 3 คน ร้อยละ 22.22 และ 2 คน ร้อยละ 15.05 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-6**

ตารางที่ 1-6 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระดับการศึกษา

จำนวนสมาชิกในครัวเรือนที่อาศัยอยู่ร่วมกัน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
1 คน	26	6.02
2 คน	65	15.05
3 คน	96	22.22
4 คน	141	32.64
5 คน	44	10.19
มากกว่า 5 คน	60	13.89

ช) สถานภาพในที่อยู่อาศัย พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนในการศึกษาครั้งนี้ส่วนใหญ่มีสถานภาพเป็นเจ้าบ้าน ร้อยละ 49.31 รองลงมาคือ สถานะผู้อาศัย ร้อยละ 41.67 และผู้เช่า ร้อยละ 9.03 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-7**

ตารางที่ 1-7 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชน จำแนกตามสถานภาพในที่อยู่อาศัย

สถานภาพในที่อยู่อาศัย	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
เจ้าบ้าน	213	49.31
ผู้อาศัย	180	41.67
ผู้เช่า	39	9.03

ซ) สถานภาพ/การดำรงตำแหน่งภายในชุมชน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนในการสำรวจครั้งนี้ส่วนใหญ่ดำรงตำแหน่งประธานชุมชน ร้อยละ 47.44 รองลงมาคือ อื่น ๆ ร้อยละ 43.59 ยกตัวอย่างเช่น กรรมการชุมชน ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน รองประธาน เลขาประธาน ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-7**

ตารางที่ 1-7 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชน จำแนกตามสถานภาพในที่อยู่อาศัย

สถานภาพ/การดำรงตำแหน่งในชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
กำนัน	2	2.56
ผู้ใหญ่บ้าน	5	6.41
ประธานชุมชน	37	47.44
อื่น ๆ	34	43.59
- กรรมการชุมชน	21	61.76
- ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	2	5.88
- รองประธาน	6	17.65
- เลขาประธาน	5	14.71

ฌ) อาชีพที่สร้างรายได้หลักของครัวเรือน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มีรายได้หลักของครัวเรือนมาจากการค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ร้อยละ 43.06 รองลงมาคือ พนักงานบริษัทเอกชน ร้อยละ 34.03 และรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 14.35 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่นั้นก็มีรายได้หลักของครัวเรือนมากจากค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัวด้วยเช่นกัน ร้อยละ 56.41 รองลงมาคือ พนักงานบริษัทเอกชน ร้อยละ 16.67 และรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 15.38 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-9**

ตารางที่ 1-9 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามอาชีพที่สร้างรายได้หลักของครัวเรือน

อาชีพที่สร้างรายได้หลักของครัวเรือน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
เกษตรกรรม (ทำสวน, ทำไร่)	6	1.39
ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	186	43.06
พนักงานบริษัทเอกชน	147	34.03
ข้าราชการ	23	5.32
พนักงานรัฐวิสาหกิจ	3	0.69
รับจ้างทั่วไป	62	14.35
อื่น ๆ (เงินบำนาญ, เงินผู้สูงอายุ)	5	1.16

ตารางที่ 1-9 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามอาชีพที่สร้างรายได้หลักของครัวเรือน

อาชีพที่สร้างรายได้หลักของครัวเรือน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
เกษตรกรรม (ทำสวน, ทำไร่)	2	2.56
ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	44	56.41
พนักงานบริษัทเอกชน	13	16.67
ข้าราชการ	5	6.41
รับจ้างทั่วไป	12	15.38
อื่น ๆ	2	2.56
- บำนาญ	1	50.00
- สมาชิกสภาเทศบาล	1	50.00

ญ) รายได้ครัวเรือน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มีรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือนอยู่ในช่วง 20,001-30,000 บาท ร้อยละ 30.56 รองลงมาคือ มีรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน 10,001-20,000 บาทต่อเดือน ร้อยละ 26.62 และมีรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน 30,001-40,000 บาท ร้อยละ 20.60 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่นั้นมีรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน 10,001-20,000 บาท ร้อยละ 23.08 รองลงมาคือ รายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน 20,001-30,000 บาท ร้อยละ 21.79 และสัดส่วนของรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือนเท่ากันคือ 20,001-30,000 บาท และ มากกว่า 50,000 บาท ร้อยละ 17.95 ตามลำดับ ดังแสดงใน **ตารางที่ 1-10**

ตารางที่ 1-10 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน

รายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ต่ำกว่า 10,000 บาท	21	4.86
10,001 – 20,000 บาท	115	26.62
20,001 – 30,000 บาท	132	30.56
30,001 – 40,000 บาท	89	20.60
40,001 – 50,000 บาท	38	8080
มากกว่า 50,000 บาท	37	8.56
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ต่ำกว่า 10,000 บาท	2	2.56
10,001 – 20,000 บาท	18	23.08
20,001 – 30,000 บาท	17	21.79
30,001 – 40,000 บาท	14	17.95

ตารางที่ 1-10 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามรายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน

รายได้ครัวเรือนเฉลี่ยต่อเดือน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
40,001 – 50,000 บาท	13	16.67
มากกว่า 50,000 บาท	14	17.95

ฎ) การเปรียบเทียบรายได้-รายจ่ายของครัวเรือน พบว่ากลุ่มตัวอย่างเป็นประชาชนส่วนใหญ่มีรายได้เท่ากับรายจ่าย ร้อยละ 57.87 ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างร้อยละ 25.69 มีรายได้มากกว่ารายจ่าย และกลุ่มตัวอย่างร้อยละ 16.44 แจ้งว่ามีรายได้น้อยกว่ารายจ่าย สำหรับกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนนั้นพบว่าส่วนใหญ่มีรายได้มากกว่ารายจ่าย ร้อยละ 48.72 ส่วนกลุ่มตัวอย่างร้อยละ 34.62 มีรายได้เท่ากันกับรายจ่าย และมีเพียงร้อยละ 16.67 ที่มีรายได้ต่ำกว่ารายจ่าย ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-11**

ตารางที่ 1-11 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระดับการศึกษา

การเปรียบเทียบรายได้และรายจ่ายของครัวเรือน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
รายได้มากกว่ารายจ่าย	111	25.69
รายได้เท่ากับรายจ่าย	250	57.87
รายได้น้อยกว่ารายจ่าย	71	16.44
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
รายได้มากกว่ารายจ่าย	38	48.72
รายได้เท่ากับรายจ่าย	27	34.62
รายได้น้อยกว่ารายจ่าย	13	16.67

ฎ) ปัญหาทางเศรษฐกิจของครัวเรือน จากการสอบถามว่ากลุ่มตัวอย่างมีปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือนหรือไม่ พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนร้อยละ 50.69 แจ้งว่าไม่มีปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือน ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชน ที่ไม่มีปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือนเช่นเดียวกัน ร้อยละ 65.38 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-12** และเมื่อสอบถามเพิ่มเติมถึงสาเหตุหลักที่ทำให้เกิดปัญหาทางเศรษฐกิจของครัวเรือน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนซึ่งมีปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือนร้อยละ 49.31 แจ้งว่าเป็นเพราะสถานการณ์แพร่ระบาดของโรค Covid-19 รองลงมาคือ ปัญหาข้าวของเครื่องใช้ต่าง ๆ มีราคาสูงมากขึ้น และสภาพโดยรวมของเศรษฐกิจที่ตกต่ำ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-13**

ตารางที่ 1-12 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการมีปัญหาทางเศรษฐกิจของครัวเรือน

มีปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่มีปัญหา	219	50.69
มีปัญหา	213	49.31
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่มีปัญหา	51	65.38
มีปัญหา	27	34.62

ตารางที่ 1-13 จำนวนและร้อยละของสาเหตุหลักที่ทำให้เกิดปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือนของกลุ่มตัวอย่าง

สาเหตุหลักของปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**213**	**100.00**
Covid-19	169	79.72
ของใช้มีราคาสูงขึ้น	22	10.38
อื่น ๆ (เศรษฐกิจโดยรวมของประเทศแย่ลง)	22	10.38
กลุ่มผู้นำชุมชน	**27**	**100.00**
Covid-19	26	96.30
มีรายจ่ายมากขึ้น	1	3.70

(2) สภาพทางเศรษฐกิจของกลุ่มตัวอย่าง

ในการสำรวจถึงสภาพทางเศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า นั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วย รายได้ครัวเรือน อาชีพที่สร้างรายได้หลักของครัวเรือน การเปรียบเทียบรายได้-รายจ่ายของครัวเรือน ปัญหาทางเศรษฐกิจของครัวเรือน การเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) การเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ เมื่อทำการสอบถามกลุ่มตัวอย่างว่าในรอบปีที่ผ่านมานี้สภาพทางเศรษฐกิจของกลุ่มตัวอย่างได้มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมมากน้อยเพียงใด พบว่า กลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่แจ้งว่ามีการเปลี่ยนแปลงไปพอสมควร ร้อยละ 27.08 รองลงมาคือ กลุ่มตัวอย่างที่แจ้งว่าสภาพเศรษฐกิจมีการเปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อย ร้อยละ 26.85 และแจ้งว่ามีการเปลี่ยนแปลงอยากมาก ร้อยละ 24.07 ตามลำดับ ส่วนผู้ที่แจ้งว่าไม่เปลี่ยนแปลงพบร้อยละ 21.99 ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่แจ้งว่าสภาพเศรษฐกิจมีการเปลี่ยนแปลงเล็กน้อย ร้อยละ 39.74 รองลงมาคือ แจ้งว่ามีการเปลี่ยนแปลงพอสมควร ร้อยละ 28.21 และแจ้งว่ามีการเปลี่ยนแปลงอยากมาก ร้อยละ 21.79 ตามลำดับ ส่วนผู้ที่แจ้งว่าไม่เปลี่ยนแปลงพบร้อยละ 10.26 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-14**

ตารางที่ 1-14 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการระดับเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ

ระดับการเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่เปลี่ยนแปลง	95	21.99
เปลี่ยนแปลงเล็กน้อย	116	26.85
เปลี่ยนแปลงพอสมควร	117	27.08
เปลี่ยนแปลงอย่างมาก	104	24.07
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่เปลี่ยนแปลง	8	10.26
เปลี่ยนแปลงเล็กน้อย	31	39.74
เปลี่ยนแปลงพอสมควร	22	28.21
เปลี่ยนแปลงอย่างมาก	17	21.79

ข) ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างว่าการเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจนั้นส่งผลกระทบในทิศทางใดต่อครอบครัวของกลุ่มตัวอย่าง พบว่า กลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนร้อยละ 55.56 เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวส่งผลกระทบในทางลบ มีเพียงร้อยละ 0.93 เท่านั้นที่มองว่าการเปลี่ยนแปลงนั้นส่งผลกระทบในทางบวก ในส่วนของกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ มีความคิดเห็นว่าส่งผลกระทบในทางลบ และไม่ส่งผลกระทบ เท่ากัน โดยคิดเป็นร้อยละ 47.44 และมีเพียงร้อยละ 5.31 เท่านั้นที่มองว่าส่งผลกระทบในเชิงบวก ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-15**

ตารางที่ 1-15 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการระดับเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
แย่ลง	240	55.56
ดีขึ้น	4	0.93
ไม่มีผลกระทบ	188	43.52
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
แย่ลง	37	47.44
ดีขึ้น	4	5.13
ไม่มีผลกระทบ	37	47.44

(3) สภาพสังคมภายในชุมชนของกลุ่มตัวอย่าง

ในการสำรวจถึงสภาพสังคมของชุมชนโดยรอบ โรงไฟฟ้า นั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจ ประกอบด้วย ปัญหาสังคมภายในชุมชน ระดับความพึงพอใจต่อสภาพสังคมของชุมชน สิ่งที่ต้องการพัฒนาในชุมชน การเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมภายในชุมชน และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมภายในชุมชน โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) ปัญหาสังคมภายในชุมชน เมื่อทำการสอบถามกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับความคิดเห็นว่าภายในชุมชนที่กลุ่มตัวอย่างอาศัยอยู่นั้นมีปัญหาสังคมหรือไม่ พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนร้อยละ 56.25 คิดว่ามีปัญหาสังคมในชุมชน และกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนร้อยละ 51.28 ได้มีความคิดเห็นไปในทางเดียวกันว่าในชุมชนของพวกเขานั้นมีปัญหาสังคมอยู่ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-16** ซึ่งเมื่อได้สอบถามเพิ่มเติมถึงปัญหาสังคมที่สำคัญภายในชุมชนของกลุ่มตัวอย่าง พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่มองว่าปัญหาการประกอบอาชีพเป็นปัญหาสังคมหลักในชุมชนของพวกเขา ร้อยละ 31.60 รองลงมาคือ ปัญหายาเสพติดและสิ่งมึนเมา ร้อยละ 24.00 และปัญหาความยากจน ร้อยละ 18.90 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนร้อยละ 37.50 มองว่าปัญหาการประกอบอาชีพเป็นปัญหาสังคมหลักเช่นกัน รองลงมาคือ ปัญหายาเสพติดและสิ่งมึนเมา ร้อยละ 19.40 และความยากจน ร้อยละ 12.50 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-16**

ตารางที่ 1-16 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความคิดเห็นที่มีต่อปัญหาสังคมภายในชุมชน

มีปัญหาสังคมภายในชุมชนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่มี	189	43.75
มี	243	56.25
ปัญหา[1/]	**354**	**100.00**
ลักขโมย	65	18.40
ทะเลาะวิวาท	2	0.60
ยาเสพติด สิ่งมึนเมา	85	24.00
ความยากจน	67	18.90
การประกอบอาชีพ	112	31.60
ไม่มีที่ทำกิน	9	2.50
ชุมชนแออัด	14	4.00
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่มี	38	48.72
มี	40	51.28

ตารางที่ 1-16 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความคิดเห็นที่มีต่อปัญหาสังคมภายในชุมชน

มีปัญหาสังคมภายในชุมชนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
ปัญหา[1/]	**72**	**100.00**
ลักขโมย	8	11.10
ทะเลาะวิวาท	2	2.80
ยาเสพติด สิ่งมึนเมา	14	19.40
ความยากจน	9	12.50
การประกอบอาชีพ	27	37.50
ไม่มีที่ทำกิน	4	5.60
ชุมชนแออัด	4	5.60
อื่น ๆ	4	5.60
- ผู้สูงอายุเป็นจำนวนมาก	2	50.00
- ปัญหาสัตว์จรจัด	2	50.00

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

ข) ความพึงพอใจต่อสภาพสังคมภายในชุมชน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนมีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจต่อสภาพสังคมภายในชุมชนเท่ากับ 3.97 ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนมีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจต่ำกว่า โดยมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 3.87 ดังแสดงรายละเอียดใน**ตารางที่ 1-17** ซึ่งแสดงให้เห็นว่ากลุ่มตัวอย่างทั้งสองกลุ่มนั้นยังคงมีความพึงพอใจต่อสภาพสังคมของชุมชนที่ตนเองอาศัยอยู่ ณ ปัจจุบันในระดับค่อนข้างสูง แม้ว่าจะยังมีปัญหาสังคมอยู่บ้างก็ตาม

ตารางที่ 1-17 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระดับความพึงพอใจต่อสภาพสังคมของชุมชนที่อาศัยอยู่ในปัจจุบัน

กลุ่ม	ระดับความพึงพอใจ					$\bar{X}$	S.D.
	1 ไม่พึงพอใจอย่างมาก	2 ไม่พึงพอใจ	3 เฉย ๆ	4 พึงพอใจ	5 พึงพอใจอย่างมาก		
กลุ่มประชาชน							
ร้อยละ	0.00	1.85	24.31	48.38	25.46	3.97	0.757
จำนวน	0	8	105	209	110		
กลุ่มผู้นำชุมชน							
ร้อยละ	0.00	2.56	26.92	51.28	19.23	3.87	0.745
จำนวน	0	2	21	40	15		

ค) สิ่งที่ต้องการพัฒนาในชุมชน เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างถึงสิ่งที่ต้องการให้มีการพัฒนาเพิ่มมากขึ้นในชุมชนที่อาศัยอยู่ พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนต้องการให้พัฒนาเรื่องการสร้างงาน/สร้างอาชีพในชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 26.40 รองลงมาคือ เรื่องระบบสาธารณูปโภคร้อยละ 22.90 และสุขภาพอนามัย ร้อยละ 20.40 ตามลำดับ

ส่วนกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนมีความต้องการพัฒนาในเรื่องสุขอนามัยมากที่สุด ร้อยละ 26.50 รองลงมาคือ เรื่องการสร้างงาน/สร้างอาชีพในชุมชน ร้อยละ 25.80 และการศึกษา ร้อยละ 21.20 ตามลำดับ นอกเหนือจากนั้นยังมีความต้องการพัฒนาในเรื่องระบบสาธารณูปโภคและการคมนาคมอีกด้วย ดังแสดงรายละเอียดใน**ตารางที่ 1-18**

ตารางที่ 1-18 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความคิดเห็นที่มีต่อปัญหาสังคมภายในชุมชน

สิ่งที่ต้องการให้พัฒนา	จำนวน [1/]	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**712**	**100.00**
ระบบสาธารณูปโภค	163	22.90
การศึกษา	131	18.40
การคมนาคม	79	11.10
การสร้างงาน/สร้างอาชีพในชุมชน	188	26.40
สุขอนามัย	145	20.40
อื่น ๆ (จุดทิ้งขยะ)	6	0.80
กลุ่มผู้นำชุมชน	**151**	**100.00**
ระบบสาธารณูปโภค	31	20.50
การศึกษา	32	21.20
การคมนาคม	9	6.00
การสร้างงาน/สร้างอาชีพในชุมชน	39	25.80
สุขอนามัย	40	26.50

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

ง) การเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมภายในชุมชน เมื่อทำการสอบถามกลุ่มตัวอย่างว่าในรอบปีที่ผ่านมานี้สภาพสังคมภายในชุมชนที่กลุ่มตัวอย่างอาศัยอยู่ได้มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมมากน้อยเพียงใดพบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนส่วนใหญ่แจ้งว่ามีการเปลี่ยนแปลงไปพอสมควร ร้อยละ 46.30 รองลงมาคือ กลุ่มตัวอย่างที่แจ้งว่าสภาพเศรษฐกิจมีการเปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อย ร้อยละ 26.62 และแจ้งว่าเปลี่ยนแปลงไปอย่างมากจากเดิม ร้อยละ 12.96 ตามลำดับ ส่วนผู้ที่แจ้งว่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงพบร้อยละ 14.12 ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่แจ้งว่าสภาพเศรษฐกิจมีการเปลี่ยนแปลงพอสมควร ร้อยละ 53.85 รองลงมามี

ความเห็นว่าเปลี่ยนแปลงเล็กน้อย และเปลี่ยนแปลงอย่างมาก มีสัดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 16.67 ตามลำดับ ส่วนผู้ที่แจ้งว่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมที่เคยเป็นอยู่ ร้อยละ 12.82 ดังแสดงรายละเอียดใน**ตารางที่ 1-19**

ตารางที่ 1-19 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการระดับเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมในชุมชน

ระดับการเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมในชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่เปลี่ยนแปลง	61	14.12
เปลี่ยนแปลงเล็กน้อย	115	26.62
เปลี่ยนแปลงพอสมควร	200	46.30
เปลี่ยนแปลงอย่างมาก	56	12.96
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่เปลี่ยนแปลง	10	12.82
เปลี่ยนแปลงเล็กน้อย	13	16.67
เปลี่ยนแปลงพอสมควร	42	53.85
เปลี่ยนแปลงอย่างมาก	13	16.67

จ) ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมภายในชุมชน เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างว่าการเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมภายในชุมชนนั้นส่งผลกระทบในทิศทางใดต่อชุมชนที่กลุ่มตัวอย่างอาศัยอยู่พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนร้อยละ 46.06 เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวส่งไม่ส่งผลกระทบแต่อย่างใด ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างร้อยละ 38.66 มองว่าส่งผลกระทบในเชิงบวก และมีกลุ่มตัวอย่างร้อยละ15.28 ที่มองว่าการเปลี่ยนแปลงนั้นส่งผลกระทบในทางลบ ตรงข้ามกับกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ ร้อยละ 37.18 มีความเห็นว่าส่งผลกระทบในทางลบมากกว่า และมีเพียงร้อยละ 29.49 เท่านั้นที่มองว่าไม่ส่งผลกระทบใด ๆ ดังแสดงรายละเอียดใน**ตารางที่ 1-20**

ตารางที่ 1-20 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามทิศทางของผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพสังคมในชุมชน

ระดับการเปลี่ยนแปลงของสภาพทางเศรษฐกิจ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
แย่ลง	66	15.28
ดีขึ้น	167	38.66
ไม่มีผลกระทบ	199	46.06
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
แย่ลง	29	37.18
ดีขึ้น	26	33.33
ไม่มีผลกระทบ	23	29.49

(4) การรับรู้ของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ในการสำรวจเกี่ยวกับการรับรู้ของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) นั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วย การรู้จักโรงไฟฟ้า ความรู้เกี่ยวกับประเภทของเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้า ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ช่องทางในการทราบถึง/รู้จักโรงไฟฟ้า และช่องทางที่สะดวกรับข้อมูลข่าวสารจากโรงไฟฟ้า โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) การรู้จักโรงไฟฟ้า ของกลุ่มตัวอย่าง จากการสอบถามว่ากลุ่มตัวอย่างทราบถึงหรือรู้จักโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด หรือไม่ พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนรู้จักโรงไฟฟ้า ถึงร้อยละ 94.91 ซึ่งแสดงให้เห็นว่าประชาชนส่วนใหญ่รับรู้รับทราบเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักถึงโรงไฟฟ้า ร้อยละ 96.15 ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องซึ่งรู้จักโรงไฟฟ้า ร้อยละ 70.83 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-22** และเมื่อทำการสอบถามกลุ่มตัวอย่างเพิ่มเติมว่าได้รู้จักโรงไฟฟ้า มาเป็นระยะเวลาเท่าใดแล้ว พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนร้อยละ 50.73 นั้นรู้จักโรงไฟฟ้า มาไม่ถึง 1 ปี รองลงมาคือ รู้จักโรงไฟฟ้า มาแล้ว 2 ปี ร้อยละ 44.88 และรู้จักโรงไฟฟ้า มาประมาณ 3 ปี ร้อยละ 4.39 ตามลำดับ ส่วนกลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนนั้น ส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้า มาประมาณ 2 ปี ร้อยละ 46.67 รองลงมาคือ รู้จักโรงไฟฟ้า ไม่เกิน 1 ปี ร้อยละ 38.67 และรู้จักโรงไฟฟ้า มาประมาณ 3 ปี ร้อยละ 14.67 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรู้จักโรงไฟฟ้ามาแล้วไม่เกิน 1 ปี ร้อยละ 70.59 รองลงมาคือ รู้จัก 2 ปี ร้อยละ 11.76 และรู้จัก 4-6 ปี ในสัดส่วนที่เท่ากันคือ ร้อยละ 5.88 ตามลำดับ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-21**

ตารางที่ 1-21 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระยะเวลาที่รู้จักโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ระยะเวลาที่รู้จักโรงไฟฟ้า	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่เกิน 1 ปี	208	50.73
2 ปี	184	44.88
3 ปี	18	4.39
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่เกิน 1 ปี	29	38.67
2 ปี	35	46.67
3 ปี	11	14.67
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ไม่เกิน 1 ปี	12	70.59
2 ปี	2	11.76

ตารางที่ 1-21 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระยะเวลาที่รู้จักโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ระยะเวลาที่รู้จักโรงไฟฟ้า	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
4 ปี	1	5.88
5 ปี	1	5.88
6 ปี	1	5.88

ข) ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับประเภทของเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้า ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เมื่อได้สอบถามกลุ่มตัวอย่างว่าทราบหรือไม่ว่าโรงไฟฟ้าใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนถึงร้อยละ 51.62 ไม่ทราบว่าทางโรงไฟฟ้าใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และมีเพียงร้อยละ 48.58 เท่านั้นที่ทราบ ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนร้อยละ 66.70 นั้นแจ้งว่าทราบถึงประเภทเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้าใช้ ส่วนกลุ่มตัวอย่างที่เป็นหน่วยงานที่ทราบถึงประเภทเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้าใช้ มีถึงร้อยละ 70.83 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-22**

ตารางที่ 1-22 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการทราบถึงว่า โรงไฟฟ้า ใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า

ทราบหรือไม่ว่าโรงไฟฟ้า ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่ทราบ	223	51.62
ทราบ	209	48.38
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่ทราบ	26	33.33
ทราบ	52	66.70
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ไม่ทราบ	7	29.17
ทราบ	17	70.83

ค) ช่องทางในการรับทราบข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนรู้จักและรับทราบข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า จากผู้นำชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 34.20 รองลงมาคือ เพื่อนบ้าน ร้อยละ 18.50 และเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม ร้อยละ 17.50 ตามลำดับ นอกจากนั้นยังมีการรับทราบข้อมูลผ่านป้ายประกาศ รถกระจายเสียง หรือแม้กระทั่งหนังสือเชิญการประชุมอีกด้วย ในขณะที่กลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนรู้จักและรับทราบข้อมูลโรงไฟฟ้าผ่านทางเอกสารประชาสัมพันธ์มากที่สุด ร้อยละ 44.30 รองลงมาคือ เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม ร้อยละ 32.10 และอื่น ๆ เช่น การประชุม กลุ่มผู้นำชุมชน ร้อยละ 16.40

ตามลำดับ ส่วนกลุ่มตัวอย่างที่เป็นหน่วยงานส่วนใหญ่รับทราบข้อมูลโรงไฟฟ้า จากเอกสารประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 33.30 รองลงมา คือ อินเตอร์เน็ต/เว็บไซต์ ร้อยละ 17.90 และเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม ร้อยละ15.40 ตามลำดับ นอกจากนี้ยังได้รับทราบข้อมูลโรงไฟฟ้า ผ่านช่องทางอื่น ๆ ไม่ว่าจะเป็นเจ้าหน้าที่ของภาครัฐ ผู้นำชุมชน หรือเอกสารการประชุม อีกด้วย ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-23**

ตารางที่ 1-23 จำนวนและร้อยละของช่องทางการรับทราบข้อมูลของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ทราบหรือไม่ว่าโรงไฟฟ้า ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	จำนวน[1/]	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**692**	**100.00**
เอกสารประชาสัมพันธ์	45	6.50
เสียงตามสาย/หอกระจายข่าว	5	0.70
ป้ายประกาศ	36	5.20
รถกระจายเสียง	24	3.50
ข่าวโทรทัศน์	9	1.30
ข่าวหนังสือพิมพ์	4	0.60
ข่าววิทยุ	3	0.40
นิตยสาร/วารสาร	14	2.00
เจ้าหน้าที่ของภาครัฐ	2	0.30
เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม	121	17.50
เพื่อนบ้าน	128	18.50
ผู้นำชุมชน	237	34.20
อินเตอร์เน็ต/เว็บไซต์	6	0.90
โซเชียลมีเดีย (Line, Facebook, YouTube)	22	3.20
อื่น ๆ (การประชุม)	36	5.20
กลุ่มผู้นำชุมชน	**140**	**100.00**
เอกสารประชาสัมพันธ์	62	44.30
รถกระจายเสียง	2	1.40
นิตยสาร/วารสาร	2.	1.40
เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม	45	32.10
เพื่อนบ้าน	2	1.40
โซเชียลมีเดีย (Facebook)	4	2.90
อื่น ๆ	23	16.40
- การประชุม	11	68.75
- กลุ่มผู้นำชุมชน	5	31.25

ตารางที่ 1-23 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของช่องทางการรับทราบข้อมูลของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ทราบหรือไม่ว่าโรงไฟฟ้า ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	จำนวน[1/]	ร้อยละ
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**39**	**100.00**
เอกสารประชาสัมพันธ์	13	33.30
เจ้าหน้าที่ของภาครัฐ	4	10.30
เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม	6	15.40
ผู้นำชุมชน	4	10.30
อินเตอร์เน็ต/เว็บไซต์	7	17.90
อื่น ๆ (หนังสือเชิญประชุม, เอกสารราชการ)	5	12.80

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

ง) ช่องทางที่กลุ่มตัวอย่างสะดวกในการรับข้อมูลข่าวสารจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จากผลการสำรวจซึ่งแสดงอยู่ใน**ตารางที่ 1-24** พบว่ากลุ่มประชาชนส่วนใหญ่สะดวกรับข้อมูลข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน ร้อยละ 27.00 รองลงมาคือ โซเชียลมีเดีย ร้อยละ 14.00 และเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม ร้อยละ 13.00 ตามลำดับ นอกจากนั้นยังมีช่องทางอื่น ๆ ที่กลุ่มประชาชนสะดวกรับข้อมูลข่าวสารด้วย ไม่ว่าจะเป็นเพื่อนบ้าน เอกสารประชาสัมพันธ์ ป้ายประกาศ รถกระจายเสียง เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ข่าวโทรทัศน์ หรือเสียงตามสาย/หอกระจายข่าว

ในขณะที่กลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่สะดวกรับข้อมูลข่าวสารผ่านทางเอกสารประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 34.20 รองลงมาคือ เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ร้อยละ 31.00 และป้ายประกาศ ร้อยละ 10.20 ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีช่องทางอื่น ๆ ที่กลุ่มผู้นำชุมชนสะดวกรับข้อมูลข่าวสารจากโรงไฟฟ้า อันได้แก่ ผ่านทางผู้นำชุมชน การประชุมต่าง ๆ หรือผ่านทางโทรศัพท์ เป็นต้น

สำหรับกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนั้น พบว่าส่วนใหญ่สะดวกรับข้อมูลข่าวสารผ่านเอกสารประชาสัมพันธ์เช่นกัน สัดส่วนร้อยละ 23.50 รองลงมาคือ ช่องทางอินเตอร์เน็ต/เว็บไซต์ ร้อยละ 20.60 และผ่านทางเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม ร้อยละ 14.70 ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีช่องทางอื่น ๆ เช่น ป้ายประกาศ นิตยสาร/วารสาร ผู้นำชุมชน เป็นต้น

ตารางที่ 1-24 จำนวนและร้อยละของช่องทางการรับทราบข้อมูลของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ทราบหรือไม่ว่าโรงไฟฟ้า ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	จำนวน[1/]	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**980**	**100.00**
เอกสารประชาสัมพันธ์	92	9.40
เสียงตามสาย/หอกระจายข่าว	9	0.90
ป้ายประกาศ	56	5.70
รถกระจายเสียง	38	3.90
ข่าวโทรทัศน์	14	1.40
ข่าวหนังสือพิมพ์	4	0.40
ข่าววิทยุ	6	0.60
นิตยสาร/วารสาร	13	1.30
เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม	127	13.00
เพื่อนบ้าน	107	10.90
ผู้นำชุมชน	265	27.00
อินเตอร์เน็ต/เว็บไซต์	27	2.80
โซเชียลมีเดีย	137	14.00
- Line	101	73.72
- Facebook	36	26.28
กลุ่มผู้นำชุมชน	**187**	**100.00**
เอกสารประชาสัมพันธ์	64	34.20
ป้ายประกาศ	19	10.20
รถกระจายเสียง	5	2.70
เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม	58	31.00
เพื่อนบ้าน	1	0.50
โซเชียลมีเดีย	18	9.60
อื่น ๆ	18	9.60
- โทรศัพท์	12	66.67
- การประชุมต่าง ๆ	1	5.56
- กลุ่มผู้นำชุมชน	5	27.78
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**68**	**100.00**
เอกสารประชาสัมพันธ์	16	23.50
เสียงตามสาย/หอกระจายข่าว	1	1.50
ป้ายประกาศ	5	7.40

ตารางที่ 1-24 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของช่องทางการรับทราบข้อมูลของกลุ่มตัวอย่างเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ทราบหรือไม่ว่าโรงไฟฟ้า ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	จำนวน[1/]	ร้อยละ
ข่าวโทรทัศน์	2	2.90
ข่าวหนังสือพิมพ์	1	1.50
ข่าววิทยุ	2	2.90
นิตยสาร/วารสาร	6	8.80
เจ้าหน้าที่ของภาครัฐ	2	2.90
เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า บี.กริม	10	14.70
ผู้นำชุมชน	5	7.40
อินเตอร์เน็ต/เว็บไซต์	14	20.60
โซเชียลมีเดีย	2	2.90
อื่น ๆ (หนังสือเชิญประชุม)	2	2.90

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

(5) ความพึงพอใจต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ในการสำรวจถึงความพึงพอใจของกลุ่มตัวอย่างที่มีต่อโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) นั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วย ปัญหาสิ่งแวดล้อมบริเวณชุมชนซึ่งต้องการการแก้ไข ความกังวลใจในเรื่องสุขภาพและความปลอดภัยของคนในชุมชนจากการดำเนินการก่อสร้างของโรงไฟฟ้า การแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน ความพึงพอใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า และความคิดเห็นต่อการดำเนินงานด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) ปัญหาสิ่งแวดล้อมในบริเวณชุมชน จากการสำรวจพบว่ากลุ่มประชาชนร้อยละ 74.54 แจ้งว่าในบริเวณบ้านเรือนในปัจจุบันไม่มีปัญหาสิ่งแวดล้อมที่ต้องการการแก้ไข ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนที่แจ้งว่าไม่มีปัญหาสิ่งแวดล้อมในชุมชน ร้อยละ 71.79 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-25** ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้อยละ 54.17 แจ้งว่าในรอบปีที่ผ่านมาเคยได้รับการร้องเรียนจากประชาชนเกี่ยวปัญหาสิ่งแวดล้อม ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-26**

ตารางที่ 1-25 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความคิดเห็นที่มีต่อปัญหาสิ่งแวดล้อมในชุมชนซึ่งต้องการการแก้ไข

มีปัญหาสิ่งแวดล้อมภายในชุมชนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่มี	322	74.54
มี	110	25.46

ตารางที่ 1-25 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความคิดเห็นที่มีต่อปัญหาสิ่งแวดล้อมในชุมชนซึ่งต้องการการแก้ไข

มีปัญหาสิ่งแวดล้อมภายในชุมชนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่มี	56	71.79
มี	22	28.21

ตารางที่ 1-26 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการได้รับทราบปัญหาเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อม

มีปัญหาทางเศรษฐกิจในครัวเรือนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ไม่เคย	11	45.83
เคย	13	54.17
- เทศบาลเมืองบ้านฉาง	4	33.33
- เทศบาลตำบลบ้านฉาง	4	33.33
- เทศบาลเมืองมาบตาพุด	4	33.33

เมื่อได้สอบถามกลุ่มตัวอย่างเพิ่มเติมเกี่ยวกับลักษณะของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในชุมชน ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-27** พบว่าปัญหาสิ่งแวดล้อมที่กลุ่มประชาชนกล่าวถึงมากที่สุดได้แก่ปัญหาเรื่องกลิ่น ร้อยละ 49.62 รองลงมาคือ ปัญหาฝุ่นละออง ร้อยละ 38.35 และปัญหาเขม่าควัน และเสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน มีสัดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 4.51 ปัญหาเรื่องน้ำเน่าเสีย เป็นปัญหาที่ถูกพูดถึงน้อยที่สุด อยู่ที่ร้อยละ 3.01 ซึ่งเมื่อพิจารณาในแง่ของระดับปัญหา พบว่าปัญหาสิ่งแวดล้อมที่รุนแรงที่สุดได้แก่ปัญหาเขม่า/ควัน ซึ่งมีระดับปัญหาเฉลี่ย 33.33 รองลงมาคือ ปัญหาเสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน ฝุ่นละออง กลิ่นและน้ำเน่าเสีย ร้อยละ 3.17 2.67 2.56 และ 2.25 ตามลำดับ

ในขณะที่ปัญหาสิ่งแวดล้อมที่กลุ่มผู้นำชุมชนกล่าวถึงมากที่สุดได้แก่ปัญหาฝุ่นละออง ร้อยละ 31.82 รองลงมาคือ ปัญหาเรื่องกลิ่น เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน เขม่า/ควัน และน้ำเสีย ร้อยละ 27.27 22.73 13.64 และ 4.55 ตามลำดับ และเมื่อพิจารณาถึงระดับปัญหา พบว่า ปัญหาสิ่งแวดล้อมที่รุนแรงที่สุดได้แก่ปัญหาเรื่องน้ำเน่าเสีย โดยมีระดับปัญหาเฉลี่ยเท่ากับ 4.50 รองลงมาคือ ปัญหาเขม่า/ควัน เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน และกลิ่น ระดับปัญหาเฉลี่ยอยู่ที่ 3.67 3.30 และ 3.17 ตามลำดับ ส่วนปัญหาสิ่งแวดล้อมที่รุนแรงน้อยที่สุดคือปัญหาฝุ่นละออง ระดับปัญหาเฉลี่ยเท่ากับ 3.00 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-27**

ส่วนปัญหาสิ่งแวดล้อมที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับการร้องเรียนจากประชาชนนั้นมีสัดส่วนที่ค่อนข้างใกล้เคียงกัน โดยปัญหาที่กลุ่มหน่วยงานได้รับการร้องเรียนมากที่สุดได้แก่ปัญหาเรื่องฝุ่นละออง ร้อยละ

25.00 รองลงมาคือ ปัญหากลิ่น ร้อยละ 22.92 ในขณะที่ปัญหาเรื่องเขม่า/ควัน เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน และน้ำเน่าเสีย มีสัดส่วนเท่ากัน คือ ร้อยละ 16.67 และเมื่อพิจารณาถึงระดับปัญหา พบว่าปัญหาเรื่องสาร VOCs มีระดับปัญหาเฉลี่ยสูงที่สุดเท่ากับ 4.00 แต่มีเพียง 1 รายเท่านั้นที่แสดงความเห็น รองลงมาคือ ปัญหาเขม่า/ควัน ฝุ่นละออง โดยมีระดับปัญหาเฉลี่ยอยู่ที่ 2.88 และ 2.83 ตามลำดับ ระดับปัญหาในเรื่องเสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน และน้ำเน่าเสีย ค่าเฉลี่ยเท่ากันที่ 2.75 ส่วนปัญหาสิ่งแวดล้อมที่รุนแรงน้อยที่สุดคือปัญหากลิ่น ระดับปัญหาเฉลี่ยเท่ากับ 2.73 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-28**

ตารางที่ 1-27 จำนวน ร้อยละ และระดับปัญหาเฉลี่ยของปัญหาสิ่งแวดล้อมในชุมชนที่กลุ่มตัวอย่างเห็นว่าต้องการการแก้ไข

ปัญหาสิ่งแวดล้อม	จำนวน[1/]	ร้อยละ	ระดับปัญหาเฉลี่ย
กลุ่มประชาชน	**133**	**100.00**	**2.69**
กลิ่น	66	49.62	2.56
ฝุ่นละออง	51	38.35	2.67
เขม่า/ควัน	6	4.51	3.33
เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน	6	4.51	3.33
น้ำเน่าเสีย	4	3.01	2.25
กลุ่มผู้นำชุมชน	**44**	**100.00**	**3.18**
กลิ่น	12	27.27	3.17
ฝุ่นละออง	14	31.82	3.00
เขม่า/ควัน	6	13.64	3.67
เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน	10	22.73	3.30
น้ำเน่าเสีย	2	4.55	4.50

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

ตารางที่ 1-28 จำนวน ร้อยละ และระดับปัญหาเฉลี่ยของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เคยได้รับการร้องเรียนในรอบปีที่ผ่านมา

ปัญหาสิ่งแวดล้อม	จำนวน[1/]	ร้อยละ	ระดับปัญหาเฉลี่ย
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**48**	**100.00**	**2.75**
กลิ่น	11	22.92	2.73
ฝุ่นละออง	12	25.00	2.73
เขม่า/ควัน	8	16.67	2.88
เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน	8	16.67	2.75
น้ำเน่าเสีย	8	16.67	2.75
อื่น ๆ (สาร VOCs)	1	2.08	4.00

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

เมื่อสอบถามกลุ่มประชาชนถึงแหล่งกำเนิดของปัญหาสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-29** และ**ตารางที่ 1-30** พบว่าสำหรับปัญหาเรื่องกลิ่นนั้น กลุ่มประชาชนส่วนใหญ่มองว่ามีแหล่งกำเนิดมาจากโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 58.90 รองลงมาคือ ขยะภายในชุมชน ร้อยละ 37.00 ในขณะที่สาเหตุอื่น ๆ ที่กลุ่มตัวอย่างกล่าวว่าเป็นปัญหาจากแฟลร์ ร้อยละ 4.10 ตามลำดับ ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ได้มีความคิดเห็นไปในแนวทางเดียวกันว่าปัญหาเรื่องกลิ่นที่เกิดขึ้นนั้นมีที่มาจากโรงงานอุตสาหกรรมเช่นกัน ร้อยละ 50.0 รองลงมาคือ อื่น ๆ เช่น กลิ่นสารเคมี และไม่ทราบสาเหตุ ร้อยละ 33.30 และขยะภายในชุมชน ร้อยละ 16.70 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่ก็ได้มองว่าปัญหาเรื่องกลิ่นมีที่มาจากโรงงานอุตสาหกรรมมากที่สุด ร้อยละ 50.00 รองลงมาคือ ขยะภายในชุมชน ร้อยละ 41.70 และขยะจากพื้นที่ใกล้เคียง ร้อยละ 8.30 ตามลำดับ

ปัญหาเรื่องฝุ่นละออง กลุ่มประชาชนส่วนใหญ่มองว่ามีแหล่งกำเนิดมาจากการขนส่ง/จราจร ร้อยละ 77.20 รองลงมาคือ การก่อสร้าง ร้อยละ 12.30 และโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 10.50 ตามลำดับ ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ได้มีความคิดเห็นไปในแนวทางเดียวกันว่าปัญหาฝุ่นละอองที่เกิดขึ้นนั้นมีที่มาจากการขนส่ง/จราจรเช่นกัน ร้อยละ 47.40 รองลงมาคือ การก่อสร้าง ร้อยละ 31.60 และโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 15.80 ตามลำดับ กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่ก็ได้มองว่าปัญหาเรื่องฝุ่นละอองมีที่มาจากการขนส่ง/จราจรมากที่สุด ร้อยละ 45.50 รองลงมาคือ โรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 36.40 และการก่อสร้าง ร้อยละ 18.20 ตามลำดับ

ปัญหาเรื่องเขม่า/ควัน กลุ่มประชาชนส่วนใหญ่มองว่ามีแหล่งกำเนิดมาจากการเผาขยะ ร้อยละ 57.10 และจากโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 42.90 ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ได้มีความคิดเห็นว่าปัญหาเขม่า/ควันที่เกิดขึ้นนั้นมีที่มาจากการขนส่ง/จราจร ร้อยละ 75.00 และจากโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 25.00 ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่ก็ได้มองว่าปัญหาเรื่องเขม่า/ควันมีที่มาจากการขนส่ง/จราจรมากที่สุด ร้อยละ 50.00 รองลงมาคือ การโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 35.70 และก่อสร้าง มีร้อยละ 14.30 ตามลำดับ

ปัญหาเรื่องเสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน กลุ่มประชาชนส่วนใหญ่มองว่ามีแหล่งกำเนิดมาจากการโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 66.70 และจากขนส่ง/จราจร ร้อยละ 33.30 ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ได้มีความคิดเห็นว่าปัญหาเรื่องเสียงดัง/แรงสั่นสะเทือนที่เกิดขึ้นนั้นมีที่มาจากโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 35.70 รองลงมาคือ การขนส่ง/จราจรและการก่อสร้างในสัดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 28.60 และจากเพื่อนบ้านที่เลี้ยงนก ร้อยละ 7.10 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่ก็ได้มองว่าปัญหาเรื่องเสียงดัง/แรงสั่นสะเทือนมีที่มาจากโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 35.70 รองลงมาคือ การขนส่ง/จราจร และการก่อสร้างในสัดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 28.60 และจากกิจกรรมภายในชุมชน ร้อยละ 7.10 ตามลำดับ

ปัญหาเรื่องน้ำเน่าเสีย กลุ่มประชาชนส่วนใหญ่มองว่ามีแหล่งกำเนิดมาจากกิจกรรมภายในชุมชน ร้อยละ 60.00 และจากชุมชนข้างเคียง ร้อยละ 40.00 ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ได้มีความคิดเห็นว่าปัญหาเรื่องน้ำเน่าเสียที่เกิดขึ้นนั้นมีที่มาจากกิจกรรมภายในชุมชน และชุมชนข้างเคียง ในสัดส่วนที่เท่ากันคือ ร้อยละ 50.00

ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่ก็ได้มองว่าปัญหาเรื่องกลิ่นมีที่มาจากโรงงานอุตสาหกรรมมากที่สุด ร้อยละ 35.70รองลงมาคือ กิจกรรมภายในชุมชนและไม่ทราบสาเหตุที่มาอย่างแน่ชัดในสัดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 21.40 และจากชุมชนข้างเคียง 14.30 ตามลำดับ

นอกจากปัญหาที่ได้กล่าวมาข้างต้นแล้ว กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องยังได้มีการรับคำร้องเรียนจากประชาชน ในเรื่องของการพบเจอสาร VOCs ในพื้นที่ชุมชนอีก 1 ครั้งด้วย

ตารางที่ 1-29 แหล่งกำเนิดของปัญหาสิ่งแวดล้อมบริเวณบ้านเรือน/ชุมชนของกลุ่มตัวอย่าง

ปัญหาสิ่งแวดล้อม	แหล่งกำเนิด[1/]	ความถี่	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน			
กลิ่น	ขยะภายในชุมชน	27	37.00
	โรงงานอุตสาหกรรม	43	58.90
	อื่น ๆ (แฟลร์)	3	4.10
	รวม	**73**	**100.00**
ฝุ่นละออง	การขนส่ง/จราจร	44	77.20
	การก่อสร้าง	7	12.30
	โรงงานอุตสาหกรรม	6	10.50
	รวม	**57**	**100.00**
เขม่า/ควัน	โรงงานอุตสาหกรรม	3	42.90
	การเผาขยะ	4	57.10
	รวม	**7**	**100.00**
เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน	การขนส่ง/จราจร	2	33.30
	โรงงานอุตสาหกรรม	4	66.70
	รวม	**6**	**100.00**
น้ำเน่าเสีย	กิจกรรมภายในชุมชน	3	60.00
	ชุมชนข้างเคียง	2	40.00
	รวม	**5**	**100.00**
กลุ่มผู้นำชุมชน			
กลิ่น	ขยะภายในชุมชน	2	16.70
	โรงงานอุตสาหกรรม	6	50.00
	อื่น ๆ (แฟลร์)	4	33.30
	รวม	**12**	**100.00**

ตารางที่ 1-29 (ต่อ) แหล่งกำเนิดของปัญหาสิ่งแวดล้อมบริเวณบ้านเรือน/ชุมชนของกลุ่มตัวอย่าง

ปัญหาสิ่งแวดล้อม	แหล่งกำเนิด[1/]	ความถี่	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน			
ฝุ่นละออง	การขนส่ง/จราจร	9	47.40
	การก่อสร้าง	6	31.60
	โรงงานอุตสาหกรรม	3	15.80
	ไม่ทราบสาเหตุ	1	5.30
	รวม	**19**	**100.00**
เขม่า/ควัน	โรงงานอุตสาหกรรม	6	75.00
	การเผาขยะ	2	25.00
	รวม	**8**	**100.00**
เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน	การขนส่ง/จราจร	4	28.60
	การก่อสร้าง	4	28.60
	โรงงานอุตสาหกรรม	5	35.70
	เพื่อนบ้านเลี้ยงนก	1	7.10
	รวม	**14**	**100.00**
น้ำเน่าเสีย	กิจกรรมภายในชุมชน	1	50.00
	ชุมชนข้างเคียง	1	50.00
	รวม	**2**	**100.00**

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

ตารางที่ 1-30 แหล่งกำเนิดของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เคยได้รับการร้องเรียนในรอบปีที่ผ่านมา

ปัญหาสิ่งแวดล้อม	แหล่งกำเนิด[1/]	ความถี่	ร้อยละ
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง			
กลิ่น	ขยะภายในชุมชน	5	41.70
	โรงงานอุตสาหกรรม	1	8.30
	อื่น ๆ (แฟลร์)	6	50.00
	รวม	**12**	**100.00**
ฝุ่นละออง	การขนส่ง/จราจร	10	45.50
	การก่อสร้าง	4	18.20
	โรงงานอุตสาหกรรม	8	36.40
	รวม	**22**	**100.00**

ตารางที่ 1-30 (ต่อ) แหล่งกำเนิดของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เคยได้รับการร้องเรียนในรอบปีที่ผ่านมา

ปัญหาสิ่งแวดล้อม	แหล่งกำเนิด[1/]	ความถี่	ร้อยละ
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง			
เขม่า/ควัน	การขนส่ง/จราจร	7	50.00
	การก่อสร้าง	2	14.30
	โรงงานอุตสาหกรรม	5	35.70
	รวม	**14**	**100.00**
เสียงดัง/แรงสั่นสะเทือน	กิจกรรมภายในชุมชน	1	7.10
	การขนส่ง/จราจร	4	28.60
	การก่อสร้าง	4	28.60
	โรงงานอุตสาหกรรม	5	35.70
	รวม	**14**	**100.00**
น้ำเน่าเสีย	กิจกรรมภายในชุมชน	3	21.40
	ชุมชนข้างเคียง	2	14.30
	การเกษตร	1	7.10
	โรงงานอุตสาหกรรม	5	35.70
	ไม่ทราบสาเหตุ (คลองสาธารณะ)	3	21.40
	รวม	**14**	**100.00**
น้ำเน่าเสีย	โรงงานอุตสาหกรรม	1	100.00
	รวม	**1**	**100.00**

หมายเหตุ [1/]เลือกตอบได้มากกว่า 1 รายการ

ข) ความกังวลใจในเรื่องสุขภาพและความปลอดภัยของคนในชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พบว่ากลุ่มผู้นำชุมชนร้อยละ 28.20 มีความกังวลในเรื่องสุขภาพและความปลอดภัยของคนในชุมชนจากการดำเนินการก่อสร้างของโรงไฟฟ้า โดยระดับความกังวลเฉลี่ยเท่ากับ 2.68 ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องซึ่งมีความกังวลในเรื่องดังกล่าวคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79.17 โดยมีระดับความกังวลเฉลี่ยเท่ากับ 2.71 ซึ่งสูงกว่ากลุ่มผู้นำชุมชนเล็กน้อย ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-31**

ตารางที่ 1-31 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความกังวลใจในเรื่องสุขภาพและความปลอดภัยของคนในชุมชนจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

กลุ่ม	มีความกังวล	ระดับความกังวล					$\bar{X}$	S.D.
		1 น้อยมาก	2 น้อย	3 ปานกลาง	4 มาก	5 มากที่สุด		
กลุ่มผู้นำชุมชน								
ร้อยละ	28.20	2.56	11.54	8.97	2.56	2.56	2.68	1.086
จำนวน	22	2	9	7	2	2		
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง								
ร้อยละ	79.10	0.00	8.33	62.50	8.33	0.00	2.71	1.007
จำนวน	19	0	2	15	2	0		

ค) การแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนเพียงร้อยละ 12.27 เท่านั้นที่เคยได้แสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนที่เคยได้แสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.10 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-32**

เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างเพิ่มเติมถึงช่องทางในการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน พบว่าโดยส่วนใหญ่แล้วกลุ่มประชาชนจะแสดงความคิดเห็นผ่านทางที่ประชุมรับฟังความคิดเห็น สูงถึงร้อยละ 45.70 รองลงมาคือการพูดคุยปัญหากับเพื่อนบ้าน ร้อยละ 31.40 และร้องเรียนต่อผู้นำชุมชน/ท้องถิ่น ร้อยละ 8.60 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่มผู้นำชุมชนมีการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชนหลากหลายช่องทางอันได้แก่ ร้องเรียนที่สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย หรือแสดงความคิดเห็นต่าง ๆ ผ่านบริษัทที่ปรึกษา โดยรวมแล้ว คิดเป็นสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 38.50 รองลงมาคือร้องเรียนผ่านองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และที่ประชุมรับฟังความคิดเห็น ในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 30.80 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-33**

ตารางที่ 1-32 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน

เคยแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชนหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่เคย	379	87.73
เคย	53	12.27
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่เคย	67	85.90
เคย	11	14.10

ตารางที่ 1-33 จำนวนและร้อยละของของช่องทางการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน

ช่องทางการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**70**	**100.00**
ร้องเรียนต่อองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	4	5.70
ร้องเรียนต่อผู้นำชุมชน/ท้องถิ่น	6	8.60
ร้องเรียนต่อโซเชียลมีเดีย	2	2.90
ร้องเรียนต่อสื่อมวลชน	2	2.90
แสดงความคิดเห็นในที่ประชุมรับฟังความคิดเห็น	32	45.70
พูดคุยปัญหากับเพื่อนบ้าน	22	31.40
อื่น ๆ (แสดงความคิดเห็นผ่านบริษัทที่ปรึกษา)	2	2.90
ลุ่มผู้นำชุมชน	**13**	**100.00**
ร้องเรียนต่อองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	4	30.80
แสดงความคิดเห็นในที่ประชุมรับฟังความคิดเห็น	4	30.80
อื่น ๆ	5	38.50
- ร้องเรียนที่สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	2	40.00
- แสดงความคิดเห็นผ่านบริษัทที่ปรึกษา	3	60.00

ง) ความพึงพอใจต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

จากผลการสำรวจซึ่งได้แสดงใน**ตารางที่ 1-34** พบว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจเฉลี่ยเท่ากับ 3.87 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 71.72 ซึ่งหมายความว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก” เมื่อพิจารณาในแต่ละประเด็นย่อย พบว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจสูงที่สุดในประเด็นการตรวจวัดและกำกับดูแล

การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.96 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 74.00 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก”รองลงมาคือ การจัดการความปลอดภัย การจัดทำแผนและซ้อมแผนฉุกเฉิน มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.90 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 72.50 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก”และการจัดการข้อร้องเรียน และการให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.75 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 68.75 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก”

ในขณะที่กลุ่มผู้นำชุมชนมีความพึงพอใจเฉลี่ยเท่ากับ 3.96 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 74.04 ซึ่งหมายความว่ากลุ่มผู้นำชุมชนมีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก” เมื่อพิจารณาในแต่ละประเด็นย่อย พบว่ากลุ่มผู้นำชุมชนมีความพึงพอใจสูงที่สุดในประเด็นการจัดการความปลอดภัย การจัดทำแผนและซ้อมแผนฉุกเฉิน มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 4.08 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 77.00 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก” รองลงมาคือ การตรวจวัดและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 4.03 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 75.75 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก” และการจัดการข้อร้องเรียน และการให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.78 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 69.50 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก”

ส่วนกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีความพึงพอใจเฉลี่ยเท่ากับ 3.68 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 62.02 ซึ่งหมายความว่ากลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก” เมื่อพิจารณาในแต่ละประเด็นย่อย พบว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจสูงที่สุดในประเด็น การจัดการข้อร้องเรียนและการให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.71 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 67.75 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก” รองลงมาคือ การตรวจวัดและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน และการจัดการความปลอดภัย การจัดทำแผนและซ้อมแผนฉุกเฉิน มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยเท่ากันที่ 3.67 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 66.75 มีความพึงพอใจอยู่ในระดับ “มาก”

ตารางที่ 1-34 จำนวน ร้อยละ และค่าเฉลี่ยของความพึงพอใจของกลุ่มตัวอย่างที่มีต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระยะก่อสร้าง

เรื่อง	$\bar{X}$	S.D.	คะแนนความพึงพอใจ (ร้อยละ)
กลุ่มประชาชน	**3.87**	**0.648**	**71.72 (มาก)**
1. การตรวจวัดและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน	3.96	0.737	74.00 (มาก)
2. การจัดการข้อร้องเรียนและการให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม	3.75	0.743	68.75 (มาก)
3. การจัดการความปลอดภัย การจัดทำแผนและซ้อมแผนฉุกเฉิน	3.90	0.818	72.50 (มาก)
กลุ่มผู้นำชุมชน	**3.96**	**0.601**	**74.04 (มาก)**
1. การตรวจวัดและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน	4.03	0.720	75.75 (มาก)
2. การจัดการข้อร้องเรียนและการให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม	3.78	0.696	69.50 (มาก)
3. การจัดการความปลอดภัย การจัดทำแผนและซ้อมแผนฉุกเฉิน	4.08	0.802	77.00 (มาก)
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**3.68**	**0.677**	**62.02 (มาก)**
1. การตรวจวัดและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน	3.67	0.702	66.75 (มาก)
2. การจัดการข้อร้องเรียนและการให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม	3.71	0.690	67.75 (มาก)
3. การจัดการความปลอดภัย การจัดทำแผนและซ้อมแผนฉุกเฉิน	3.67	0.702	66.75 (มาก)

จ) ความคิดเห็นต่อการดำเนินงานด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างถึงความคิดเห็นว่าการดำเนินงานด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า สามารถช่วยแก้ปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมให้กับชุมชนโดยรอบได้หรือไม่ และในระดับใด พบว่ากลุ่มตัวอย่างที่เป็นผู้นำชุมชนร้อยละ 61.54 มองว่าช่วยแก้ปัญหาได้ มีระดับความคิดเห็นเฉลี่ย 3.46 ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดคิดว่าการดำเนินงานดังกล่าวสามารถช่วยแก้ปัญหาสิ่งแวดล้อมได้ โดยมีระดับความคิดเห็นเฉลี่ยเท่ากับ 3.58 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-35**

ตารางที่ 1-35 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามความคิดเห็นต่อการดำเนินงานด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า

กลุ่ม	ช่วยแก้ปัญหาได้	ระดับความเห็น					$\bar{X}$	S.D.
		1 น้อยมาก	2 น้อย	3 ปานกลาง	4 มาก	5 มากที่สุด		
กลุ่มผู้นำชุมชน								
ร้อยละ	61.54	0.00	0.00	53.06	44.09	0.00	3.46	0.504
จำนวน	48	0	0	26	22	0		
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง								
ร้อยละ	100.00	0.00	16.67	20.83	50.00	12.50	3.58	0.929
จำนวน	24	0	4	5	12	3		

(6) ความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ในการสำรวจถึงความพึงพอใจของกลุ่มตัวอย่างที่มีต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) นั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วย การรับทราบข้อมูลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า การได้รับสนับสนุนงบประมาณจากโรงไฟฟ้า การเข้าเยี่ยมชมหรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า สนับสนุน ประเภทของกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า ที่เคยได้เข้าร่วม และระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้าโดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) การรับทราบข้อมูลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พบว่ากลุ่มประชาชนส่วนใหญ่ได้รับทราบข้อมูลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 56.48 ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนนั้น พบว่าส่วนใหญ่ได้รับทราบข้อมูล ร้อยละ 61.54 ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องที่ทราบถึงข้อมูลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 41.67 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-36**

ตารางที่ 1-36 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการรับทราบข้อมูลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

การรับทราบข้อมูลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่ทราบ	188	43.52
ทราบ	244	56.48
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่ทราบ	30	38.46
ทราบ	48	61.54
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ไม่ทราบ	14	58.33
ทราบ	10	41.67

ข) การได้รับสนับสนุนงบประมาณจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พบว่ากลุ่มผู้นำชุมชนร้อยละ 46.15 แจ้งว่าในรอบปีที่ผ่านมาชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากโรงไฟฟ้าและกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่ ร้อยละ 16.67 แจ้งว่าได้รับการสนับสนุนดังกล่าวในรอบปีที่ผ่านมาเช่นกัน ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-37**

ตารางที่ 1-37 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามการได้รับสนับสนุนงบประมาณจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในรอบปีที่ผ่านมา

ได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากโรงไฟฟ้า หรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่ได้รับ	42	53.85
ได้รับ	36	46.15
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ไม่ได้รับ	20	83.33
ได้รับ	4	16.67

ค) การเข้าเยี่ยมชมหรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) สนับสนุน พบว่ากลุ่มประชาชนส่วนใหญ่ไม่เคยได้เข้าเยี่ยมชมหรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า สนับสนุน โดยมีเพียงร้อยละ 27.31 เท่านั้นที่เคยได้เข้าร่วมกิจกรรมดังกล่าว ในขณะที่กลุ่มผู้นำชุมชนที่เคยได้เข้าเยี่ยมชมหรือมีส่วนร่วมกับกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 34.62 ส่วนกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนั้น พบว่าส่วนใหญ่ไม่เคย

เข้าเยี่ยมชมหรือส่วนร่วมกับกิจกรรมของโรงไฟฟ้าเลย มีเพียงร้อยละ 12.50 เท่านั้นที่เคยได้เข้าร่วม ดังแสดงใน **ตารางที่ 1-38**

ตารางที่ 1-38 การเข้าเยี่ยมชมหรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) สนับสนุน

เคยเข้าเยี่ยมชมหรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าสนับสนุนบ้างหรือไม่	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ไม่เคย	314	72.69
เคย	118	27.31
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ไม่เคย	51	65.38
เคย	27	34.62
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ไม่เคย	21	87.50
เคย	3	12.50

ง) ประเภทของกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ที่เคยเข้าร่วม เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างถึงกิจกรรมของโรงไฟฟ้าที่เคยเข้าร่วม พบว่ากลุ่มประชาชนเคยเข้าร่วมโครงการด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 55.50 รองลงมาคือ โครงการด้านการศึกษา ร้อยละ 18.50 และโครงการด้านการสื่อสารเชิงรุกนั้น ร้อยละ 12.60 ตามลำดับ ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนนั้น พบว่าร้อยละ 36.40 เคยเข้าร่วมโครงการด้านสิ่งแวดล้อม รองลงมาคือ โครงการด้านส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน ร้อยละ 21.00 และโครงการด้านการศึกษา ด้านวัฒนธรรมประเพณี และด้านการสื่อสารเชิงรุก มีสัดส่วนเท่ากันร้อยละ 12.10 ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-39**

ตารางที่ 1-39 จำนวนและร้อยละของประเภทกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์(เอไออี-เอ็มทีพี) ที่กลุ่มตัวอย่างเคยเข้าร่วมในรอบปีที่ผ่านมา

ประเภทกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคม	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**119**	**100.00**
โครงการด้านการศึกษา	22	18.50
โครงการด้านสิ่งแวดล้อม	66	55.50
โครงการด้านวัฒนธรรมประเพณี	6	5.00
โครงการด้านการสื่อสารเชิงรุก	15	12.60
โครงการด้านส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน	6	5.00
อื่น ๆ (ประชุม)	4	3.40

ตารางที่ 1-39 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของประเภทกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์(เอไออี-เอ็มทีพี) ที่กลุ่มตัวอย่างเคยเข้าร่วมในรอบปีที่ผ่านมา

ประเภทกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคม	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**33**	**100.00**
โครงการด้านการศึกษา	4	12.10
โครงการด้านสิ่งแวดล้อม	12	36.40
โครงการด้านวัฒนธรรมประเพณี	4	12.10
โครงการด้านการสื่อสารเชิงรุก	4	12.10
โครงการด้านส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน	7	21.00
อื่น ๆ (ประชุม)	2	6.10

จ) ความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จากผลการสำรวจที่ได้แสดงใน**ตารางที่ 1-40** พบว่าในภาพรวมแล้วกลุ่มประชาชนมีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ที่ 3.93 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจได้เท่ากับ 73.16 ซึ่งหมายความว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้าในระดับ “มาก” โดยเมื่อพิจารณาจำแนกในแต่ละด้าน พบว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจสูงที่สุดใน ด้านการสื่อสารประชาสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยมีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ที่ 4.21 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 80.27 มีความพึงพอใจในระดับ “มากที่สุด” รองลงมาคือ ด้านกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน ระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.80 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 70.01 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก” ส่วนกิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมที่จัดโดยโรงไฟฟ้า มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.77 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 69.19 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก”

สำหรับกลุ่มผู้นำชุมชนนั้น พบว่าในภาพรวมแล้วกลุ่มผู้นำชุมชนมีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ที่3.89 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจได้เท่ากับ 72.27 ซึ่งหมายความว่ากลุ่มผู้นำชุมชนมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้าในระดับ “มาก” โดยเมื่อพิจารณาจำแนกในแต่ละด้าน พบว่ากลุ่มประชาชนมีความพึงพอใจสูงที่สุดในการสื่อสารประชาสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยมีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ที่ 4.18 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 79.55 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก” รองลงมาคือ กิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมที่จัดโดยโรงไฟฟ้า ระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.75 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 68.66 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก”ส่วนด้านกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.74 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 68.59 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก”

ในส่วนของกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พบว่าในภาพรวมแล้วกลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ที่ 3.59 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจได้เท่ากับ 64.69 ซึ่งหมายความว่ากลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้าในระดับ “มาก”โดยเมื่อพิจารณาจำแนกในแต่ละด้าน พบว่ากลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีความพึงพอใจสูงที่สุดในด้านการสื่อสารประชาสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับหน่วยงาน โดยมีระดับความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ที่ 3.72 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 67.92 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก” และด้านการสร้างความสัมพันธ์และการให้ความร่วมมือกับหน่วยงานรองลงมา มีระดับความพึงพอใจเฉลี่ย 3.46 คิดเป็นร้อยละคะแนนความพึงพอใจเท่ากับ 61.46 มีความพึงพอใจในระดับ “มาก”

ตารางที่ 1-40 ระดับความพึงพอใจของกลุ่มตัวอย่างที่มีต่อการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

เรื่อง	$\bar{X}$	S.D.	คะแนนความพึงพอใจ (ร้อยละ)
กลุ่มประชาชน	**3.93**	**0.602**	**73.16 (มาก)**
1. การสื่อสารประชาสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	4.21	0.640	80.27 (มาก)
2. กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน	3.80	0.719	70.01 (มาก)
3. กิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมที่จัดโดยโรงไฟฟ้า	3.77	0.659	69.19 (มาก)
กลุ่มผู้นำชุมชน	**3.89**	**0.610**	**72.27 (มาก)**
1. การสื่อสารประชาสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	4.18	0.635	79.55 (มาก)
2. กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน	3.74	0.763	68.00 (มาก)
3. กิจกรรม/โครงการเพื่อสังคมที่จัดโดยโรงไฟฟ้า	3.75	0.724	68.66 (มาก)
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**3.59**	**0.839**	**64.69 (มาก)**
1. การสื่อสารประชาสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับหน่วยงาน	3.72	0.793	67.92 (มาก)
2. การสร้างความสัมพันธ์และการให้ความร่วมมือกับหน่วยงาน	3.46	0.93	61.46 (มาก)

(7) ทัศนคติของกลุ่มตัวอย่างต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และความพึงพอใจในภาพรวม

ในการสำรวจถึงทัศนคติของกลุ่มตัวอย่างที่มีต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และความพึงพอใจในภาพรวมนั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วย ระดับความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในท้องถิ่นของกลุ่มตัวอย่าง โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) ระดับความคิดเห็นในภาพรวมของกลุ่มตัวอย่างที่มีต่อโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จากผลการสำรวจที่ได้แสดงใน**ตารางที่ 1-41** พบว่ากลุ่มประชาชนส่วนใหญ่ ร้อยละ 55.56 มีระดับความคิดเห็นในภาพรวมต่อโรงไฟฟ้า ในระดับ “ดี” และร้อยละ 1.16 ที่มีระดับความคิดเห็นในระดับ “น้อย” สำหรับกลุ่มผู้นำชุมชน พบว่าตัวอย่างร้อยละ 53.85 มีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า ในระดับ “ดี” ร้อยละ 25.64 มีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า ในระดับ “ปานกลาง” มีเพียงร้อยละ 1.28 เท่านั้นที่มีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า ในระดับ “น้อย” ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พบว่าตัวอย่างส่วนใหญ่ ร้อยละ 41.67 มีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า ในระดับ “ดี” และร้อยละ 25.00 มีความคิดเห็นในระดับ “ปานกลาง”

ตารางที่ 1-41 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระดับความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ความคิดเห็นในภาพรวมต่อโรงไฟฟ้า	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ดีมาก	64	14.81
ดี	240	55.56
ปานกลาง	123	28.47
น้อย	5	1.16
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ดีมาก	15	19.23
ดี	42	53.85
ปานกลาง	20	25.64
น้อย	1	1.28
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ดีมาก	4	16.67
ดี	10	41.67
ปานกลาง	6	25.00
น้อย	1	4.17
ไม่แสดงความคิดเห็น	3	12.50

ข) ระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จากผลการสำรวจที่ได้แสดงใน**ตารางที่ 1-42** พบว่ากลุ่มประชาชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระดับ “ดี” คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.21 และมีตัวอย่างเพียงร้อยละ 2.08 เท่านั้นที่พึงพอใจในระดับ “น้อย” ส่วนกลุ่มผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ก็มีความพึงพอใจในระดับ “ดี” และ“ปานกลาง” ในสัดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 38.46 และมีตัวอย่างเพียงร้อยละ 3.85 เท่านั้นที่มีความ

พึงพอใจในระดับ “น้อย” ในขณะที่กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในระดับ “ดี” โดยร้อยละ 41.67 และมีตัวอย่างเพียงร้อยละ 4.17 เท่านั้นที่มีความพึงพอใจในระดับ “น้อย”

ตารางที่ 1-42 จำนวนและร้อยละของกลุ่มตัวอย่าง จำแนกตามระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ระดับความพึงพอใจ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**432**	**100.00**
ดีมาก	49	11.34
ดี	191	44.21
ปานกลาง	183	42.36
น้อย	9	2.08
กลุ่มผู้นำชุมชน	**78**	**100.00**
ดีมาก	15	19.23
ดี	30	38.46
ปานกลาง	30	38.46
น้อย	3	3.85
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**24**	**100.00**
ดีมาก	4	16.67
ดี	10	41.67
ปานกลาง	6	25.00
น้อย	1	4.17
ไม่แสดงความคิดเห็น	3	12.50

(8) ปัญหาและความต้องการของชุมชน

ในการสำรวจถึงปัญหาและความต้องการของชุมชนนั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วยปัญหาที่เกิดขึ้นในชุมชน และสิ่งที่ต้องการเพื่อพัฒนาชุมชนให้ดียิ่งขึ้น โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็น ดังนี้

ก) ปัญหาที่เกิดขึ้นในชุมชน เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนและผู้นำชุมชนเกี่ยวกับความคิดเห็นว่าภายในชุมชนนั้นมีปัญหาเรื่องใดบ้าง กลุ่มตัวอย่างแจ้งว่าในชุมชนของพวกเขามีปัญหาต่าง ๆ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-43**

ตารางที่ 1-43 จำนวนและร้อยละของปัญหาที่เกิดขึ้นในชุมชนของกลุ่มตัวอย่าง

ปัญหาที่เกิดขึ้นในชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**169**	**100.00**
ปัญหาด้านเศรษฐกิจ	31	18.34
ขยะในชุมชนเยอะ	26	25.38
น้ำขังบนถนน/น้ำท่วม	18	10.65
ปัญหาการว่างงาน	14	8.28
ปัญหาจากโรคระบาด Covid-19	13	7.69
ไฟฟ้าไม่เพียงพอ	12	7.10
การจราจรติดขัด	7	4.14
ไม่มีกล้องวงจรปิด/กล้องวงจรปิดชำรุด	6	3.55
ถนนชำรุด ทรุดโทรม	6	3.55
ยาเสพติด	6	3.55
ปัญหาชุมชนแออัด	4	2.37
มีประชากรแฝงจำนวนมาก	4	2.37
เสียงตามสาย/หอกระจายข่าวชำรุด	4	2.37
สาธารณูปโภคไม่เพียงพอ และไม่สะอาด	4	2.37
ขยะจากชุมชนข้างเคียง	2	1.18
รายได้ลดลง	2	1.18
ขาดแคลนทุนการศึกษา	2	1.18
ปัญหากลิ่นจากโรงงานมันสำปะหลัง	2	1.18
ปัญหาเกี่ยวกับสุขภาพ	2	1.18
หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ไม่มาตรวจ	2	1.18
บริษัทขาดการประชาสัมพันธ์โครงการต่าง ๆ ให้ชุมชนรับรู้	1	0.59
น้ำเน่าเสีย	1	0.59
กลุ่มผู้นำชุมชน	**65**	**100.00**
ปัญหาด้านเศรษฐกิจ	5	18.52
การว่างงานของคนในชุมชน	4	14.81
น้ำขังบนถนน/น้ำท่วม	3	11.11
การจราจรติดขัด	3	11.11
ไฟฟ้าไม่ทั่วถึง	2	7.41
หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เข้าไม่ถึงชุมชน	1	3.70
กลิ่นจากโรงงานอุตสาหกรรม	1	3.70
ปัญหาจากโรคระบาด Covid-19	1	3.70

ตารางที่ 1-43 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของปัญหาที่เกิดขึ้นในชุมชนของกลุ่มตัวอย่าง

ปัญหาที่เกิดขึ้นในชุมชน	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**65**	**100.00**
โรงงานอุตสาหกรรม ทิ้งปัญหาไว้ที่ชุมชน ไม่แก้ไข	1	3.70
น้ำเน่าเสีย	1	3.70
ปัญหาสิ่งแวดล้อม	1	3.70
กลิ่นจากขยะ	1	3.70
ขยะล้นถัง	1	3.70
ถนนทรุดโทรม	1	3.70
ความทั่วถึงของเทศบาลในการดูแลชุมชน	1	3.70
ยาเสพติด	1	3.70

ข) ความต้องการของชุมชน เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างที่เป็นประชาชนและผู้นำชุมชนเกี่ยวกับสิ่งที่พวกเขาต้องการเพื่อพัฒนาชุมชนที่อาศัยอยู่ให้ดียิ่งขึ้น กลุ่มตัวอย่างมีความคิดเห็นว่าชุมชนของพวกเขาต้องการการพัฒนาในเรื่องต่าง ๆ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-44**

ตารางที่ 1-44 จำนวนและร้อยละของสิ่งที่กลุ่มตัวอย่างต้องการเพื่อพัฒนาชุมชน

ความต้องการ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**424**	**100.00**
ทุนการศึกษา	90	21.23
ดูแลชุมชน ลงพื้นที่เยี่ยมคนในชุมชน	71	16.75
การประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า	40	9.43
ถุงยังชีพ	27	6.37
ส่งเสริมด้านการประกอบอาชีพ	19	4.48
หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	17	4.01
รับคนในชุมชนเข้าทำงานร่วมกับโรงไฟฟ้า	16	3.77
กล้องวงจรปิด	14	3.30
ตรวจสุขภาพประจำปี	13	3.07
แจกอุปกรณ์ป้องกันโรค Covid-19	13	3.07
ติดตั้งไฟฟ้าให้ทั่วถึงในชุมชน	12	2.83
จัดกิจกรรมให้คนในชุมชน	12	2.83
งบประมาณในการจัดกิจกรรมหรือเพื่อพัฒนาชุมชน	10	2.36
ซ่อมแซมถนนที่ชำรุด	9	2.12
สร้างสวนสาธารณะ	9	2.12

ตารางที่ 1-44 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของสิ่งที่กลุ่มตัวอย่างต้องการเพื่อพัฒนาชุมชน

ความต้องการ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มประชาชน	**424**	**100.00**
กองทุนเพื่อสุขภาพ	8	1.89
ปลูกป่า เพิ่มพื้นที่สีเขียว	8	1.89
ดูแลสิ่งแวดล้อมให้ดีในระยะยาว	6	1.42
เสียงตามสาย	4	0.94
ฉีดพ่นแอลกอฮอล์ฆ่าเชื้อ Covid-19	4	0.94
แจกชุดตรวจ Covid-19 (ATK)	3	0.71
ขยะมีจำนวนมาก	2	0.47
บริการตัดแว่นราคาถูก	2	0.47
แจกอาหาร	2	0.47
แก้ปัญหาการว่างงาน	2	0.47
ช่วยเหลือผู้ป่วยติดเตียง	2	0.47
น้ำท่วม	2	0.47
อยากให้โรงไฟฟ้าทำช่องทางติดต่อบริษัทได้โดยตรง	2	0.47
รถกวาดถนน	2	0.47
ให้ความรู้กับเกษตรกร	1	0.24
น้ำเสีย	1	0.24
การจราจรติดขัด	1	0.24
กลุ่มผู้นำชุมชน	**46**	**100.00**
ดูแลชุมชนอย่างทั่วถึง	11	16.92
ทุนการศึกษา	9	13.85
CSR ที่ยั่งยืน และร่วมกิจกรรมกับคนในชุมชน	6	9.23
ประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าให้ชุมชนได้รับรู้	5	7.69
สนับสนุนไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามถนนและชุมชน	5	7.69
กองทุนเพื่อสุขภาพ และ บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่	4	6.15
ถุงยังชีพ	3	4.62
ส่งเสริมอาชีพให้กับคนในชุมชน	3	4.62
ส่งเสริมเกษตรกรในพื้นที่	2	3.08
ดูแลผู้ป่วยติดเตียง	2	3.08
รับคนในชุมชนเข้าทำงานร่วมกับโรงไฟฟ้า	2	3.08
แจกอุปกรณ์สำหรับการป้องกัน Covid-19	2	3.08
พัฒนาด้านสาธารณูปโภค	2	3.08

ตารางที่ 1-44 (ต่อ) จำนวนและร้อยละของสิ่งที่กลุ่มตัวอย่างต้องการเพื่อพัฒนาชุมชน

ความต้องการ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มผู้นำชุมชน	**46**	**100.00**
ซ่อมแซมเสียงตามสาย/หอกระจายข่าว	2	3.08
แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ที่เกิดจากโรงงานอุตสาหกรรม	1	1.54
ซ่อมแซมถนนที่เกิดความชำรุด ทรุดโทรม	1	1.54
เคร่งครัดใน EIA EHIA	1	1.54
สนับสนุนทุนให้กับเด็กยากไร้	1	1.54
ดูแลผู้สูงอายุในชุมชน	1	1.54
งบประมาณในการพัฒนาชุมชน	1	1.54
ปลูกป่าเพื่อทดแทน สิ่งแวดล้อมที่เสียหาย	1	1.54

(9) ความต้องการและข้อเสนอแนะของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ในการสำรวจถึงความต้องการและข้อเสนอแนะของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนั้น ประเด็นที่ทำการสำรวจประกอบด้วย ความต้องการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) โดยมีผลการสำรวจในแต่ละประเด็นดังนี้

ก) ความต้องการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อสอบถามหน่วยงานที่เกี่ยวข้องว่าต้องการให้โรงไฟฟ้า ดำเนินการช่วยเหลือหรือสนับสนุนสิ่งใดบ้าง เพื่อทำให้โรงไฟฟ้า ชุมชน และสิ่งแวดล้อมอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน พบว่ากลุ่มตัวอย่างมีความต้องการให้โรงไฟฟ้าดำเนินการในเรื่องต่าง ๆ ดังแสดงใน**ตารางที่ 1-45**

ตารางที่ 1-45 จำนวนและร้อยละของความต้องการจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อทำให้โรงไฟฟ้า ชุมชนและสิ่งแวดล้อมอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน

ความต้องการ	จำนวน	ร้อยละ
กลุ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	**13**	**100.00**
จัดการเรื่องสิ่งแวดล้อมไม่ให้เกิดผลกระทบกับคนในชุมชน	5	38.46
สนับสนุนกองทุนต่าง ๆ ให้เกิดประโยชน์แก่ชุมชน	3	23.08
เปิดรับความคิดเห็นจากชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วม	2	15.38
ประชาสัมพันธ์ข่าวสารต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1	7.69
ส่งตัวแทน หรือเชิญหน่วยงานในการเข้าร่วมกิจกรรม	1	7.69
สนับสนุนการสร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน	1	7.69

ข) ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เมื่อสอบถามกลุ่มตัวอย่างที่เป็นหน่วยงานถึงข้อเสนอแนะที่มีต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พบว่ากลุ่มตัวอย่างมีข้อเสนอแนะต่าง ๆ ดังนี้

- จัดอบรม/ให้ความรู้ เกี่ยวกับการรับมือหากโรงงานเกิดอุบัติเหตุหรือให้ข้อมูลด้านสารเคมี
- เพิ่มการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้า และบริษัทฯ อย่างทั่วถึงในหลากหลายช่องทาง
- ทำโครงการ/กิจกรรมร่วมกับชุมชน วัด โรงเรียนและหน่วยงาน

ภาคผนวก ค-4

สำเนาหนังสือขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อร้องเรียน จากการดำเนินการโครงการฯ

ที่ รย ๕๓๗๐๕/ ๑๑๕๗

สำนักงานเทศบาลตำบลบ้านฉาง
ถนนสายพยูน – พลา รย ๒๑๑๓๐

๒๐ กรกฎาคม ๒๕๖๕

เรื่อง ขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

เรียน ผู้จัดการฝ่ายควบคุมปฏิบัติการ-การจัดการสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือบริษัท บี.กริม เพาเวอร์(ไออี-เอ็มทีพี) จำกัด เลขที่ บกพออ.๑๒๙_๒/๒๕๖๕

ตามหนังสือที่อ้างถึง ท่านขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์(เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับความเห็นชอบในรายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว และปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการ (เริ่มก่อสร้างโครงการเมือเดือนเมษายน ๒๕๖๔) เนื่องจากโครงการฯ มีความประสงค์จะจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ซึ่งต้องใช้เอกสารที่เกี่ยวข้องกับเรื่องการร้องเรียน เพื่อยืนยันว่าไม่มีเรื่องร้องเรียนจากกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ นั้น

สำนักงานเทศบาลตำบลบ้านฉาง ตรวจสอบข้อมูลแล้วพบว่า การดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์(เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ไม่มีข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการฯ ในระหว่างปี ๒๕๖๔ จนถึงปัจจุบัน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธีระวุฒิ พูลแก้ว)
รองนายกเทศมนตรี ปฏิบัติราชการแทน
นายกเทศมนตรีตำบลบ้านฉาง

กองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม
โทร. ๐ – ๓๘๖๓ – ๐๖๖๗-๙ ต่อ ๑๐๘
โทรสาร. ๐– ๓๘๖๓– ๐๖๖๗-๙ ต่อ ๑๑๕
www.banchang.go.th

“ยึดมั่นธรรมาภิบาล บริการเพื่อประชาชน”

ที่ อก ๕๑๐๖.๔.๒/๐๕๖

สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออกฯ
เลขที่ ๑๘ ถนนปกรณ์สงเคราะห์ราษฎร์
ต.ห้วยโป่ง อ.เมืองระยอง จ.ระยอง ๒๑๑๕๐

๒๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕

เรื่อง ผลการตรวจสอบข้อมูลข้อร้องเรียน ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

เรียน ผู้จัดการโครงการก่อสร้าง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

อ้างถึง หนังสือที่ บกพออ.๑๒๙/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๘ กรกฎาคม ๒๕๖๕
เรื่อง ขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตามที่อ้างถึง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ขอความอนุเคราะห์ให้ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) (สน.ดอ.) รับรองผลการตรวจสอบข้อมูลเรื่องร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สน.ดอ. ได้ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด แปลงที่ดิน U๑ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย แล้ว ไม่พบการถูกร้องเรียนจากกรณีก่อความเดือดร้อนรำคาญ จากโรงงานและชุมชนโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๔ จนถึงปัจจุบัน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุพัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต)
ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรม
ดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด)

โทร. ๐ ๓๘๖๘ ๕๗๗๖
โทรสาร ๐ ๓๘๐๑ ๗๔๙๖

ภาคผนวก ค-5

สำเนาหนังสือขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
B.Grimm Power (AIE-MTP) Limited
5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240
Tel. +66 (0) 2710 3400, Fax +66 (0) 2379 4257
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0105537143932

ที่ บกพออ.077/2565

สำเนาถูกต้อง

5 พฤษภาคม 2565

เรื่อง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรม โครงการนิคมเอเชีย

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอซเอตะวันออก (มาบตาพุด)

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563
2. สำเนาหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564
3. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เรื่อง แผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
4. คำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ สน.อช. 001/2563 ลงวันที่ 22 ธันวาคม 2563

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอเมืองบ้านฉาง จังหวัดระยอง ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลัก จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2563 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 ตามลำดับ ซึ่งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำหนดให้โครงการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการฯ ให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมก่อสร้าง รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3

ทั้งนี้ คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรมโครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (ปรับปรุงแก้ไข) ตามคำสั่งจังหวัดระยอง ที่ 2072/2553 ลงวันที่ 27 ตุลาคม 2553 ได้มีมติเห็นชอบให้มีคณะกรรมการร่วมประสานพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี 1 (ชื่อโครงการเดิม) ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง) (คณะกรรมการฯ) รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการรายงานผลดำเนินงาน (แทนการประชุม) ต่อคณะกรรมการฯ ไปเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2564 และจัดประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2564

ดังนั้น ...

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบกับบริษัทฯ มีกำหนดการก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการในวันที่ 30 ธันวาคม 2565 ซึ่งจะทำให้คณะกรรมการฯ (ระยะก่อสร้าง) หมดวาระไปด้วย จึงขอเพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำนวน 1 ท่าน เข้าร่วมเป็นคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งจะนำไปสู่ความสัมพันธ์อันดีระหว่างประชาชน นิคมอุตสาหกรรม และโครงการฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายรักศักดิ์ วิวัฒน์สินอุดม)
กรรมการผู้จัดการ

ฝ่ายควบคุมปฏิบัติการ - การจัดการสิ่งแวดล้อม
ผู้ประสานงานโครงการ : นางสาวรังสิตา บัวเพ็ชร์ /โทร 083-656-8221

ภาคผนวก ค-6

สำเนาหนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

คำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ที่ สน.อช. ๐๐๑ /๒๕๖๓

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑
ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง)

ด้วย คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนและนิคมอุตสาหกรรมโครงการนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (ปรับปรุงแก้ไข) ตามคำสั่งจังหวัดระยอง ที่ ๒๐๗๒/๒๕๕๓ ลงวันที่ ๒๗ ตุลาคม ๒๕๕๓ ได้มีมติในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๑๐ สิงหาคม ๒๕๖๓ เห็นชอบให้มีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑ ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง) ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนโครงการฯ ชุมชน รวมถึงภาคส่วนต่างๆ ให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ติดตาม ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียน กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยาแก่ผู้ได้รับผลกระทบในช่วงการก่อสร้าง ซึ่งจะนำไปสู่การอยู่ร่วมกันของภาคอุตสาหกรรมและชุมชนข้างเคียงอย่างยั่งยืน

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๘ แห่งพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๒๒ จึงแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑ ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง) ขึ้น โดยมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

๑. องค์ประกอบ

๑.๑	ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมร่วมดำเนินงานกลุ่มมาบตาพุด	ประธานกรรมการ
๑.๒	นายกเทศมนตรีเทศบาลเมืองบ้านฉาง หรือผู้แทน	กรรมการ
๑.๓	นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลบ้านฉาง หรือผู้แทนจังหวัดระยอง	กรรมการ
๑.๔	ผู้แทนชุมชนฟ้าสีทอง	กรรมการ
๑.๕	ผู้แทนชุมชนทรัพย์สมบูรณ์	กรรมการ
๑.๖	ผู้แทนชุมชนประชุมมิตร	กรรมการ
๑.๗	ผู้แทนชุมชนล้อเกวียน	กรรมการ
๑.๘	ผู้แทนชุมชนสี่ก๊ก	กรรมการ
๑.๙	ผู้แทนชุมชนพยูน ๑	กรรมการ
๑.๑๐	ผู้แทนชุมชนพยูน ๒	กรรมการ
๑.๑๑	ผู้แทนชุมชนพยูน ๔	กรรมการ
๑.๑๒	ผู้แทนชุมชนแผ่นดินไทย	กรรมการ

/๑.๑๓ ผู้แทน...

๑.๑๓ ผู้แทนชุมชนรวมมิตร กรรมการ
๑.๑๔ ผู้แทนบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด กรรมการ
และเลขานุการ

๒. อำนาจหน้าที่

๒.๑ ประสานงานและกำกับดูแลการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

๒.๒ ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนในช่วงการก่อสร้างโครงการ

๒.๓ พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

๒.๔ เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น

๒.๕ จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อม ในช่วงการดำเนินการก่อสร้างโครงการ ให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง

๒.๖ กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ ๒ ครั้ง

ให้คณะกรรมการฯ ปฏิบัติภารกิจตามอำนาจหน้าที่ดังกล่าวในช่วงการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด เท่านั้น

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๒ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๓

(นายเริงฤทธิ์ กุศลกรรมบถ)
ผู้อำนวยการสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด
รักษาการ ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรม
ร่วมดำเนินงานกลุ่มมาบตาพุด
ปฏิบัติงานแทน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ภาคผนวก ค-7

เอกสารการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

การประชุม
คณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑

ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง)

ครั้งที่ ๑/๒๕๖๔ วันพุธที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๖๔ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๒.๐๐ น.

รูปแบบ Online ผ่านโปรแกรม Line Meeting

1

วาระการประชุม

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

ระเบียบวาระที่ ๒ พิจารณารับรองรายงานผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๔

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องสืบเนื่อง (ไม่มี)

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อทราบ
รายงานผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนกรกฎาคม - พฤศจิกายน ๒๕๖๔

ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่นๆ

2

ระเบียบวาระที่ ๑

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

คำสั่งแต่งตั้งฯ ลว ๒๒ ธ.ค. ๖๓

PDF File

3

ระเบียบวาระที่ ๒

พิจารณารับรองรายงานผลการดำเนินงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๔

PDF File

4

รายงานผลการดำเนินงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(เดิมชื่อ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1)

ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2564

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด)

สิงหาคม 2564

ข้อมูลโครงการ

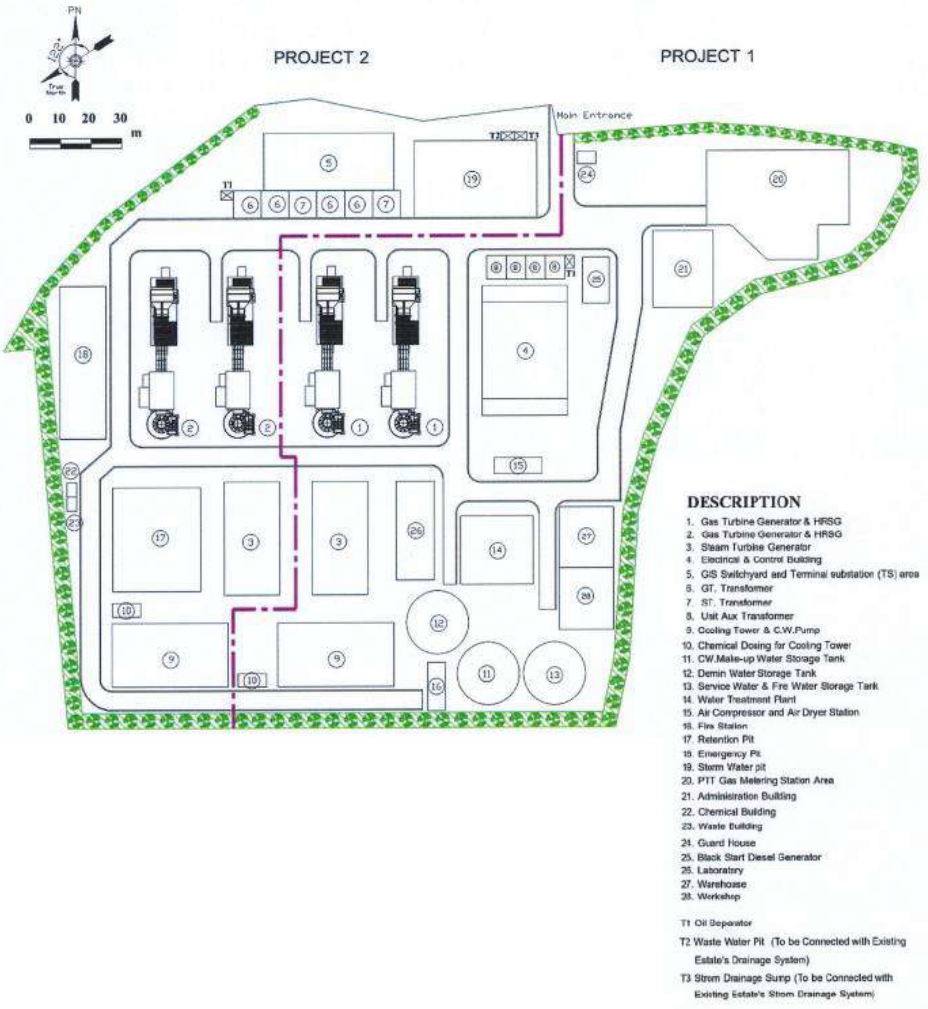
ข้อมูล	โครงการ 1	โครงการ 2
ที่ตั้งโครงการ	นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง	
วันแจ้งเริ่มดำเนินการก่อสร้าง (NTP)	30 กันยายน 2563	30 กันยายน 2563
กำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์(COD)	30 ธันวาคม 2565	30 ธันวาคม 2565
เจ้าของโครงการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	
บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง	บริษัท ทีพีเอสซี (ประเทศไทย) จำกัด (TPSC)	
กำลังการผลิตติดตั้ง	145 เมกะวัตต์	145 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตสูงสุด	131.06 เมกะวัตต์	131.06 เมกะวัตต์
ผลิตไอน้ำ	60 ตัน/ชั่วโมง	60 ตัน/ชั่วโมง

ที่ตั้งโครงการและอาณาเขตโดยรอบ

ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

B.GRIMM SINCE 1878

ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

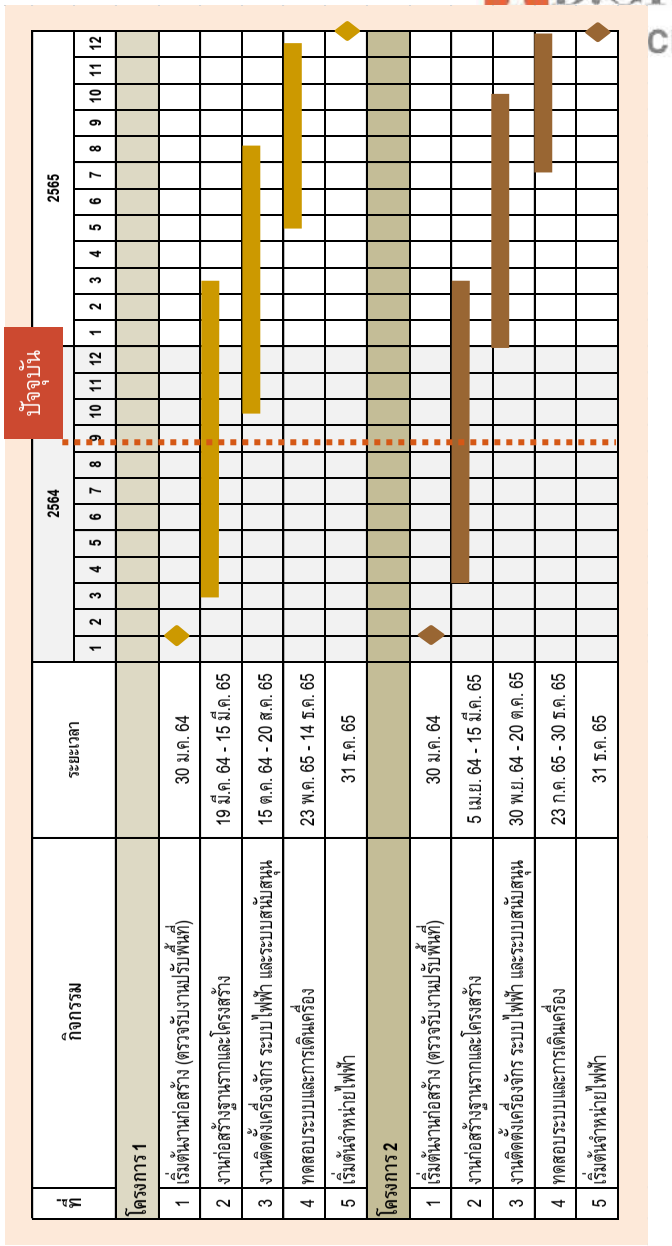


ความคืบหน้าโครงการ

- ดำเนินงานออกแบบวิศกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และงานก่อสร้างอย่างต่อเนื่อง

ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างฐานราก และโครงสร้าง

คิดเป็นความคืบหน้าโครงการ **28.51 %**

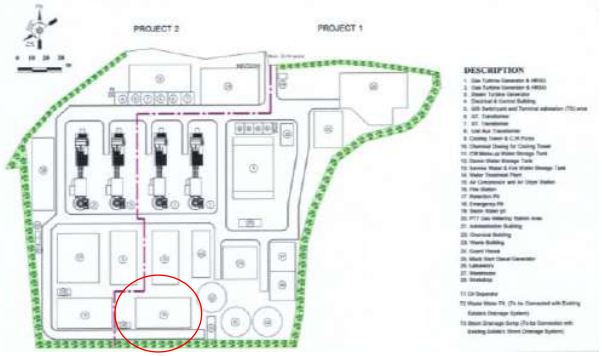


ที่	กิจกรรม	ระยะเวลา
โครงการ 1		
1	เริ่มต้นเหมบ่อสร้าง (ตรวจรับงานเบื้องต้น)	30 ม.ค. 64
2	งานก่อสร้างฐานรากและโครงสร้าง	19 มี.ค. 64 - 15 มิ.ค. 65
3	งานติดตั้งเครื่องจักร ระบบไฟฟ้า และระบบสนับสนุน	15 ต.ค. 64 - 20 ส.ค. 65
4	ทดสอบระบบและการเดินเครื่อง	23 พ.ค. 65 - 14 ธ.ค. 65
5	เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้า	31 ธ.ค. 65
โครงการ 2		
1	เริ่มต้นเหมบ่อสร้าง (ตรวจรับงานเบื้องต้น)	30 ม.ค. 64
2	งานก่อสร้างฐานรากและโครงสร้าง	5 เม.ย. 64 - 15 มิ.ค. 65
3	งานติดตั้งเครื่องจักร ระบบไฟฟ้า และระบบสนับสนุน	30 พ.ย. 64 - 20 ต.ค. 65
4	ทดสอบระบบและการเดินเครื่อง	23 ก.ค. 65 - 30 ธ.ค. 65
5	เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้า	31 ธ.ค. 65

สภาพพื้นที่ก่อสร้าง

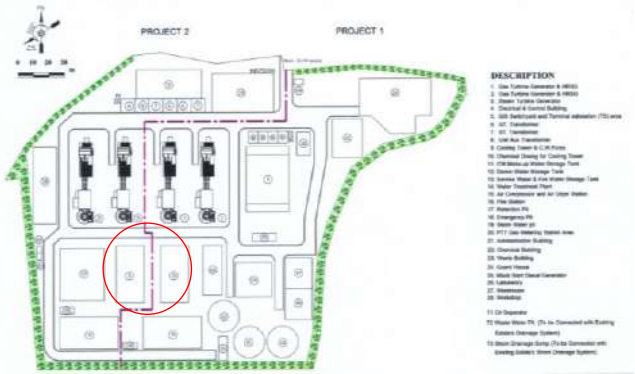
ณ วันที่ 22 กรกฎาคม 2564

งานโครงสร้างเหล็กสำหรับวางท่อระบบสาธารณูปโภค ภายนอกโครงการ
ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย



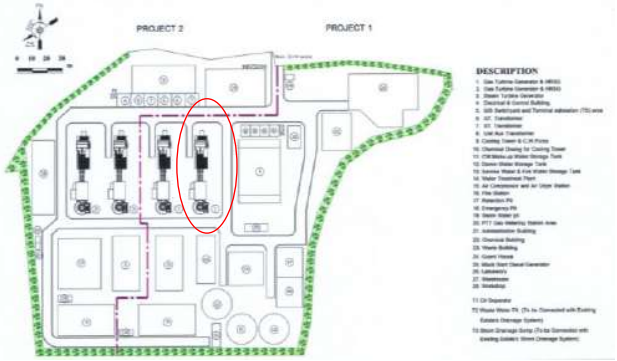
งานตอกเสาเข็มอาคารหอหล่อเย็น

BPAMR Site – Piling Works at Cooling Tower Area



งานตอกเสาเข็มพื้นที่ก่อสร้างกังหันไอน้ำ

BPAMR Site – Piling Works at Steam Turbine Building Area



งานตอกเสาเข็มพื้นที่ก่อสร้างกังหันก๊าซ

BPAMR Site – Piling Works at Gas Turbine Area

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2563 โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระยะก่อสร้าง โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย

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

ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2564

โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้

B.GRIMM SINCE 1878

ภาพตัวอย่างผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาพที่ 2.2-2
การฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่การก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-3
การทำความสะอาดล้อรถบรรทุกออกจากพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-5
สภาพพื้นที่ก่อสร้างในปัจจุบัน

ภาพที่ 2.2-6
ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ

ภาพที่ 2.2-7
การทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะบริเวณด้านหน้าโครงการ

ภาพที่ 2.2-7 (ต่อ)
การทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะบริเวณด้านหน้าโครงการ

ภาพที่ 2.2-8
กำแพงกันเสียงรอบพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-9
การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ

ภาพที่ 2.2-12
น้ำดื่ม-น้ำใช้ในพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-13
รางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-14
บ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-15
จุดดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-21
การอบรมพนักงานให้ปฏิบัติตามกฎจราจร

ภาพที่ 2.2-23
เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ

ภาพที่ 2.2-24
น้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-27
พื้นที่ในการกองเก็บวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-28
ภาชนะรองรับขยะ (แยกประเภท) ภายในพื้นที่โครงการ

จุดคัดกรอง　　จุดวัดอุณหภูมิ

บริเวณล้างล้างมือ　　โรงพักขยะ

ภาพที่ 2.2-33
ระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-35
การคัดกรองเชิงรุกเพื่อการเฝ้าระวังโรคติดต่อ (Covid19)

ภาพที่ 2.2-39

การตรวจสอบความปลอดภัยพื้นที่ก่อสร้าง

ติดต่อสอบถามข้อมูลเพิ่มเติม

โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

คุณรัตนชัย รังสน

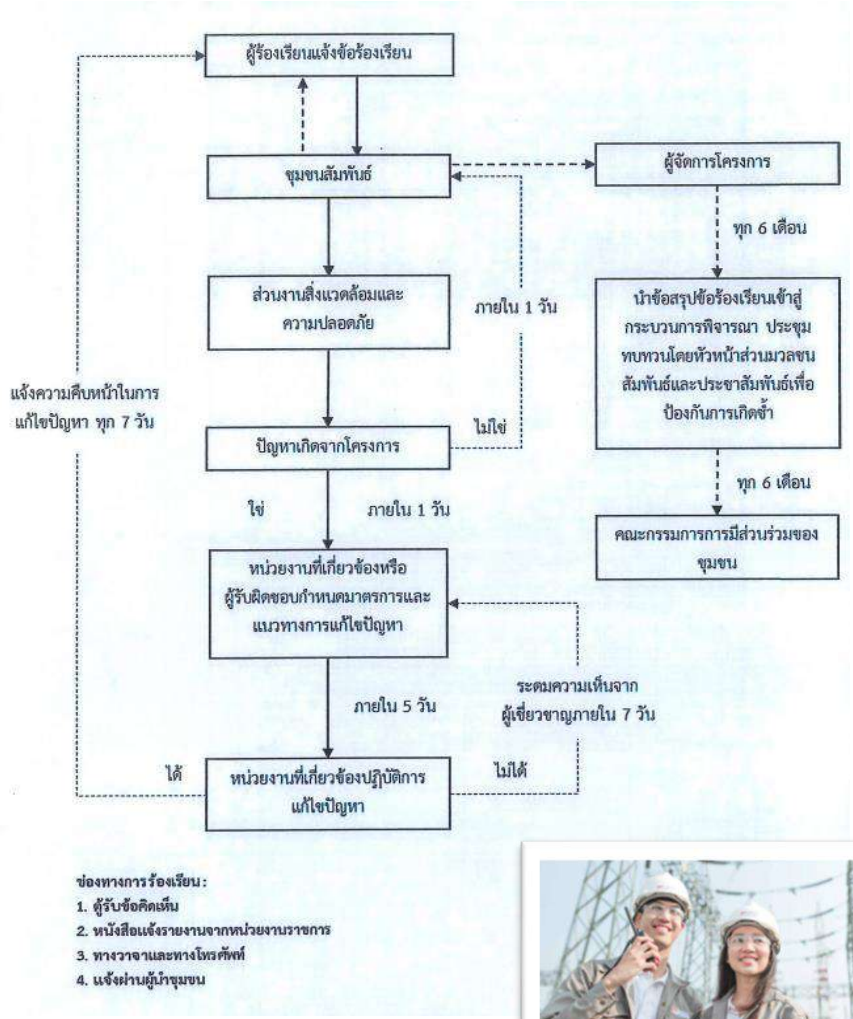
โทร 089 889 7530

อีเมล์

Rattanachai.r@bgrimmpower.com

B.GRIMM SINCE 1878

ผังรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ



B.Grimm Power (AIE-MTP) Company Limited
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

สถานการณ์ และมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดหลังพบผู้ติดเชื้อโควิด-19 ในพื้นที่ก่อสร้าง

ณ วันที่ 11 กรกฎาคม 2564 พบแรงงานติดเชื้อไวรัสโคโรนา (โควิด-19) ทั้งสิ้น จำนวน 70 ราย จาก 619 ราย

ภาพหน้า 6-7 หน้า 12/31

B.GRIMM SINCE 1878

โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามมาตรการและแนวทางในการป้องกันการแพร่ระบาดสำหรับกรณีพบผู้ติดเชื้อดังกล่าว ดังนี้

1. นำส่งพนักงานที่พบเชื้อเชื้อโควิด-19 เข้ารับการรักษาตัวในโรงพยาบาลทันที
2. ให้พนักงานที่มีความเสี่ยงทุกคนในการสัมผัสผู้ติดเชื้อเข้ารับการตรวจหาเชื้อโควิด-19 ทันที และให้พนักงานกักตัวเพื่อดูอาการเป็นเวลา 14 วัน และดำเนินการตรวจตรวจหาเชื้อโควิด-19 ซ้ำอีกครั้งก่อนกลับเข้าเริ่มงาน
3. ดำเนินการหยุดกิจกรรมในพื้นที่แคมป์พักคนงานบางส่วนที่พบผู้ติดเชื้อ พร้อมทำความสะอาดและฆ่าเชื้อทันทีตามมาตรฐานของกรมควบคุมโรค
4. ตรวจหาเชื้อโควิด-19 เชิงรุก ให้กับพนักงานทุกคน 100% โดยได้รับการประสานงานกับสำนักงานสาธารณสุขอำเภอบ้านฉาง และกองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม เทศบาลตำบลบ้านฉาง เพื่อรับรายงานผลการตรวจยืนยันหากพบผู้ติดเชื้อ รวมถึงขอคำแนะน าและดำเนินการตามมาตรการต่างๆ ของภาครัฐอย่างเคร่งครัด
5. ให้ทุกหน่วยงานของบริษัทฯ ดำเนินการตามมาตรฐานด้านสุขอนามัยขั้นสูงสุด เพื่อดูแลความปลอดภัยให้กับพนักงานและผู้รับเหมาทุกคน

มาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 เพิ่มเติม

พนักงาน/ผู้รับเหมา รายใหม่ที่จะเข้าพัก ในแคมป์ก่อสร้าง

1. ห้ามเคลื่อนย้ายแรงงานจากพื้นที่ควบคุมสูงสุด ตามประกาศ ศบค. หรือประกาศที่เกี่ยวข้อง
2. ปฏิบัติตามประกาศควบคุมแรงงานอพยพของหน่วยงานราชการอย่างเคร่งครัด
3. ต้องชี้แจงรายละเอียด Timeline 14 วัน ย้อนหลัง ก่อนเดินทางเข้าพื้นที่
4. ต้องมีผลการตรวจโควิด-19 (RT-PCR-Test) ภายในระยะเวลาไม่เกิน 72 ชั่วโมง ก่อนเข้าพื้นที่
5. ต้องกักตัวเป็นเวลา 14 วัน ใน Local Quarantine หรือสถานที่ที่จัดสรรไว้ ซึ่งได้มาตรฐานและถูกสุขอนามัย มีการเฝ้าระวังอาการและตรวจวัดอุณหภูมิทุกวัน ก่อนเดินทางหรือเริ่มงานก่อสร้าง
6. แรงงานต่างด้าว ที่เข้าพื้นที่เขตอำเภอบ้านฉาง ต้องแจ้งรายชื่อพร้อมแสดงใบอนุญาตทำงานให้กับเจ้าหน้าที่ปกครองและเจ้าหน้าที่สาธารณสุขอ าเภอบ้านฉาง ได้เห็นชอบก่อนเข้าพื้นที่
7. ห้ามแรงงานออกนอกพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่แคมป์ก่อสร้าง และห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องรวมถึงครอบครัวและญาติของแรงงาน เข้าในพื้นที่แคมป์หรือพื้นที่ก่อสร้างเด็ดขาด
8. เข้มงวดเรื่องการใส่แมสก์ และงดการสังสรรค์ในพื้นที่แคมป์ก่อสร้าง

พนักงาน/ผู้รับเหมา รายใหม่ที่ไม่ได้เข้าพัก ในแคมป์ก่อสร้าง

1. ห้ามเคลื่อนย้ายแรงงานจากพื้นที่ควบคุมสูงสุด ตามประกาศ ศบค. หรือประกาศที่เกี่ยวข้อง
2. ปฏิบัติตามประกาศควบคุมแรงงานอพยพของหน่วยงานราชการอย่างเคร่งครัด
3. ต้องชี้แจงรายละเอียด Timeline 14 วัน ย้อนหลัง ก่อนเดินทางเข้าพื้นที่
4. ต้องดำเนินการตรวจหาภูมิคุ้มกันโควิด-19 โดยชุดทดสอบแบบรวดเร็ว (Rapid Test) เป็นอย่างน้อยภายในระยะเวลา 72 ชั่วโมง หากพบกว่ามีความเสี่ยง จะต้องดำเนินการตรวจสารพันธุกรรมโควิด-19 (RT-PCR) ร่วมด้วย และต้องกักตัวเป็นเวลา 14 วัน ก่อนเดินทางเข้าพื้นที่หรือเริ่มงานก่อสร้าง
5. แรงงานต่างด้าว ต้องกักตัว เป็นเวลา 14 วัน เพื่อเฝ้าสังเกตอาการ และเฝ้าระวังโดยการตรวจวัดอุณหภูมิทุกวัน ก่อนเดินทางเข้าพื้นที่ หรือเริ่มงานก่อสร้าง
6. แรงงานต่างด้าว ต้องแจ้งรายชื่อพร้อมแสดงใบอนุญาตทำงานให้กับเจ้าหน้าที่ปกครองและ
7. เจ้าหน้าที่สาธารณสุขอ าเภอบ้านฉาง ได้เห็นชอบก่อนเข้าพื้นทแยกการทำงานร่วมกันระหว่างแรงงานที่พักในแคมป์กับแรงงานที่ไม่ได้พักในแคมป์ รวมถึงการใช้พื้นที่และของร่วมกัน

ระเบียบวาระที่ ๓

เรื่องสืบเนื่อง (ไม่มี)

16

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อทราบ

รายงานผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า

บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม - พฤศจิกายน ๒๕๖๔

17

รายงานผลการดำเนินงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

(เดิมชื่อ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1)

ระหว่างเดือน มิถุนายน-พฤศจิกายน 2564

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด)

ธันวาคม 2564

ลำดับการจัดทำรายงาน EIA

1. <u>รายงานฉบับหลัก</u> – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) แล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/3462 ลงวันที่ 13 มีนาคม 2563
2. <u>รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1</u> – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2564 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์

ข้อมูลโครงการ

ข้อมูล	โครงการ 1	โครงการ 2
ที่ตั้งโครงการ	นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง	
วันแจ้งเริ่มดำเนินการก่อสร้าง (NTP)	30 กันยายน 2563	30 กันยายน 2563
กำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์(COD)	30 ธันวาคม 2565	30 ธันวาคม 2565
เจ้าของโครงการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	
บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง	บริษัท ทีพีเอสซี (ประเทศไทย) จำกัด (TPSC)	
กำลังการผลิตติดตั้ง	145 เมกะวัตต์	145 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตสูงสุด	131.06 เมกะวัตต์	131.06 เมกะวัตต์
ผลิตไอน้ำ	60 ตัน/ชั่วโมง	60 ตัน/ชั่วโมง

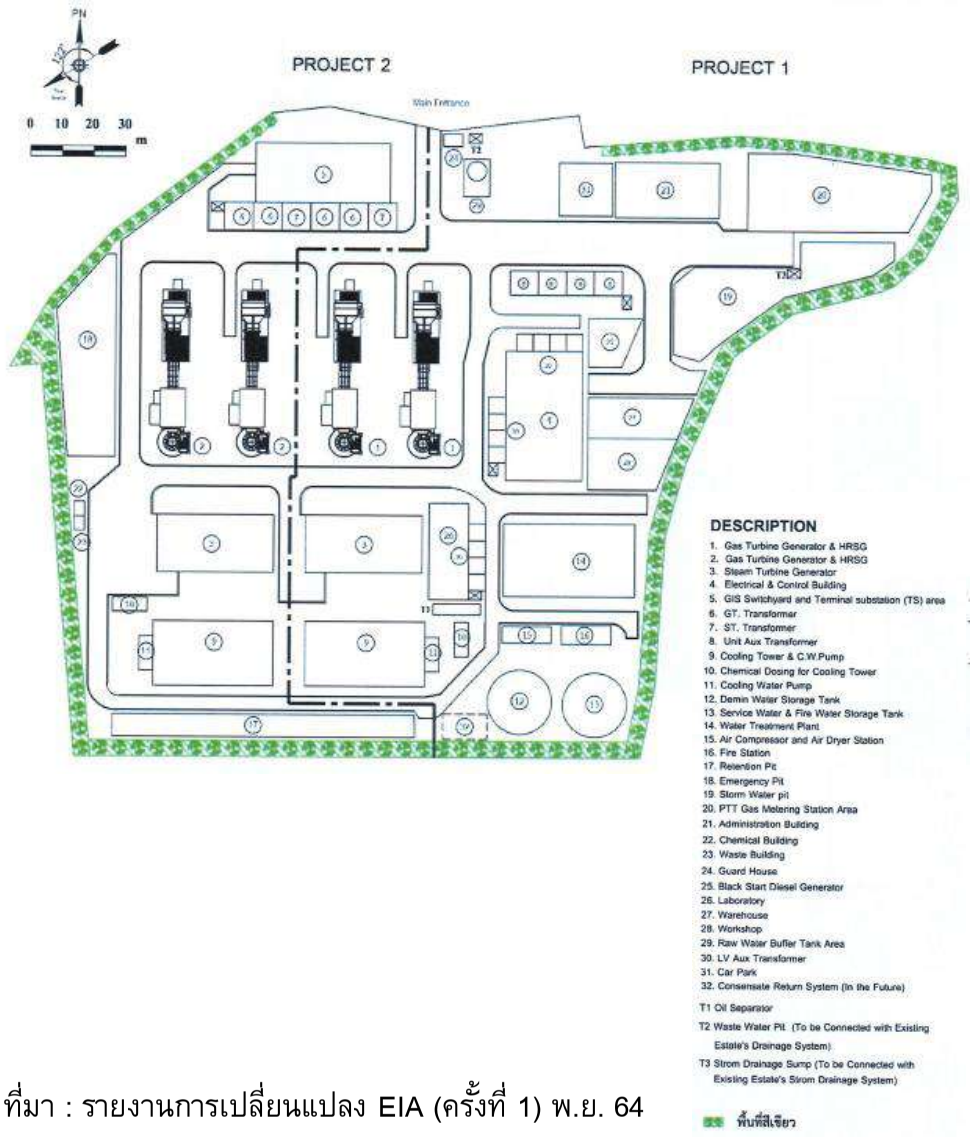
ที่ตั้งโครงการและอาณาเขตโดยรอบ

ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย
ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

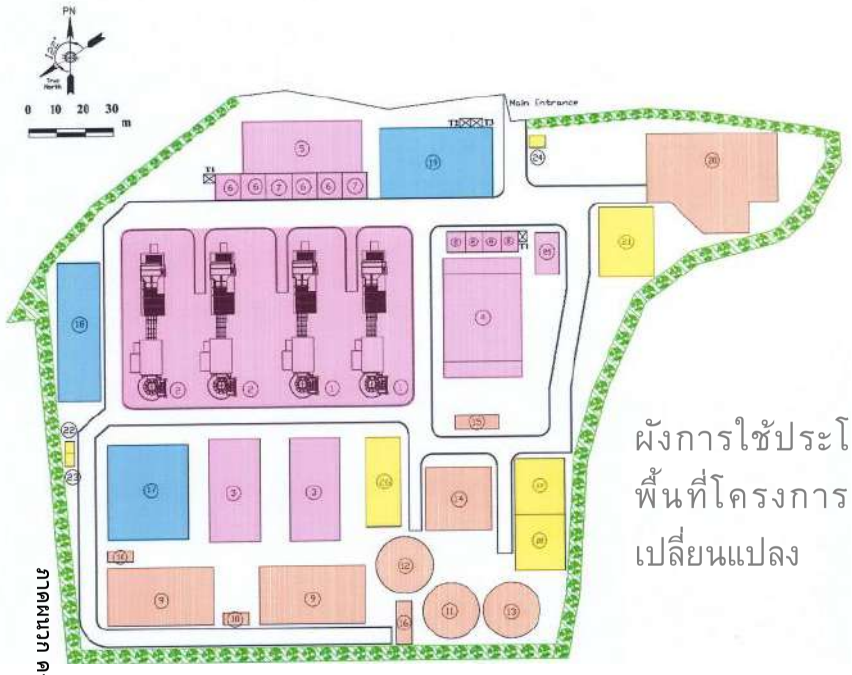
B.GRIMM

'8

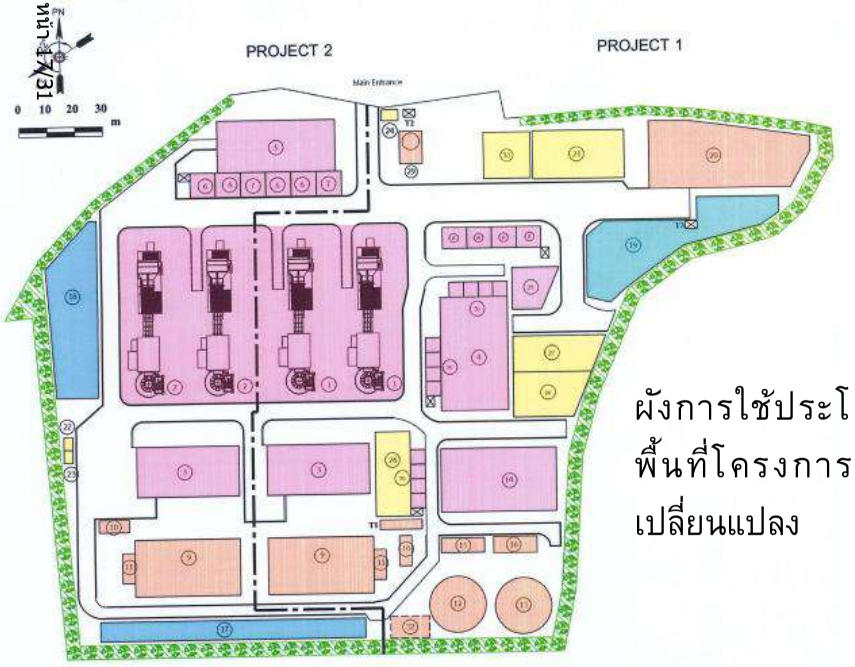
ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลง EIA (ครั้งที่ 1) พ.ย. 64



ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการก่อนเปลี่ยนแปลง



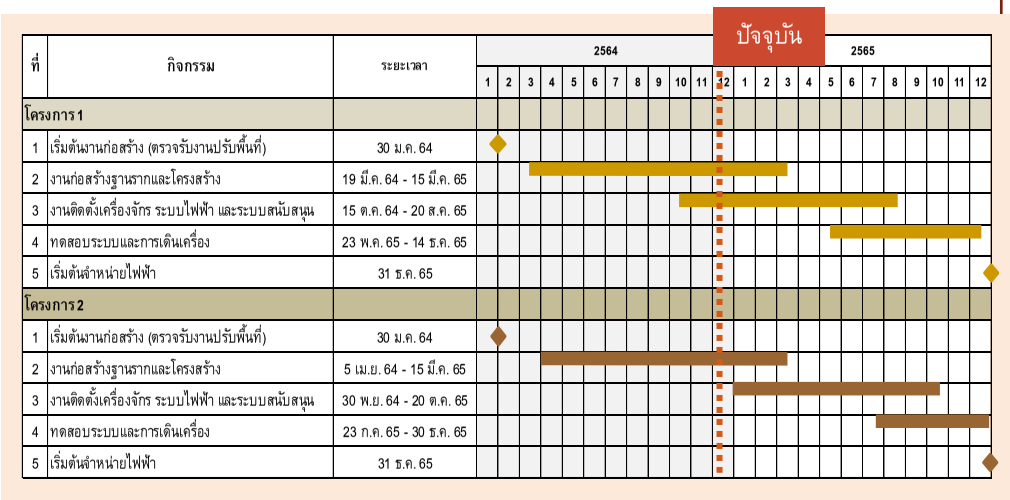
ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการหลังเปลี่ยนแปลง

ความคืบหน้าโครงการ

- ดำเนินงานออกแบบวิศกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และงานก่อสร้างอย่างต่อเนื่อง
- ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างฐานราก และโครงสร้าง
- **คิดเป็นความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการ 54.29 %**

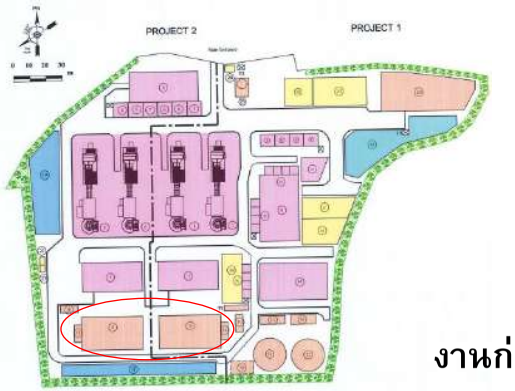
Update 25 พ.ย. 2564

ที่	กิจกรรม	ระยะเวลา
โครงการ1		
1	เริ่มต้นงานก่อสร้าง (ตรวจรับงานปรับพื้นที่)	30 ม.ค. 64
2	งานก่อสร้างฐานรากและโครงสร้าง	19 มี.ค. 64 - 15 มี.ค. 65
3	งานติดตั้งเครื่องจักร ระบบไฟฟ้า และระบบสนับสนุน	15 ต.ค. 64 - 20 ส.ค. 65
4	ทดสอบระบบและการเดินเครื่อง	23 พ.ค. 65 - 14 ธ.ค. 65
5	เริ่มต้นจำหน่ายไฟฟ้า	31 ธ.ค. 65
โครงการ2		
1	เริ่มต้นงานก่อสร้าง (ตรวจรับงานปรับพื้นที่)	30 ม.ค. 64
2	งานก่อสร้างฐานรากและโครงสร้าง	5 เม.ย. 64 - 15 มี.ค. 65
3	งานติดตั้งเครื่องจักร ระบบไฟฟ้า และระบบสนับสนุน	30 พ.ย. 64 - 20 ต.ค. 65
4	ทดสอบระบบและการเดินเครื่อง	23 ก.ค. 65 - 30 ธ.ค. 65
5	เริ่มต้นจำหน่ายไฟฟ้า	31 ธ.ค. 65



สภาพพื้นที่ก่อสร้าง

ณ วันที่ 2 ธันวาคม 2564



B.GRIMM
SINCE 1878

งานก่อสร้างอาคารหอหล่อเย็น

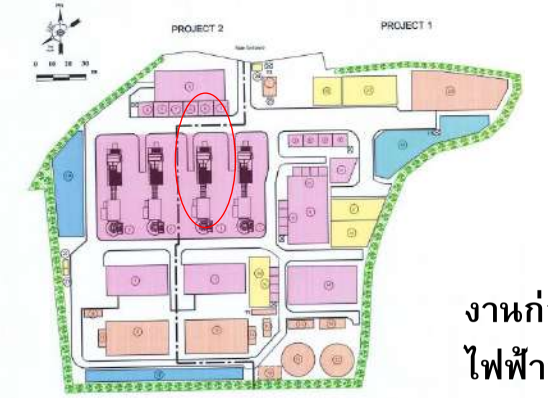
Rebar/Form Work for #10 Cooling Tower Wall

Foundation Rebar Work for #20 Cooling Tower Wall

งานก่อสร้างเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

#10 STG Foundation Area

ภาคผนวก 6-7 หน้า 19/31



B.GRIMM SINCE 1878

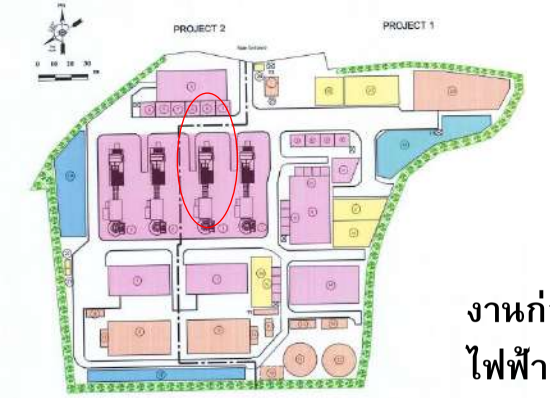
งานก่อสร้างเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ

Cable Trench around #11GTG Foundation

Pipe Rack Foundaiton at #11 GTG Foundation Area

งานก่อสร้างเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

#10 STG Foundation Area



B.GRIMM SINCE 1878

งานก่อสร้างเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ

Cable Trench around #11GTG Foundation

Pipe Rack Foundaiton at #11 GTG Foundation Area

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2563 โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระยะก่อสร้าง โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย

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

ระหว่างเดือน กรกฎาคม - พฤศจิกายน 2564

(ธันวาคม 2564 อยู่ระหว่างเก็บข้อมูลเพิ่มเติม ก่อนการนำส่งรายงานฯ ในเดือน มกราคม 2565)

B.GRIMM SINCE 1878

ภาพตัวอย่างผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาพที่ 2.2-1
การปิดคลุม หรือผูกมัดท้ายรถบรรทุกวัสดุก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-2
การฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่การก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-3
การทำความสะอาดล้อรถบรรทุกออกจากพื้นที่ก่อสร้าง

ted
กัด

ภาพที่ 2.2-7 (ต่อ)
การทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบนถนนสาธารณะบริเวณด้านหน้าโครงการ

ภาพที่ 2.2-8
กำแพงกันเสียงรอบพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-10
ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2.2-9
การประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนรับทราบ

ภาพที่ 2.2-10 (ต่อ)
ป้ายเตือน ให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2.2-11
คนงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2.2-12
น้ำดื่ม-น้ำใช้ในพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-13
รางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-14
บ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-15
จุดดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-18
การตรวจสอบยานพาหนะและเครื่องจักร

ภาพภาพที่ 2.2-19
ถาดรองรับน้ำมัน

ภาพที่ 2.2-20
พื้นที่จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้ว

ภาพที่ 2.2-21
การอบรมพนักงานให้ปฏิบัติตามกฎจราจร

ภาพที่ 2.2-29
กองวัสดุการก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้

ภาพที่ 2.2-30
พื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้าง

บริเวณทางเข้า

บ่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ

จุดวัดอุณหภูมิ

บริเวณอ่างล้างมือ

โรงพักขยะ

ภาพที่ 2.2-33
ระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-34
ระบบรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้าง

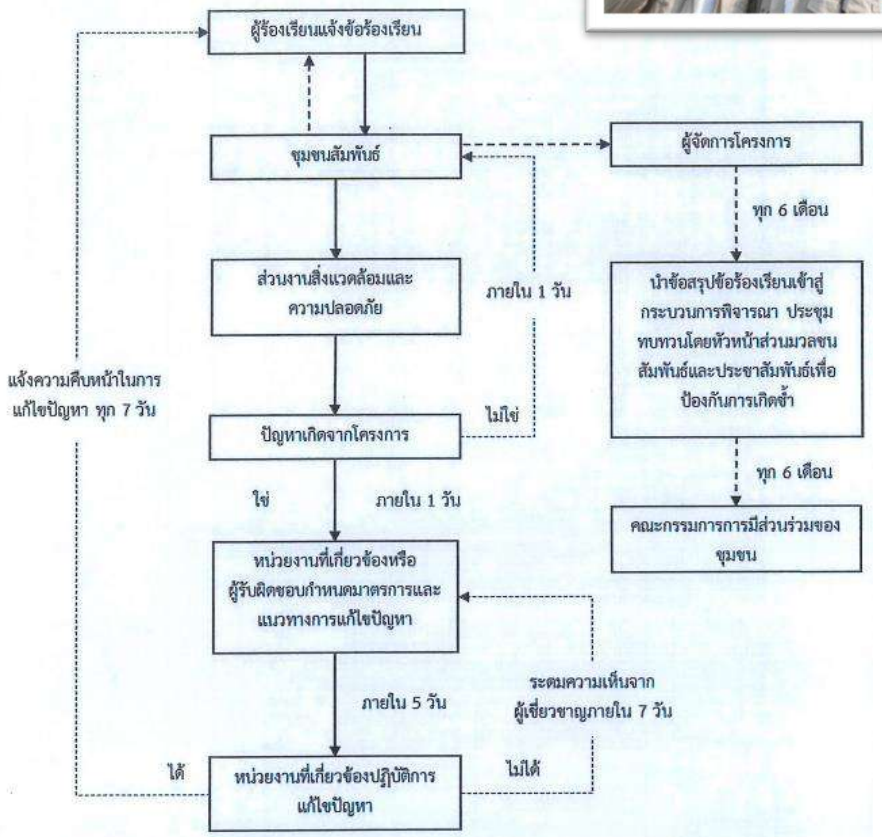
ภาพที่ 2.2-35
การคัดกรองเชิงรุกเพื่อการเฝ้าระวังโรคติดต่อ (Covid-19)

ภาพที่ 2.2-27
พื้นที่ในการกองเก็บวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้าง

ภาพที่ 2.2-28
ภาชนะรองรับขยะ (แยกประเภท) ภายในพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2.2-31
อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน

ผังรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ



ช่องทางการร้องเรียน :
1. ตู้รับข้อคิดเห็น
2. หนังสือแจ้งรายงานจากหน่วยงานราชการ
3. ทางวาจาและทางโทรศัพท์
4. แจ้งผ่านผู้นำชุมชน

ติดต่อสอบถามข้อมูลเพิ่มเติม

โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

คุณรัตนชัย รังสน โทร 089 889 7530

อีเมล์ Rattanachai.r@bgrimmpower.com

โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

(ชื่อเดิม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1)

ลำดับการจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม – ER

1. รายงานฉบับหลัก – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงานแล้ว ตามหนังสือเลขที่ พน. 0402/5036 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2564
2. รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 1 – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงานแล้ว ตามหนังสือเลขที่ พน.0402/10 เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2564

ที่ตั้งโครงการ

ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

รายละเอียดโครงการ

ช่วงที่ 1 โครงการจะเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 16 นิ้ว ความยาว 6 เมตร กับวาล์ว STV ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 16 นิ้ว ของ ปตท. พร้อมส่วนควบ (วาล์วและท่อขนาด 2 นิ้ว) โดยเชื่อมต่อกับวาล์วขนาด 2 นิ้ว ที่มีอยู่เดิมบนชั้นวางท่อ และเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 2 นิ้ว กับท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 16 นิ้ว (ระยะทาง 1.2 เมตร) ในลักษณะ bypass เพื่อใช้สำหรับระบายความดันและความปลอดภัยด้านเทคนิค

ช่วงที่ 2 โครงการเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว ไปยังโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) โดยเริ่มต้นเชื่อมต่อกับวาล์ว (Sale Tap Valve) ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 16 นิ้ว ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่มีอยู่เดิม บริเวณชั้นวางท่อ (Pipe rack) ในเขตทางของถนนเอเซีย อเวนิว ที่อยู่ประชิดกับเขตที่ดินของกลุ่มบริษัท ดาว เคมิคอล โดยจะวางท่อบนชั้นวางท่อ (Pipe rack) และสะพานวางท่อ (Pipe Bridge) ผ่านเขตคลอง 3 ด้านประชิดคลองสามและถนนเวสท์ 7 ข้ามคลองสามไปตามถนนเวสท์ 7 ด้านประชิดพื้นที่บ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และข้ามถนนประชุมมิตร ซอย 7 เข้าสู่พื้นที่ของโรงไฟฟ้าฯ ไปสิ้นสุดที่สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ของโรงไฟฟ้าฯ รวมระยะทางประมาณ 1,643 เมตร

วิธีการก่อสร้าง

แผนก่อสร้างโครงการ

แผนก่อสร้าง

โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโครงการโรงไฟฟ้า บีกริม เพาเวอร์ (เอโออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บีกริม เพาเวอร์ (เอโออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ลำดับ	แผนการดำเนินงาน	2564												2565								หมายเหตุ
		ส.ค.				ก.ย.				ต.ค.				พ.ย.				ธ.ค.				ม.ค.				ก.พ.				
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	
1	ผู้รับเหมาเข้าเตรียมพื้นที่																													23 ส.ค. - 10 ก.ย. 64
2	เตรียมท่อก๊าซ																													1 - 10 ก.ย. 64
3	การก่อสร้างท่อก๊าซ (วาง และเชื่อมท่อก๊าซ)																													11 ก.ย. - 16 ต.ค. 64
4	ทดสอบการรั่วไหลของท่อด้วยวิธีชลสถิตย์ (hydrostatic Test)																													อยู่ในช่วง 1 - 29 พ.ย. 64
5	Tie-in existing sale tap valve																													14 - 20 ก.พ. 65
6	Gas in to GMRS																													21 มี.ค. 65
7	Gas in to Power Plant																													Block1: 31 พ.ค. 65 Block2: 28 มิ.ย. 65
8	SCOD																													30 ธ.ค. 65

สิงหาคม 2564

- เริ่มก่อสร้าง
  หลังจากรายงานด้านสิ่งแวดล้อมได้รับมติเห็นชอบ

มีนาคม 2565

- ดำเนินการจ่ายก๊าซ

การจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ระยะก่อสร้าง

ด้านเสียง

> ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้างให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ อย่างน้อยทุกๆ 3 เดือน หรือตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

> เลือกใช้อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงต่ำ เมื่อใช้งานเสร็จแล้ว ให้หยุดเครื่องจักรทันที

> กำหนดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างที่มีเสียงดังให้เป็นไปตามกฎหมายกำหนด

ด้านคุณภาพน้ำ

> ก่อนปล่อยน้ำภายหลังการทำ Hydrostatic test ลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียก่อนเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ต้องได้รับอนุญาตจากนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

> น้ำที่ใช้ในการทำ Hydrostatic test ต้องเป็นน้ำสะอาด ไม่เติมสารเคมีใดๆ ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และหากมีการปนเปื้อนไม่มากนัก ให้นำกลับมาใช้ในการทดสอบในช่วงต่อๆไป

ด้านคุณภาพอากาศ

> ต้องทำความสะอาดเศษวัสดุที่ร่วงหล่นจากรถบรรทุกขณะขนส่ง

> ควบคุมความเร็วรถบรรทุกวัสดุก่อสร้างในช่วงที่ผ่านพื้นที่ชุมชนและถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ไม่ให้เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง

ด้านคมนาคมขนส่ง

> จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งในเวลากลางวันและกลางคืน ก่อนพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อย 150 เมตร

> ควบคุมรถบรรทุกเครื่องจักรและอุปกรณ์ให้บรรทุกไม่เกินอัตราที่กฎหมายกำหนด

ด้านการจัดการของเสีย

> ผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมภาชนะรองรับขยะที่เกิดจากคนงานก่อสร้าง ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้เพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการให้นำไปกำจัดต่อไป

รายงานการประชุม

คณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง)

ครั้งที่ ๑/๒๕๖๔ วันพุธที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๖๔ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๒.๐๐ น.

รูปแบบ Online ผ่านโปรแกรม Line Meeting

****

คณะกรรมการและผู้เข้าร่วมประชุม

๑. นายธวัชศักดิ์	เกิดมณี	ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมร่วมดำเนินการกลุ่มมาบตาพุด (ผู้แทน)	ประธาน
๒. นางพัชรินทร์	ไชยสุทธิ	นายกเทศมนตรีเมืองบ้านฉาง (ผู้แทน)	กรรมการ
๓. นายสุชิน	พูนหิรัญ	นายกเทศมนตรีตำบลบ้านฉาง	กรรมการ
๔. นางสาวบุญเรียบ	แสงชัย	ประธานชุมชนฟ้าสีทอง	กรรมการ
๕. นางกนกวรรณ	จิตรไขยะ	ประธานชุมชนทรัพย์สมบูรณ์	กรรมการ
๖. นายบุญยอด	งามดี	ผู้แทนชุมชนประชุมมิตร	กรรมการ
๗. นายมาโนช	ชุมเกษียร	ผู้แทนชุมชนล้อเกวียน	กรรมการ
๘. นางสาวนิศารัตน์	อินนาดอน	ผู้แทนชุมชนสี่กั๊ก	กรรมการ
๙. นางสาวจันทร์เพ็ญ	แสงสว่าง	ผู้แทนชุมชนพยูน ๑	กรรมการ
๑๐. นางสาวพิมล	ทองนุ่ม	ผู้แทนชุมชนพยูน ๒	กรรมการ
๑๑. นางฉลวย	ปานประเสริฐ	ผู้แทนชุมชนพยูน ๔	กรรมการ
๑๒. นายภัทรพล	สุวรรณวุฒิ	ผู้แทนชุมชนแผ่นดินไท	กรรมการ
๑๓. นายวัชรชัย	งามดี	ประธานชุมชนรวมมิตร	กรรมการ
๑๔. นายรักศักดิ์	วิวัฒน์สินอุดม	กรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	กรรมการและเลขานุการ
๑๕. นายนายสมศักดิ์	ดีดอกไม้	ผู้ใหญ่บ้าน ม.๑ ตำบลบ้านฉาง	
๑๖. นายทรงวุฒิ	อำไพ	ผู้ใหญ่บ้าน ม.๒ ตำบลบ้านฉาง	
๑๗. นายสมชาย	พูนหิรัญ	ผู้ใหญ่บ้าน ม.๔ ตำบลบ้านฉาง	
๑๘. นายถาวร	บุญก่อเกื้อ	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)	
๑๙. นายบรรทม	กระสังข์	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)	
๒๐. นายสมบูรณ์	ชัยปราการ	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)	

รายงานการประชุม
คณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโกลว์ เอสพีพี ๑ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ระยะก่อสร้าง)

๒๑. นางสาวสหัทญา	ทองบูรพา	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๒.นายรุ่งโรจน์	ใจดี	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๓. นายวิศว	ภู่ตระกรณ์ชัย	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๔. นายวุทธินันท์	ศิริพงศ์	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๕. นางสาวประกายมาศ	โพธา	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๖. นายรัตนชัย	รังสน	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๗. นางสาววีญา	โกสวัสดิ์	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
๒๘. นางสาวรังสิตา	บัวเพ็ชร์	ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และผู้ช่วยเลขานุการ

คณะกรรมการผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

- ไม่มี -

เปิดประชุมเวลา ๑๐.๐๕ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

นายธวัชศักดิ์ เกิดมณี ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมร่วมดำเนินการกลุ่มมาบตาพุด ในฐานะประธานคณะกรรมการฯ กล่าวเปิดประชุมและต้อนรับคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม (คณะกรรมการฯ) ทุกท่าน พร้อมกันนี้ได้แจ้งทำความเข้าใจกับคณะกรรมการฯ เรื่อง หนังสือแจ้งขอเลื่อนการประชุม ครั้งที่ ๑/๑๕๖๔ โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (บริษัทฯ) ได้นำส่งรายงานผลการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑ จำกัด) ให้คณะกรรมการทราบไปเมื่อวันที่ ๒๐ สิงหาคม ๒๕๖๔ ทดแทนการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ ๑/๑๕๖๔ เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) แล้วนั้น การประชุมครั้งนี้ จึงถือเป็นการประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ ๑/๑๕๖๔ อย่างเป็นทางการ ในรูปแบบ Online ผ่านโปรแกรม Line Meeting

มติที่ประชุม รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๒ พิจารณารับรองรายงานผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๔

นางสาวรังสิตา บัวเพ็ชร์ ผู้แทนโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และผู้ช่วยเลขานุการ นำเสนอผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี ๑) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๔ ที่ได้นำส่งให้คณะกรรมการฯ เมื่อเดือนสิงหาคม ๒๕๖๔ ให้คณะกรรมการฯ ทราบ เพื่อทำความเข้าใจข้อมูลโครงการ ที่ตั้งและอาณาเขต ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ สภาพพื้นที่ก่อสร้าง ณ เดือนกรกฎาคม ๒๕๖๔ รวมทั้งทบทวนผลการการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้ง ๑๓ ด้าน ประกอบด้วย

๑. มาตรการทั่วไป
๒. คุณภาพอากาศ
๓. เสียง
๔. การใช้น้ำ
๕. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
๖. การคมนาคม
๗. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
๘. การจัดการของเสีย
๙. เศรษฐกิจ-สังคม
๑๐. ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
๑๑. สาธารณสุขและสุขภาพ
๑๒. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
๑๓. การเกิดอันตรายร้ายแรง

ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการครบถ้วนตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ และนำส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๔ ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องครบถ้วนเรียบร้อย รายละเอียดตามที่เสนอ

มติที่ประชุม รับทราบ และรับรองผลการดำเนินการฯ ตามที่เสนอ

ภาคผนวก ค-7 หน้า 29/31

ระเบียบวาระที่ ๓ **เรื่องสืบเนื่อง**

- ไม่มี -

ระเบียบวาระที่ ๔ **เรื่องเพื่อทราบ**

รายงานผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม - พฤศจิกายน ๒๕๖๔

<u>โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)</u>

นางสาวรังสิตา บัวเพ็ชร์ ผู้แทนโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และผู้ช่วยเลขานุการ นำเสนอผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนมิถุนายน - พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และแจ้งลำดับการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงาน EIA) ดังนี้

๑) รายงานฉบับหลัก – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) แล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส ๑๐๑๐.๗/๓๔๖๒ ลงวันที่ ๑๓มีนาคม ๑๕๖๓

๒) รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ ๑ – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส ๑๐๑๐.๗/๑๗๗๓๐ เมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๑๕๖๔

ทั้งนี้ การรายงานผลการดำเนินงานของโครงการฯ ในระหว่างเดือน มิถุนายน - พฤศจิกายน ๒๕๖๔ จะเป็นไปตามข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ ๑ ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สผ. เมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๑๕๖๔ ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการเป็นหลัก โดยไม่กระทบกับพื้นที่สีเขียวของโครงการแต่อย่างใด ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินงานออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักร อุปกรณ์ และดำเนินการก่อสร้างฐานรากและงานโครงสร้างอย่างต่อเนื่อง คิดเป็นความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการร้อยละ ๕๔.๒๙ โดยมีรายละเอียดและภาพแสดงพื้นที่ก่อสร้างตามเอกสารที่เสนอ

ส่วนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทั้ง ๑๓ ด้าน ประกอบด้วย

๑. มาตรการทั่วไป
๒. คุณภาพอากาศ
๓. เสียง
๔. การใช้น้ำ

๕. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
๖. การคมนาคม
๗. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
๘. การจัดการของเสีย
๙. เศรษฐกิจ-สังคม
๑๐. ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
๑๑. สาธารณสุขและสุขภาพ
๑๒. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
๑๓. การเกิดอันตรายร้ายแรง

โครงการอยู่ระหว่างเก็บข้อมูลเพิ่มเติมในเดือนธันวาคม ๒๕๖๔ ก่อนนำส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเดือนมกราคม ๒๕๖๕ ต่อไป โดยมีภาพตัวอย่างผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอ

<u>โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)</u>

นางสาวรังสิตา บัวเพ็ชร์ ผู้แทนโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และผู้ช่วยเลขานุการ นำเสนอข้อมูลโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด โดยมีลำดับการจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม (ER) ดังนี้

๑) รายงานฉบับหลัก – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงานแล้ว ตามหนังสือเลขที่ พน. ๐๔๐๒/๕๐๓๖ ลงวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๔

๒) รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ ๑ – ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ พน. ๐๔๐๒/๑๐ ลงวันที่ ๑๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔

โดยมีรายละเอียดโครงการ ที่ตั้ง วิธีการก่อสร้าง แผนการก่อสร้าง การจัดการสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) รวมทั้งผังการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ ตามเอกสารที่เสนอ

<u>มติที่ประชุม</u> รับทราบผลการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า และโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ของบริษัทฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - พฤศจิกายน ๒๕๖๔ ตามที่เสนอ

ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่นๆ

คณะกรรมการมีข้อเสนอแนะให้โครงการพิจารณาเพิ่มเติม ดังนี้

๑. นายวัชรชัย งามดี - ประธานชุมชนรวมมิตร

- ให้โครงการพิจารณาให้คนงานทำความสะอาดพื้นถนนเวลากลางคืน ใส่เสื้อสะท้อนแสงให้ชัดเจน เพื่อความปลอดภัย

- เสนอแนะให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ไบกรถ หรือจัดให้คนที่มีความรู้ความชำนาญมาอำนวยความสะดวกแทน มิเช่นนั้นจะเกิดความสับสนในการจราจรเพิ่มขึ้น และเกิดอุบัติเหตุได้

- ไฟสปอร์ทไลท์ส่องถนน ให้พิจารณาเปลี่ยนเป็นไฟนีออนแทน เนื่องจากส่องเข้าตาผู้ใช้เส้นทางจราจร

๒. นายทรงวุฒิ อำไพ - ผู้ใหญ่บ้าน ม.๒ ตำบลบ้านฉาง

- ให้ติดแถบสะท้อนแสดงหรือไฟกระพริบ หรือไฟนีออน ตลอดแนวสังกะสีที่กั้นบริเวณก่อสร้าง ช่วงที่เป็นโค้งด้วย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น

- ให้รายงานจำนวนคนงานล่าสุดในพื้นที่ก่อสร้างโดยแยกเป็นคนไทย ต่างด้าวเท่าไร พักอยู่แคมป์คนงานบริเวณใดบ้าง แจ้งต่อผู้นำชุมชน

๓. นายธวัชศักดิ์ เกิดมณี ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมร่วมดำเนินการกลุ่มมาบตาพุด

- ให้เฝ้าระวังการแพร่ระบาดของโควิด ช่วงปีใหม่และหลังปีใหม่ที่แรงงานกลับมาทำงานเนื่องจากมีการเดินทางกลับบ้าน เฝ้าระวังการ์ดไม่ตก

๔. นายบุญยอด งามดี - ผู้แทนชุมชนประชุมมิตร

- พิจารณาให้กรรมการเข้าเยี่ยมชมโครงการก่อสร้าง หรือการประชุมครั้งหน้าให้ on site ณ โรงไฟฟ้าที่ก่อสร้างหรือโรงที่เปิดดำเนินการอยู่ หากสถานการณ์โควิดคลี่คลาย

<u>มติที่ประชุม</u> - ผู้แทนโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบข้อเสนอแนะและจะนำไปปรับปรุงการดำเนินการตามที่คณะกรรมการแจ้ง

- โครงการยินดีให้คณะกรรมการและชุมชนเข้าเยี่ยมชมการดำเนินการของโรงไฟฟ้า โดยหากสถานการ COVID-19 คลี่คลาย การประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ ๒/๑๕๖๕ อาจพิจารณาจัดที่ห้องประชุมของโรงไฟฟ้า เพื่อให้คณะกรรมการฯ เห็นการดำเนินการจริงก่อน และในส่วนของชุมชนอาจจะทำหนังสือแจ้งมายังบริษัทฯ เพื่อบันทึกเป็นลายลักษณ์อักษรในการขอเข้าเยี่ยมชมโครงการต่อไป

ภาคผนวก ๑-7 หน้า 31/31

- ปัจจุบัน มีการตั้งกลุ่มไลน์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งข้อมูลข่าวสาร ข้อเสนอแนะ ข้อร้องเรียน ระหว่างหน่วยงาน ชุมชน และโครงการฯ

กำหนดการประชุมครั้งที่ ๒/๑๕๖๕ พิจารณาจัดขึ้นระหว่างเดือน เมษายน - พฤษภาคม ๒๕๖๕ ซึ่งทางผู้แทนบริษัทฯ จะแจ้งประสานให้คณะกรรมการฯ ทุกท่านทราบต่อไป

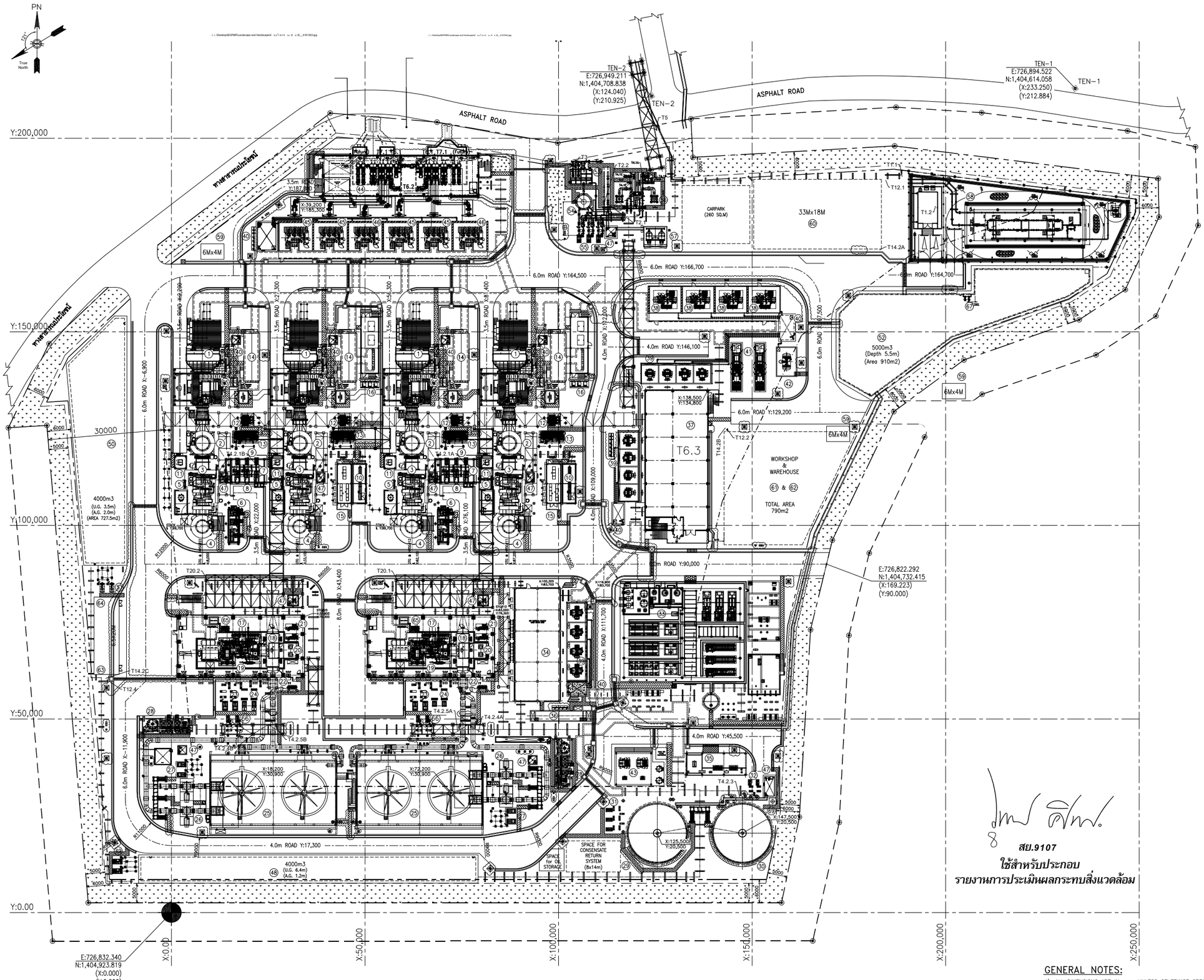
ปิดประชุมเวลา ๑๑.๓๐ น.

ภาพการประชุมผ่าน Line Meeting

.....	.....
(นางสาวรังสิตา บัวเพ็ชร์)	(นายธวัชศักดิ์ เกิดมณี)
ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) และ	ประธานคณะกรรมการฯ
ผู้ช่วยเลขานุการ	รับรองรายงานการประชุม
ผู้บันทึกรายงานการประชุม	

ภาคผนวก ง

ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ใช้ประกอบการอนุญาต



DESCRIPTION

1. GAS TURBINE GENERATOR
2. BYPASS STACK
3. HRSG
4. MAIN STACK
5. HRSG BLOW DOWN TANK
6. HRSG CHEMICAL DOSING SYSTEM
7. DEAERATOR
8. HP BOILER FEEDWATER PUMP
9. LP BOILER FEEDWATER PUMP
10. SWAS
11. CEMS
12. FUEL GAS FILTER
13. FUEL GAS HEATER
14. GTG CONTROL ROOM
15. HRSG LOCAL CONTROL BUILDING
16. GT STARTUP TRANSFORMER BUILDING
17. STG BUILDING
18. CONDENSER
19. GLAND STEAM CONDENSER
20. CONDENSATE EXTRACTION PUMP
21. CONDENSER VACUUM PUMP
22. CONDENSER TUBE CLEANING SYSTEM
23. CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP
24. CCCW HEAT EXCHANGER
25. COOLING TOWER
26. MAIN COOLING WATER PUMP
27. AUXILIARY COOLING WATER PUMP
28. COOLING TOWER CHEMICAL DOSING SYSTEM
29. DEMINERALIZED WATER TANK
30. SERVICE WATER & FIRE WATER STORAGE TANK
31. MAKEUP WATER PUMP
32. SERVICE WATER PUMP
33. WATER TREATMENT PLANT
34. WTP ELECTRICAL BUILDING
35. FIRE FIGHTING PUMP STATION
36. OIL WATER SEPARATOR
37. ELECTRICAL & CONTROL BUILDING
38. UNIT AUXILIARY TRANSFORMER
39. LV AUXILIARY TRANSFORMER
40. OILY DRAIN PIT
41. BLACK START DIESEL GENERATOR
42. FUEL OIL TANK FOR BLACK START DIESEL GENERATOR
43. COMPRESSED AIR STATION
44. GIS BUILDING (SWYD)
45. GTG STEP-UP TRANSFORMER
46. STG STEP-UP TRANSFORMER
47. AREA DRAIN PIT
48. RETENTION PIT
49. RETENTION PIT PUMP
50. EMERGENCY PIT
51. EMERGENCY PIT PUMP
52. STORM WATER PIT
53. INSPECTION PIT
54. RAW WATER BUFFER TANK
55. RAW WATER PUMP
56. MP/LP PROCESS STEAM HEADER
57. AUTOMATIC SELF CLEANING FILTER
58. PTT GAS METERING STATION AREA (NON-EPC)
59. GUARD HOUSE (NON-EPC)
60. ADMINISTRATION BUILDING (NON-EPC)
61. WORKSHOP (NON-EPC)
62. WAREHOUSE (NON-EPC)
63. CHEMICAL BUILDING (NON-EPC)
64. WASTE BUILDING (NON-EPC)
65. VARNISH REMOVAL UNIT (NON-EPC)
66. BLOWDOWN QUENCHING PUMPS
67. STORM WATER DISCHARGE PUMPS
68. DELETED
69. SERVICE WATER ACCUMULATOR

LIST OF TERMINAL POINTS

- **T1.1** : FUEL GAS SUPPLY
- **T1.2** : SIGNAL EXCHANGE WITH FUEL GAS METERING STATION
- **T2.1** : RECYCLE WATER SUPPLY
- **T2.2** : RAW WATER SUPPLY
- **T3** : WASTE WATER DISCHARGE
- **T4.1A** : PROCESS STEAM (MP) DISTRIBUTION HEADER OUTLET
- **T4.1B** : PROCESS STEAM (MP) DISTRIBUTION HEADER OUTLET (SPARE NOZZLE)
- **T4.1E** : PROCESS STEAM (LP) DISTRIBUTION HEADER OUTLET
- **T4.1F** : PROCESS STEAM (LP) DISTRIBUTION HEADER OUTLET (SPARE NOZZLE)
- **T4.2** : NOT APPLICABLE
- **T4.2.1A** : CONDENSATE RETURN
- **T4.2.1B** : CONDENSATE RETURN
- **T4.2.3** : CONDENSATE WATER SUPPLY TO SERVICE WATER TANK
- **T4.2.4A** : MCW RETURN EXTRACTION FOR CONDENSATE PLANT (BLOCK 1)
- **T4.2.4B** : MCW RETURN EXTRACTION FOR CONDENSATE PLANT (BLOCK 2)
- **T4.2.5A** : MCW RETURN FROM CONDENSATE PLANT (BLOCK 1)
- **T4.2.5B** : MCW RETURN FROM CONDENSATE PLANT (BLOCK 2)
- **T5** : STORM WATER DISCHARGE TERMINAL POINT
- **T6.1** : 115kV CONNECTION FROM GIS BUILDING TO EGAT
- **T6.2** : PROTECTION & INTER-TRIP FROM PLANT(S) TO EGAT NETWORK
- **T7.1** : 115kV CONNECTION FROM GIS BUILDING TO IU
- **T9.1** : AT MAIN ASIA IE ROAD (LOCATED WITHIN 10M OF SITE BOUNDARY)
- **T12.1** : SERVICE WATER DISTRIBUTION (FOR NON EPC AREA / ADMINISTRATION BUILDING & GMRS)
- **T12.2** : SERVICE WATER DISTRIBUTION (FOR NON EPC AREA / WORKSHOP & WAREHOUSE)
- **T12.3** : SERVICE WATER DISTRIBUTION (FOR NON EPC AREA / GUARD HOUSE)
- **T12.4** : SERVICE WATER DISTRIBUTION (FOR NON EPC AREA / CHEMICAL BUILDING)
- **T14.2A** : FIRE ALARM SYSTEM CONNECTION OF NON-EPC BUILDINGS TO STATION FIRE WATER SYSTEM
- **T14.2B** : FIRE ALARM SYSTEM CONNECTION OF NON-EPC BUILDINGS TO STATION FIRE WATER SYSTEM
- **T14.2C** : FIRE ALARM SYSTEM CONNECTION OF NON-EPC BUILDINGS TO STATION FIRE WATER SYSTEM
- **T20.1** : HP STEAM TIE IN POINT NOZZLE (BLOCK 1)
- **T20.2** : HP STEAM TIE IN POINT NOZZLE (BLOCK 2)

REFERENCE DRAWINGS:

1) BPAMR-G-M-GA-0002 GA FOR STG BUILDING AREA
2) BPAMR-G-M-GA-0003 GA FOR GTG/HRSG AREA
3) BPAMR-G-M-GA-0006 GA FOR CT/CWP AREA
4) BPAMR-G-M-GA-0007 GA FOR WTP/WATER TANK AREA
5) BPAMR-G-M-GA-0009 GA FOR SWITCHYARD AREA
6) BPAMR-G-M-GA-0010 GA FOR GIS BUILDING (SWYD)
7) BPAMR-G-M-GA-0014 GA FOR WTP ELECTRICAL BUILDING
8) BPAMR-G-M-GA-0017 GA FOR AIR COMPRESSOR STATION
9) BPAMR-G-M-GA-0018 GA FOR HRSG CONTROL BUILDING
10) BPAMR-G-M-GA-0020 GA FOR ELECTRICAL & CONTROL BUILDING
11) BPAMR-G-M-GA-0021 GA FOR GT STARTUP TRANSFORMER BUILDING
12) BPAMR-M-M-LS-0004 LIFTING LIST (HOIST LIST)

สย.9107
ใช้สำหรับประกอบ
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

GENERAL NOTES:

1) ALL DIMENSIONS ARE IN mm, UNLESS OTHERWISE SPECIFIED.
2) SITE ELEVATION
   GL±0 = MSL+26m
   FL±0 = GL+0.2m FOR MAIN BUILDING
3) SITE COORDINATION
   X +0 = E 726,832.340m
   Y +0 = N 1,404,923.819m

COORDINATE AND ELEVATION OF AIE'S REFERENCE SURVEY POINTS

POINT	COORDINATE (UTM INDIAN 1975)		ELEVATION (MSL)	REMARK
	NORTHING, (M)	EASTING, (M)		
TEN-1	1,404,614.058	726,894.522	+25.526	MONUMENT
TEN-2	1,404,708.838	726,949.211	+25.469	MONUMENT

LEGEND

- GRIDLINES
- GREEN AREA (>2664m2, 6.38% OF PLANT AREA)
- RAMP / ROAD SLOPE
- ACCESS PAVEMENT AREA
- BOUNDARY 30 RAI (AREA FOR BUFFER ZONE)
- PLANT BOUNDARY 26 RAI (FOR CONSTRUCTION AREA)
- SET BACK LINE
- 30M SETBACK LINE (AIE EXCLUSION ZONE)
- DELUGE VALVE

ภาคผนวก ง หน้า 1/2

FOR APPROVAL

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (Malaysia) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed any third party without their written permission. TPSC Engineering (Malaysia) Sdn. Bhd.

OWNER	B.Grimm Power (AIE-MTP) Limited
PROJECT	BPAMR COMBINED CYCLE COGENERATION PLANT PROJECT
CONTRACTOR	TPSC ENGINEERING (MALAYSIA) SDN. BHD.
TITLE	PLOT PLAN
PROJECT CONTROL NO.	BPAMR-G-M-GA-0001 REV.8

REV.	8	7	6	5	4	3	2	1	0
DATE	24.01.2022	12.NOV.2021	27.AUG.2021	22.JUL.2021	21.MAY.2021	25.MAR.2021	12.JAN.2021	30.NOV.2020	20.OCT.2020
APPROVED BY	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.	SUNIL K.
REVISED BY	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.	SANJEEV K.
REVISIONS	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	AS PER OWNER COMMENT	FIRST ISSUE

CONTENTS

SCALE	1:350
UNITS	mm
APPROVED BY	SUNIL K. 20.OCT.2020
CHECKED BY	PAVAN D. 20.OCT.2020
DESIGNED BY	SANJEEV K. 20.OCT.2020
DRAWN BY	SANJEEV K. 20.OCT.2020

TPSC MALAYSIA

TITLE: PLOT PLAN

DRAWING NO. OWA-MPL-XBPAR-50001 (1/1) REV.MARK 8

REGISTERED REGISTERED

สำเนาถูกต้อง

รับรองผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน

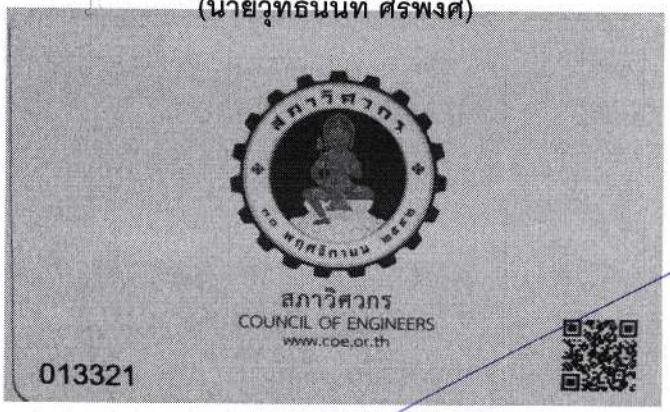
เพื่อใช้สำหรับประกอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ต.บ้านฉาง อ.บ้านฉาง จ.ระยอง เท่านั้น

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)



ภาคผนวก จ

ผลการประเมินการสะสมค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	1	1	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,601	4,675	1,601	16,323	1,601	139	0	21,137	1,601	324,000	1,602
ปีที่ 1	1	2	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,615	4,675	1,615	16,462	1,615	139	0	21,137	1,615	324,000	1,616
ปีที่ 1	1	3	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,629	4,675	1,629	16,462	1,629	139	0	21,137	1,629	324,000	1,629
ปีที่ 1	1	4	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,641	4,675	1,641	16,462	1,641	139	0	21,137	1,641	324,000	1,642
ปีที่ 1	1	5	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,653	4,675	1,653	16,462	1,653	139	0	21,137	1,653	324,000	1,653
ปีที่ 1	1	6	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,664	4,675	1,664	16,462	1,664	139	0	21,137	1,664	324,000	1,664
ปีที่ 1	1	7	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,674	4,675	1,674	16,462	1,674	139	0	21,137	1,674	324,000	1,674
ปีที่ 1	1	8	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,683	4,675	1,683	16,462	1,683	139	0	21,137	1,683	324,000	1,684
ปีที่ 1	1	9	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,693	4,675	1,693	16,462	1,693	139	0	21,137	1,693	324,000	1,693
ปีที่ 1	1	10	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,701	4,675	1,701	16,462	1,701	139	0	21,137	1,701	324,000	1,702
ปีที่ 1	1	11	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,709	4,675	1,709	16,462	1,709	139	0	21,137	1,709	324,000	1,710
ปีที่ 1	1	12	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,717	4,675	1,717	16,462	1,717	139	0	21,137	1,717	324,000	1,717
ปีที่ 1	1	13	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,724	4,675	1,724	16,462	1,724	139	0	21,137	1,724	324,000	1,724
ปีที่ 1	1	14	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,730	4,675	1,730	16,462	1,730	139	0	21,137	1,730	324,000	1,731
ปีที่ 1	1	15	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,736	4,675	1,736	16,462	1,736	139	0	21,137	1,736	324,000	1,737
ปีที่ 1	1	16	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,742	4,675	1,742	16,462	1,742	139	0	21,137	1,742	324,000	1,743
ปีที่ 1	1	17	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,748	4,675	1,748	16,462	1,748	139	0	21,137	1,748	324,000	1,748
ปีที่ 1	1	18	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,753	4,675	1,753	16,462	1,753	139	0	21,137	1,753	324,000	1,754
ปีที่ 1	1	19	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,758	4,675	1,758	16,462	1,758	139	0	21,137	1,758	324,000	1,758
ปีที่ 1	1	20	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,762	4,675	1,762	16,462	1,762	139	0	21,137	1,762	324,000	1,763
ปีที่ 1	1	21	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,766	4,675	1,766	16,462	1,766	139	0	21,137	1,766	324,000	1,767
ปีที่ 1	1	22	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,770	4,675	1,770	16,462	1,770	139	0	21,137	1,770	324,000	1,771
ปีที่ 1	1	23	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,774	4,675	1,774	16,462	1,774	139	0	21,137	1,774	324,000	1,775
ปีที่ 1	1	24	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,778	4,675	1,778	16,462	1,778	139	0	21,137	1,778	324,000	1,778
ปีที่ 1	1	25	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,781	4,675	1,781	16,462	1,781	139	0	21,137	1,781	324,000	1,782
ปีที่ 1	1	26	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,784	4,675	1,784	16,462	1,784	139	0	21,137	1,784	324,000	1,785
ปีที่ 1	1	27	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,787	4,675	1,787	16,462	1,787	139	0	21,137	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 1	1	28	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,790	4,675	1,790	16,462	1,790	139	0	21,137	1,790	324,000	1,791
ปีที่ 1	1	29	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,792	4,675	1,792	16,462	1,792	139	0	21,137	1,792	324,000	1,793
ปีที่ 1	1	30	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,795	4,675	1,795	16,462	1,795	139	0	21,137	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 1	1	31	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,137	1,797	4,675	1,797	16,462	1,797	139	0	21,137	1,797	324,000	1,798
ปีที่ 1	2	32	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	141	0	21,009	1,799	324,000	1,800
ปีที่ 1	2	33	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,801	4,675	1,801	16,334	1,801	141	0	21,009	1,801	324,000	1,802
ปีที่ 1	2	34	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,803	4,675	1,803	16,334	1,803	141	0	21,009	1,803	324,000	1,804
ปีที่ 1	2	35	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,805	4,675	1,805	16,334	1,805	141	0	21,009	1,805	324,000	1,805
ปีที่ 1	2	36	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	2	37	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	2	38	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	141	0	21,009	1,809	324,000	1,810

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	2	39	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	141	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 1	2	40	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	141	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	2	41	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	141	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 1	2	42	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	141	0	21,009	1,814	324,000	1,814
ปีที่ 1	2	43	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	141	0	21,009	1,815	324,000	1,815
ปีที่ 1	2	44	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	141	0	21,009	1,816	324,000	1,816
ปีที่ 1	2	45	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,817	4,675	1,817	16,334	1,817	141	0	21,009	1,817	324,000	1,817
ปีที่ 1	2	46	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,817	4,675	1,817	16,334	1,817	141	0	21,009	1,817	324,000	1,818
ปีที่ 1	2	47	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	141	0	21,009	1,818	324,000	1,819
ปีที่ 1	2	48	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	141	0	21,009	1,819	324,000	1,820
ปีที่ 1	2	49	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	141	0	21,009	1,820	324,000	1,820
ปีที่ 1	2	50	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	141	0	21,009	1,820	324,000	1,821
ปีที่ 1	2	51	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,821	4,675	1,821	16,334	1,821	141	0	21,009	1,821	324,000	1,822
ปีที่ 1	2	52	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,821	4,675	1,821	16,334	1,821	141	0	21,009	1,821	324,000	1,822
ปีที่ 1	2	53	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,822	4,675	1,822	16,334	1,822	141	0	21,009	1,822	324,000	1,823
ปีที่ 1	2	54	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,822	4,675	1,822	16,334	1,822	141	0	21,009	1,822	324,000	1,823
ปีที่ 1	2	55	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	141	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	2	56	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	141	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	2	57	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	141	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	2	58	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	141	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	2	59	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	141	0	21,009	1,825	324,000	1,825
ปีที่ 1	3	60	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	149	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 1	3	61	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	149	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 1	3	62	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	149	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	3	63	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	149	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	3	64	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	149	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	3	65	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	149	0	21,009	1,827	324,000	1,827
ปีที่ 1	3	66	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	149	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 1	3	67	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	149	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 1	3	68	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	149	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 1	3	69	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	149	0	21,009	1,828	324,000	1,828
ปีที่ 1	3	70	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	149	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 1	3	71	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	149	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 1	3	72	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	149	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 1	3	73	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,829
ปีที่ 1	3	74	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,829
ปีที่ 1	3	75	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	3	76	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,830

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	3	77	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	3	78	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	3	79	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	149	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	3	80	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,830
ปีที่ 1	3	81	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,830
ปีที่ 1	3	82	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	83	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	84	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	85	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	86	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	87	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	88	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	89	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	3	90	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	149	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	4	91	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	164	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	4	92	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	164	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	4	93	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	164	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	4	94	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	164	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 1	4	95	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	164	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 1	4	96	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	164	0	21,009	1,828	324,000	1,828
ปีที่ 1	4	97	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 1	4	98	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 1	4	99	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,827
ปีที่ 1	4	100	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	4	101	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	4	102	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	4	103	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,826
ปีที่ 1	4	104	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 1	4	105	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 1	4	106	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 1	4	107	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 1	4	108	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,825
ปีที่ 1	4	109	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	4	110	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	4	111	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	4	112	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	4	113	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 1	4	114	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	4	115	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,824
ปีที่ 1	4	116	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	4	117	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	4	118	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	4	119	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	4	120	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	5	121	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,822	4,675	1,822	16,334	1,822	149	0	21,009	1,822	324,000	1,823
ปีที่ 1	5	122	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,821	4,675	1,821	16,334	1,821	149	0	21,009	1,821	324,000	1,822
ปีที่ 1	5	123	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	149	0	21,009	1,820	324,000	1,821
ปีที่ 1	5	124	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	149	0	21,009	1,819	324,000	1,820
ปีที่ 1	5	125	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	149	0	21,009	1,818	324,000	1,819
ปีที่ 1	5	126	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,817	4,675	1,817	16,334	1,817	149	0	21,009	1,817	324,000	1,818
ปีที่ 1	5	127	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	149	0	21,009	1,816	324,000	1,817
ปีที่ 1	5	128	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	149	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	5	129	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	149	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	5	130	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	149	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	5	131	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	149	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 1	5	132	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	149	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 1	5	133	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	149	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 1	5	134	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	149	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	5	135	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	149	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	5	136	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	149	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 1	5	137	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	149	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 1	5	138	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	149	0	21,009	1,810	324,000	1,810
ปีที่ 1	5	139	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	149	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 1	5	140	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	149	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 1	5	141	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 1	5	142	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 1	5	143	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 1	5	144	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	5	145	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	5	146	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	5	147	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	5	148	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 1	5	149	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	149	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	5	150	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	149	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	5	151	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	149	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	152	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	6	153	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	154	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	155	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	156	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	157	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	158	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	159	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	160	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	161	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	162	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	163	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	164	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	165	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	166	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	167	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	168	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	169	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	170	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	171	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	172	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	173	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	174	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	175	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	176	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	177	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	178	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	179	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	180	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	6	181	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	182	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	183	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	184	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	185	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	186	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	187	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	188	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	189	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 1	7	190	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,807

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	7	191	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	192	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	193	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	194	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	195	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	196	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	197	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	198	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	199	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	200	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	201	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	202	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	203	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	204	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	205	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	206	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	207	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	208	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	209	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	210	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	211	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	7	212	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	8	213	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	140	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 1	8	214	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	140	0	21,009	1,809	324,000	1,809
ปีที่ 1	8	215	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	140	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 1	8	216	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	140	0	21,009	1,810	324,000	1,810
ปีที่ 1	8	217	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	140	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 1	8	218	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	140	0	21,009	1,811	324,000	1,811
ปีที่ 1	8	219	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	140	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	8	220	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	140	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	8	221	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	140	0	21,009	1,812	324,000	1,812
ปีที่ 1	8	222	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	140	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 1	8	223	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	140	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 1	8	224	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 1	8	225	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 1	8	226	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 1	8	227	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 1	8	228	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	8	229	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,814
ปีที่ 1	8	230	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	8	231	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	8	232	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	8	233	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	8	234	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,815
ปีที่ 1	8	235	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,815
ปีที่ 1	8	236	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	237	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	238	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	239	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	240	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	241	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	242	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	8	243	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	140	0	21,009	1,816	324,000	1,816
ปีที่ 1	9	244	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	123	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	9	245	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	123	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 1	9	246	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	123	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	9	247	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	123	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 1	9	248	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	123	0	21,009	1,809	324,000	1,809
ปีที่ 1	9	249	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	123	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 1	9	250	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	123	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 1	9	251	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	123	0	21,009	1,806	324,000	1,806
ปีที่ 1	9	252	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,805	4,675	1,805	16,334	1,805	123	0	21,009	1,805	324,000	1,805
ปีที่ 1	9	253	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,804	4,675	1,804	16,334	1,804	123	0	21,009	1,804	324,000	1,805
ปีที่ 1	9	254	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,803	4,675	1,803	16,334	1,803	123	0	21,009	1,803	324,000	1,804
ปีที่ 1	9	255	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,802	4,675	1,802	16,334	1,802	123	0	21,009	1,802	324,000	1,803
ปีที่ 1	9	256	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,802	4,675	1,802	16,334	1,802	123	0	21,009	1,802	324,000	1,802
ปีที่ 1	9	257	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,801	4,675	1,801	16,334	1,801	123	0	21,009	1,801	324,000	1,802
ปีที่ 1	9	258	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,800	4,675	1,800	16,334	1,800	123	0	21,009	1,800	324,000	1,801
ปีที่ 1	9	259	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,800	4,675	1,800	16,334	1,800	123	0	21,009	1,800	324,000	1,800
ปีที่ 1	9	260	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	123	0	21,009	1,799	324,000	1,800
ปีที่ 1	9	261	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	123	0	21,009	1,799	324,000	1,799
ปีที่ 1	9	262	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,798	4,675	1,798	16,334	1,798	123	0	21,009	1,798	324,000	1,799
ปีที่ 1	9	263	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,798	4,675	1,798	16,334	1,798	123	0	21,009	1,798	324,000	1,798
ปีที่ 1	9	264	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,797	4,675	1,797	16,334	1,797	123	0	21,009	1,797	324,000	1,798
ปีที่ 1	9	265	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,797	4,675	1,797	16,334	1,797	123	0	21,009	1,797	324,000	1,797
ปีที่ 1	9	266	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	123	0	21,009	1,796	324,000	1,797

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	9	267	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	123	0	21,009	1,796	324,000	1,797
ปีที่ 1	9	268	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	123	0	21,009	1,796	324,000	1,796
ปีที่ 1	9	269	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 1	9	270	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 1	9	271	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 1	9	272	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,795
ปีที่ 1	9	273	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,794	4,675	1,794	16,334	1,794	123	0	21,009	1,794	324,000	1,795
ปีที่ 1	10	274	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,794	4,675	1,794	16,334	1,794	118	0	21,009	1,794	324,000	1,794
ปีที่ 1	10	275	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,793	4,675	1,793	16,334	1,793	118	0	21,009	1,793	324,000	1,794
ปีที่ 1	10	276	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,792	4,675	1,792	16,334	1,792	118	0	21,009	1,792	324,000	1,793
ปีที่ 1	10	277	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,792	4,675	1,792	16,334	1,792	118	0	21,009	1,792	324,000	1,792
ปีที่ 1	10	278	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,791	4,675	1,791	16,334	1,791	118	0	21,009	1,791	324,000	1,792
ปีที่ 1	10	279	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,791	4,675	1,791	16,334	1,791	118	0	21,009	1,791	324,000	1,791
ปีที่ 1	10	280	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,790	4,675	1,790	16,334	1,790	118	0	21,009	1,790	324,000	1,791
ปีที่ 1	10	281	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,790	4,675	1,790	16,334	1,790	118	0	21,009	1,790	324,000	1,791
ปีที่ 1	10	282	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,789	4,675	1,789	16,334	1,789	118	0	21,009	1,789	324,000	1,790
ปีที่ 1	10	283	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,789	4,675	1,789	16,334	1,789	118	0	21,009	1,789	324,000	1,790
ปีที่ 1	10	284	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,789	4,675	1,789	16,334	1,789	118	0	21,009	1,789	324,000	1,789
ปีที่ 1	10	285	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,788	4,675	1,788	16,334	1,788	118	0	21,009	1,788	324,000	1,789
ปีที่ 1	10	286	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,788	4,675	1,788	16,334	1,788	118	0	21,009	1,788	324,000	1,789
ปีที่ 1	10	287	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,788	4,675	1,788	16,334	1,788	118	0	21,009	1,788	324,000	1,788
ปีที่ 1	10	288	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 1	10	289	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 1	10	290	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 1	10	291	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,787
ปีที่ 1	10	292	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 1	10	293	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 1	10	294	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 1	10	295	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 1	10	296	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	297	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	298	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	299	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	300	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	301	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	302	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 1	10	303	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,785
ปีที่ 1	10	304	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,785

ภาคผนวก ฉ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	11	305	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	134	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 1	11	306	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,790	4,675	1,790	16,334	1,790	134	0	21,009	1,790	324,000	1,790
ปีที่ 1	11	307	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,792	4,675	1,792	16,334	1,792	134	0	21,009	1,792	324,000	1,792
ปีที่ 1	11	308	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,794	4,675	1,794	16,334	1,794	134	0	21,009	1,794	324,000	1,795
ปีที่ 1	11	309	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	134	0	21,009	1,796	324,000	1,797
ปีที่ 1	11	310	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,798	4,675	1,798	16,334	1,798	134	0	21,009	1,798	324,000	1,798
ปีที่ 1	11	311	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	134	0	21,009	1,799	324,000	1,800
ปีที่ 1	11	312	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,801	4,675	1,801	16,334	1,801	134	0	21,009	1,801	324,000	1,802
ปีที่ 1	11	313	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,803	4,675	1,803	16,334	1,803	134	0	21,009	1,803	324,000	1,803
ปีที่ 1	11	314	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,804	4,675	1,804	16,334	1,804	134	0	21,009	1,804	324,000	1,805
ปีที่ 1	11	315	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,805	4,675	1,805	16,334	1,805	134	0	21,009	1,805	324,000	1,806
ปีที่ 1	11	316	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	134	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 1	11	317	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	134	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 1	11	318	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	134	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 1	11	319	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	134	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 1	11	320	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	134	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 1	11	321	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	134	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 1	11	322	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	134	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 1	11	323	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	134	0	21,009	1,814	324,000	1,814
ปีที่ 1	11	324	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	134	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 1	11	325	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	134	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 1	11	326	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	134	0	21,009	1,816	324,000	1,817
ปีที่ 1	11	327	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	134	0	21,009	1,816	324,000	1,817
ปีที่ 1	11	328	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,817	4,675	1,817	16,334	1,817	134	0	21,009	1,817	324,000	1,818
ปีที่ 1	11	329	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	134	0	21,009	1,818	324,000	1,818
ปีที่ 1	11	330	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	134	0	21,009	1,818	324,000	1,819
ปีที่ 1	11	331	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	134	0	21,009	1,819	324,000	1,819
ปีที่ 1	11	332	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	134	0	21,009	1,819	324,000	1,820
ปีที่ 1	11	333	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	134	0	21,009	1,820	324,000	1,820
ปีที่ 1	11	334	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	134	0	21,009	1,820	324,000	1,821
ปีที่ 1	12	335	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,821	4,675	1,821	16,334	1,821	148	0	21,009	1,821	324,000	1,822
ปีที่ 1	12	336	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,822	4,675	1,822	16,334	1,822	148	0	21,009	1,822	324,000	1,823
ปีที่ 1	12	337	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	148	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 1	12	338	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	148	0	21,009	1,825	324,000	1,825
ปีที่ 1	12	339	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	148	0	21,009	1,826	324,000	1,826
ปีที่ 1	12	340	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	148	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 1	12	341	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	148	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 1	12	342	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	148	0	21,009	1,828	324,000	1,829

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 1	12	343	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	148	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 1	12	344	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	148	0	21,009	1,830	324,000	1,830
ปีที่ 1	12	345	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	148	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 1	12	346	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	148	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 1	12	347	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	148	0	21,009	1,832	324,000	1,832
ปีที่ 1	12	348	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	148	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 1	12	349	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	148	0	21,009	1,833	324,000	1,833
ปีที่ 1	12	350	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	148	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 1	12	351	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	148	0	21,009	1,834	324,000	1,834
ปีที่ 1	12	352	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	148	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 1	12	353	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	148	0	21,009	1,835	324,000	1,835
ปีที่ 1	12	354	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	148	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 1	12	355	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	148	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 1	12	356	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	148	0	21,009	1,836	324,000	1,836
ปีที่ 1	12	357	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	148	0	21,009	1,836	324,000	1,837
ปีที่ 1	12	358	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	148	0	21,009	1,836	324,000	1,837
ปีที่ 1	12	359	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,837
ปีที่ 1	12	360	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 1	12	361	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 1	12	362	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 1	12	363	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,838	4,675	1,838	16,334	1,838	148	0	21,009	1,838	324,000	1,838
ปีที่ 1	12	364	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,838	4,675	1,838	16,334	1,838	148	0	21,009	1,838	324,000	1,839
ปีที่ 1	12	365	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,838	4,675	1,838	16,334	1,838	118	0	21,009	1,838	324,000	1,839
ปีที่ 2	1	366	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	139	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 2	1	367	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	139	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 2	1	368	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	139	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 2	1	369	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	139	0	21,009	1,837	324,000	1,837
ปีที่ 2	1	370	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	139	0	21,009	1,836	324,000	1,837
ปีที่ 2	1	371	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	139	0	21,009	1,836	324,000	1,837
ปีที่ 2	1	372	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	139	0	21,009	1,836	324,000	1,837
ปีที่ 2	1	373	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	139	0	21,009	1,836	324,000	1,836
ปีที่ 2	1	374	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	139	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 2	1	375	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	139	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 2	1	376	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	139	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 2	1	377	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	139	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 2	1	378	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	139	0	21,009	1,835	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	379	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	139	0	21,009	1,835	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	380	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,835

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	1	381	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	382	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	383	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	384	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	385	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 2	1	386	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	387	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	388	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	139	0	21,009	1,834	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	389	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	390	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	391	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	392	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	393	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	394	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	395	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	1	396	17,366	1,587	3,643	3,000	128	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	139	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	2	397	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	141	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	2	398	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	141	0	21,009	1,833	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	399	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	141	0	21,009	1,833	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	400	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	401	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	402	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	403	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	404	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	405	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	406	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	2	407	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	408	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	409	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	141	0	21,009	1,832	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	410	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	411	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	412	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	413	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	414	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	415	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	416	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	417	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	418	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	2	419	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	420	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	421	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	422	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	423	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	2	424	17,366	1,587	3,643	3,000	152	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	141	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	425	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	426	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	427	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	428	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	429	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	430	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	431	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	432	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	433	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	434	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	435	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	436	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	437	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	438	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	439	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	440	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	441	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	442	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	443	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	444	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	445	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	446	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	447	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	448	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	449	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	450	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	451	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	452	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	453	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	454	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	3	455	17,366	1,587	3,643	3,000	148	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	149	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	4	456	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	164	0	21,009	1,831	324,000	1,831

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	4	457	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	164	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 2	4	458	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	164	0	21,009	1,830	324,000	1,830
ปีที่ 2	4	459	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	164	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 2	4	460	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	164	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 2	4	461	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	164	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 2	4	462	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	164	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 2	4	463	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 2	4	464	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 2	4	465	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 2	4	466	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	164	0	21,009	1,827	324,000	1,827
ปีที่ 2	4	467	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 2	4	468	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 2	4	469	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	164	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 2	4	470	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 2	4	471	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 2	4	472	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 2	4	473	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 2	4	474	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	164	0	21,009	1,825	324,000	1,826
ปีที่ 2	4	475	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	476	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	477	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	478	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	479	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	480	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	481	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,825
ปีที่ 2	4	482	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,824	4,675	1,824	16,334	1,824	164	0	21,009	1,824	324,000	1,824
ปีที่ 2	4	483	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 2	4	484	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 2	4	485	17,366	1,587	3,643	3,000	271	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	164	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 2	5	486	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,822	4,675	1,822	16,334	1,822	149	0	21,009	1,822	324,000	1,823
ปีที่ 2	5	487	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,821	4,675	1,821	16,334	1,821	149	0	21,009	1,821	324,000	1,822
ปีที่ 2	5	488	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	149	0	21,009	1,820	324,000	1,821
ปีที่ 2	5	489	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	149	0	21,009	1,819	324,000	1,820
ปีที่ 2	5	490	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	149	0	21,009	1,818	324,000	1,819
ปีที่ 2	5	491	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,817	4,675	1,817	16,334	1,817	149	0	21,009	1,817	324,000	1,818
ปีที่ 2	5	492	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	149	0	21,009	1,816	324,000	1,817
ปีที่ 2	5	493	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	149	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	5	494	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	149	0	21,009	1,815	324,000	1,815

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	5	495	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	149	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	5	496	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	149	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 2	5	497	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	149	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 2	5	498	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	149	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 2	5	499	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	149	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 2	5	500	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	149	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 2	5	501	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	149	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 2	5	502	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	149	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 2	5	503	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	149	0	21,009	1,810	324,000	1,810
ปีที่ 2	5	504	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	149	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 2	5	505	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	149	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 2	5	506	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	149	0	21,009	1,809	324,000	1,809
ปีที่ 2	5	507	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 2	5	508	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 2	5	509	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	149	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	5	510	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	5	511	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	5	512	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	5	513	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	149	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 2	5	514	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	149	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	5	515	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	149	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	5	516	17,366	1,587	3,643	3,000	475	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	149	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	517	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	518	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	519	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	520	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	521	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	522	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	523	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	524	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	525	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	526	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	527	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	528	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	529	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	530	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	531	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	532	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	6	533	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	534	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	535	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	536	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	537	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	538	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	539	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	540	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	541	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	542	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	543	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	544	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	545	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	6	546	17,366	1,587	3,643	3,000	442	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	145	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	547	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	548	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	549	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	550	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	551	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	552	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	141	0	21,009	1,806	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	553	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	554	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	555	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 2	7	556	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	557	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	558	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	559	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	560	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	561	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	562	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	563	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	564	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	565	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	566	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	567	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	568	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	569	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	570	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	141	0	21,009	1,807	324,000	1,808

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	7	571	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	572	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	573	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	574	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	575	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	576	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	7	577	17,366	1,587	3,643	3,000	412	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	141	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	8	578	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	140	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 2	8	579	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	140	0	21,009	1,809	324,000	1,809
ปีที่ 2	8	580	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	140	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 2	8	581	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	140	0	21,009	1,810	324,000	1,810
ปีที่ 2	8	582	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	140	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 2	8	583	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	140	0	21,009	1,811	324,000	1,811
ปีที่ 2	8	584	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	140	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 2	8	585	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	140	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 2	8	586	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	140	0	21,009	1,812	324,000	1,812
ปีที่ 2	8	587	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	140	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 2	8	588	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	140	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 2	8	589	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 2	8	590	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 2	8	591	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 2	8	592	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 2	8	593	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	140	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 2	8	594	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,814
ปีที่ 2	8	595	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	8	596	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	8	597	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	8	598	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	140	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	8	599	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,815
ปีที่ 2	8	600	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,815
ปีที่ 2	8	601	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	602	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	603	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	604	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	605	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	606	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	607	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	140	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	8	608	17,366	1,587	3,643	3,000	307	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	140	0	21,009	1,816	324,000	1,816

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	9	609	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	123	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	9	610	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	123	0	21,009	1,813	324,000	1,813
ปีที่ 2	9	611	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	123	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 2	9	612	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	123	0	21,009	1,810	324,000	1,811
ปีที่ 2	9	613	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	123	0	21,009	1,809	324,000	1,809
ปีที่ 2	9	614	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	123	0	21,009	1,808	324,000	1,808
ปีที่ 2	9	615	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	123	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 2	9	616	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,806	4,675	1,806	16,334	1,806	123	0	21,009	1,806	324,000	1,806
ปีที่ 2	9	617	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,805	4,675	1,805	16,334	1,805	123	0	21,009	1,805	324,000	1,805
ปีที่ 2	9	618	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,804	4,675	1,804	16,334	1,804	123	0	21,009	1,804	324,000	1,805
ปีที่ 2	9	619	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,803	4,675	1,803	16,334	1,803	123	0	21,009	1,803	324,000	1,804
ปีที่ 2	9	620	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,802	4,675	1,802	16,334	1,802	123	0	21,009	1,802	324,000	1,803
ปีที่ 2	9	621	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,802	4,675	1,802	16,334	1,802	123	0	21,009	1,802	324,000	1,802
ปีที่ 2	9	622	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,801	4,675	1,801	16,334	1,801	123	0	21,009	1,801	324,000	1,802
ปีที่ 2	9	623	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,800	4,675	1,800	16,334	1,800	123	0	21,009	1,800	324,000	1,801
ปีที่ 2	9	624	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,800	4,675	1,800	16,334	1,800	123	0	21,009	1,800	324,000	1,800
ปีที่ 2	9	625	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	123	0	21,009	1,799	324,000	1,800
ปีที่ 2	9	626	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	123	0	21,009	1,799	324,000	1,799
ปีที่ 2	9	627	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,798	4,675	1,798	16,334	1,798	123	0	21,009	1,798	324,000	1,799
ปีที่ 2	9	628	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,798	4,675	1,798	16,334	1,798	123	0	21,009	1,798	324,000	1,798
ปีที่ 2	9	629	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,797	4,675	1,797	16,334	1,797	123	0	21,009	1,797	324,000	1,798
ปีที่ 2	9	630	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,797	4,675	1,797	16,334	1,797	123	0	21,009	1,797	324,000	1,797
ปีที่ 2	9	631	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	123	0	21,009	1,796	324,000	1,797
ปีที่ 2	9	632	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	123	0	21,009	1,796	324,000	1,797
ปีที่ 2	9	633	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	123	0	21,009	1,796	324,000	1,796
ปีที่ 2	9	634	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 2	9	635	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 2	9	636	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,796
ปีที่ 2	9	637	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,795	4,675	1,795	16,334	1,795	123	0	21,009	1,795	324,000	1,795
ปีที่ 2	9	638	17,366	1,587	3,643	3,000	599	0	345,009	1,794	4,675	1,794	16,334	1,794	123	0	21,009	1,794	324,000	1,795
ปีที่ 2	10	639	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,794	4,675	1,794	16,334	1,794	118	0	21,009	1,794	324,000	1,794
ปีที่ 2	10	640	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,793	4,675	1,793	16,334	1,793	118	0	21,009	1,793	324,000	1,794
ปีที่ 2	10	641	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,792	4,675	1,792	16,334	1,792	118	0	21,009	1,792	324,000	1,793
ปีที่ 2	10	642	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,792	4,675	1,792	16,334	1,792	118	0	21,009	1,792	324,000	1,792
ปีที่ 2	10	643	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,791	4,675	1,791	16,334	1,791	118	0	21,009	1,791	324,000	1,792
ปีที่ 2	10	644	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,791	4,675	1,791	16,334	1,791	118	0	21,009	1,791	324,000	1,791
ปีที่ 2	10	645	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,790	4,675	1,790	16,334	1,790	118	0	21,009	1,790	324,000	1,791
ปีที่ 2	10	646	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,790	4,675	1,790	16,334	1,790	118	0	21,009	1,790	324,000	1,791

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	10	647	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,789	4,675	1,789	16,334	1,789	118	0	21,009	1,789	324,000	1,790
ปีที่ 2	10	648	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,789	4,675	1,789	16,334	1,789	118	0	21,009	1,789	324,000	1,790
ปีที่ 2	10	649	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,789	4,675	1,789	16,334	1,789	118	0	21,009	1,789	324,000	1,789
ปีที่ 2	10	650	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,788	4,675	1,788	16,334	1,788	118	0	21,009	1,788	324,000	1,789
ปีที่ 2	10	651	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,788	4,675	1,788	16,334	1,788	118	0	21,009	1,788	324,000	1,789
ปีที่ 2	10	652	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,788	4,675	1,788	16,334	1,788	118	0	21,009	1,788	324,000	1,788
ปีที่ 2	10	653	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 2	10	654	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 2	10	655	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 2	10	656	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	118	0	21,009	1,787	324,000	1,787
ปีที่ 2	10	657	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 2	10	658	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 2	10	659	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 2	10	660	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,787
ปีที่ 2	10	661	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	662	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,786	4,675	1,786	16,334	1,786	118	0	21,009	1,786	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	663	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	664	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	665	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	666	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	667	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,786
ปีที่ 2	10	668	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,785
ปีที่ 2	10	669	17,366	1,587	3,643	3,000	686	0	345,009	1,785	4,675	1,785	16,334	1,785	118	0	21,009	1,785	324,000	1,785
ปีที่ 2	11	670	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,787	4,675	1,787	16,334	1,787	134	0	21,009	1,787	324,000	1,788
ปีที่ 2	11	671	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,790	4,675	1,790	16,334	1,790	134	0	21,009	1,790	324,000	1,790
ปีที่ 2	11	672	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,792	4,675	1,792	16,334	1,792	134	0	21,009	1,792	324,000	1,792
ปีที่ 2	11	673	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,794	4,675	1,794	16,334	1,794	134	0	21,009	1,794	324,000	1,795
ปีที่ 2	11	674	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,796	4,675	1,796	16,334	1,796	134	0	21,009	1,796	324,000	1,797
ปีที่ 2	11	675	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,798	4,675	1,798	16,334	1,798	134	0	21,009	1,798	324,000	1,798
ปีที่ 2	11	676	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,799	4,675	1,799	16,334	1,799	134	0	21,009	1,799	324,000	1,800
ปีที่ 2	11	677	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,801	4,675	1,801	16,334	1,801	134	0	21,009	1,801	324,000	1,802
ปีที่ 2	11	678	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,803	4,675	1,803	16,334	1,803	134	0	21,009	1,803	324,000	1,803
ปีที่ 2	11	679	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,804	4,675	1,804	16,334	1,804	134	0	21,009	1,804	324,000	1,805
ปีที่ 2	11	680	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,805	4,675	1,805	16,334	1,805	134	0	21,009	1,805	324,000	1,806
ปีที่ 2	11	681	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,807	4,675	1,807	16,334	1,807	134	0	21,009	1,807	324,000	1,807
ปีที่ 2	11	682	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,808	4,675	1,808	16,334	1,808	134	0	21,009	1,808	324,000	1,809
ปีที่ 2	11	683	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,809	4,675	1,809	16,334	1,809	134	0	21,009	1,809	324,000	1,810
ปีที่ 2	11	684	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,810	4,675	1,810	16,334	1,810	134	0	21,009	1,810	324,000	1,811

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	11	685	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,811	4,675	1,811	16,334	1,811	134	0	21,009	1,811	324,000	1,812
ปีที่ 2	11	686	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,812	4,675	1,812	16,334	1,812	134	0	21,009	1,812	324,000	1,813
ปีที่ 2	11	687	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,813	4,675	1,813	16,334	1,813	134	0	21,009	1,813	324,000	1,814
ปีที่ 2	11	688	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	134	0	21,009	1,814	324,000	1,814
ปีที่ 2	11	689	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,814	4,675	1,814	16,334	1,814	134	0	21,009	1,814	324,000	1,815
ปีที่ 2	11	690	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,815	4,675	1,815	16,334	1,815	134	0	21,009	1,815	324,000	1,816
ปีที่ 2	11	691	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	134	0	21,009	1,816	324,000	1,817
ปีที่ 2	11	692	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,816	4,675	1,816	16,334	1,816	134	0	21,009	1,816	324,000	1,817
ปีที่ 2	11	693	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,817	4,675	1,817	16,334	1,817	134	0	21,009	1,817	324,000	1,818
ปีที่ 2	11	694	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	134	0	21,009	1,818	324,000	1,818
ปีที่ 2	11	695	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,818	4,675	1,818	16,334	1,818	134	0	21,009	1,818	324,000	1,819
ปีที่ 2	11	696	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	134	0	21,009	1,819	324,000	1,819
ปีที่ 2	11	697	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,819	4,675	1,819	16,334	1,819	134	0	21,009	1,819	324,000	1,820
ปีที่ 2	11	698	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	134	0	21,009	1,820	324,000	1,820
ปีที่ 2	11	699	17,366	1,587	3,643	3,000	192	0	345,009	1,820	4,675	1,820	16,334	1,820	134	0	21,009	1,820	324,000	1,821
ปีที่ 2	12	700	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,821	4,675	1,821	16,334	1,821	148	0	21,009	1,821	324,000	1,822
ปีที่ 2	12	701	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,822	4,675	1,822	16,334	1,822	148	0	21,009	1,822	324,000	1,823
ปีที่ 2	12	702	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,823	4,675	1,823	16,334	1,823	148	0	21,009	1,823	324,000	1,824
ปีที่ 2	12	703	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,825	4,675	1,825	16,334	1,825	148	0	21,009	1,825	324,000	1,825
ปีที่ 2	12	704	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	148	0	21,009	1,826	324,000	1,826
ปีที่ 2	12	705	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,826	4,675	1,826	16,334	1,826	148	0	21,009	1,826	324,000	1,827
ปีที่ 2	12	706	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,827	4,675	1,827	16,334	1,827	148	0	21,009	1,827	324,000	1,828
ปีที่ 2	12	707	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,828	4,675	1,828	16,334	1,828	148	0	21,009	1,828	324,000	1,829
ปีที่ 2	12	708	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,829	4,675	1,829	16,334	1,829	148	0	21,009	1,829	324,000	1,830
ปีที่ 2	12	709	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	148	0	21,009	1,830	324,000	1,830
ปีที่ 2	12	710	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,830	4,675	1,830	16,334	1,830	148	0	21,009	1,830	324,000	1,831
ปีที่ 2	12	711	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,831	4,675	1,831	16,334	1,831	148	0	21,009	1,831	324,000	1,832
ปีที่ 2	12	712	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	148	0	21,009	1,832	324,000	1,832
ปีที่ 2	12	713	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,832	4,675	1,832	16,334	1,832	148	0	21,009	1,832	324,000	1,833
ปีที่ 2	12	714	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	148	0	21,009	1,833	324,000	1,833
ปีที่ 2	12	715	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,833	4,675	1,833	16,334	1,833	148	0	21,009	1,833	324,000	1,834
ปีที่ 2	12	716	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	148	0	21,009	1,834	324,000	1,834
ปีที่ 2	12	717	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,834	4,675	1,834	16,334	1,834	148	0	21,009	1,834	324,000	1,835
ปีที่ 2	12	718	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	148	0	21,009	1,835	324,000	1,835
ปีที่ 2	12	719	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	148	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 2	12	720	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,835	4,675	1,835	16,334	1,835	148	0	21,009	1,835	324,000	1,836
ปีที่ 2	12	721	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	148	0	21,009	1,836	324,000	1,836
ปีที่ 2	12	722	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	148	0	21,009	1,836	324,000	1,837

ภาคผนวก จ การประเมินการสะสมของค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ปี	เดือน	วัน	น้ำเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำออกบ่อพักน้ำทิ้ง 2								น้ำคงเหลือในบ่อ 2	
			น้ำทิ้งในปัจจุบัน		น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า		ฝนตก		รวม		นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า		น้ำทิ้งลงสู่คลอง 2		ระเหย		รวม			
			ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)	ปริมาณ (ลบ.ม./วัน)	TDS (mg/L)
ปีที่ 2	12	723	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,836	4,675	1,836	16,334	1,836	148	0	21,009	1,836	324,000	1,837
ปีที่ 2	12	724	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,837
ปีที่ 2	12	725	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 2	12	726	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 2	12	727	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,837	4,675	1,837	16,334	1,837	148	0	21,009	1,837	324,000	1,838
ปีที่ 2	12	728	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,838	4,675	1,838	16,334	1,838	148	0	21,009	1,838	324,000	1,838
ปีที่ 2	12	730	17,366	1,587	3,643	3,000	37	0	345,009	1,838	4,675	1,838	16,334	1,838	118	0	21,009	1,838	324,000	1,839

ภาคผนวก ฉ

สำเนาหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ลงวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2563

ASIA INDUSTRIAL ESTATE

ที่ AIE/009/63

20 เมษายน 2563

เรื่อง ยืนยันความสามารถในการจัดการน้ำ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1 ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

เรียน คุณวุทธินันท์ ศิริพงศ์
ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่ายรัฐกิจ ชุมชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 ที่ กอพพ 043/2563 ลงวันที่ 17 เมษายน 2563

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด (Glow SPP1) ได้ขอให้ บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จำกัด (บริษัทฯ) ยืนยันความสามารถในการจัดการน้ำ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1 (โครงการฯ) ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ในการจัดหาน้ำสำหรับรองรับความต้องการใช้น้ำรวมประมาณ 14,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยแบ่งเป็นน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพแล้ว เฉลี่ยประมาณ 6,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 8,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และอัตราการระบายน้ำทิ้ง 4,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน รวมทั้งการรองรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการ ขนาดพื้นที่ 26.11 ไร่ เพื่อประกอบการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ต่อไป นั้น

บริษัทฯ ได้พิจารณาแล้ว ขอยืนยันความสามารถในการรองรับความต้องการข้างต้นของโครงการฯ ได้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

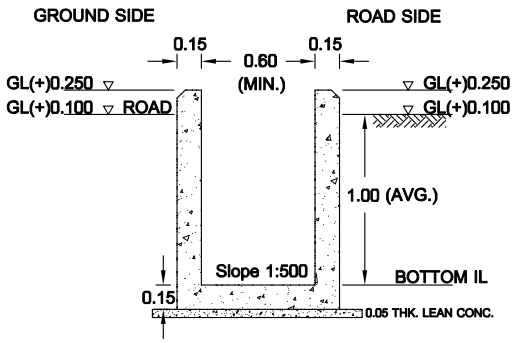
ขอแสดงความนับถือ
บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จำกัด

(นายภัคพงษ์ ธเนศพิพัฒ)
ผู้จัดการทั่วไป

บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จำกัด ASIA INDUSTRIAL ESTATE CO., LTD.
BANGKOK OFFICE : Asia Sermkij Tower : 49 Soi Pipat, Silom Rd., Bangkok 10500 Thailand. Tel. 662-231-5800, 231-5900 Fax : 662-231-5933
RAYONG OFFICE : 9 Moo 2 Tambol Banchang, Ampher Banchang, Rayong 21130 Thailand. Tel. 663-868-9091 Fax : 663-868-9092
SUVARNABHUMI OFFICE : 88 Moo 3 Tambol Khlongsuan, Ampher Bang Bo, Samut Prakan 10560 Thailand. Tel. 662-362-7688 Fax : 662-362-7686

ภาคผนวก ช

รายการคำนวณความสามารถในการรองรับน้ำฝน ของรางระบายน้ำ



ขยายรางระบายน้ำ

รางระบายน้ำสำหรับรองรับน้ำฝน

$Q = 0.278 \times 10^{-6} \times CIA$

$I = 131$ mm/h

พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า (A1)

$A1 = 10{,}708$ m^2 $C1 = 0.9$

พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตไฟฟ้า (A2)

$A2 = 5{,}351$ m^2 $C2 = 0.9$

พื้นที่อาคารต่างๆ (A3)

$A3 = 2{,}160$ m^2 $C2 = 0.9$

พื้นที่สีเขียว (A4)

$A4 = 2{,}664$ m^2 $C4 = 0.3$

พื้นที่อื่นๆ เช่น พื้นที่ว่าง พื้นที่ถนน (A5)

$A5 = 19{,}631$ m^2 $C5 = 0.7$

(ไม่นับรวมพื้นที่บ่อพักน้ำต่างๆ)

$Q = 0.278 \times 10^{-6} \times 131 \times ((0.9 \times 10{,}708) + (0.9 \times 5{,}351) + (0.9 \times 2{,}160) + (0.3 \times 2{,}664) + (0.7 \times 19{,}631))$

$= 1.13$ m^3/s (รางระบายน้ำ 2 ฝั่งถนน Q=0.57 m /s)

เลือกรางระบายน้ำเปิด

น้ำลึก = 1.0 m, กว้าง = 0.60 m

Slope = 0.002 m, n = 0.016

A = 0.60, P = 2.6, R = 0.231

V = 1.05 m/s, Q = 0.63 > 0.57 m^3/s O.K.

สส.295

สำเนาถูกต้อง

ใช้สำหรับออกแบบคำนวณระบบน้ำใช้ น้ำเสีย การระบายน้ำและระบบดับเพลิง (เบื้องต้น)

เพื่อใช้สำหรับประกอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

8

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)

ภาคผนวก ซ

รายการคำนวณขนาดปั๊มสูบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

DESIGN CALCULATION OF RETENTION PIT PUMP

1 GENERAL

Two (2) x 100% capacity of Retention Pit Pumps (common for both Blocks) are provided to transfer waste water to Inspection Pit.

Retention Pit Pump 1/2 (00GMB21/22AP001)

(a) Design Flow : 13.3 m^3/min

(b) Total Head : 30.0 mAq

(c) Motor Rating : 90.0 kW

Reference Document :

BPAMR-G-M-PB-0002	Water Balance Diagram
BPAMR-M-M-PD-0019	P&ID for Waste Water Collection System
BPAMR-M-T-GC-0001	WTP Process Flow Diagram
BPAMR-M-T-GC-0004	WTP Mass Balance Diagram
BPAMR-M-M-CL-0015	Design Calculation of Sump Pumps
BPAMR-M-M-GH-2001	Design Calculation of Oil Water Separator

2 DETERMINATION (DESIGN)

2.1 PUMP CAPACITY

The required flow rate is considered the maximum flow for intermittent use as follows as per Water Balance Diagram (BPAMR-G-M-PB-0002) Case-9 (Maximum CT Makeup).

(a)	Cooling Tower Blowdown Block-1	270.3	t/h
(b)	Cooling Tower Blowdown Block-2	270.3	t/h
(c)	RO Rejected Water	0.0	t/h
(d)	Tank area pit (Auto Back Wash Strainer Waste Water +	12.4	
(e)	Tank drain)		t/h
(f)	HRSG Blowdown – Block 1	20.0	t/h
(g)	HRSG Blowdown – Block 2	20.0	
(h)	Deleted		
(i)	Oil Water Separator Outlet	80.00	t/h
(j)	Deaerator Spill Over	--*1	t/h
(k)	Neutralization basin	75	t/h
	Total	748.0	t/h

*1: Not considered for pump capacity due to intermittent flow

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

Taking 5% margin per a pump, the design flow capacity shall be determined as follows.

748.0 x 1.05 = 785.4 t/h = 13.20 m^3/min → **13.3 m^3/min**

(Specific gravity : 0.992 kg/l at 40.0 deg.C)

Pump Capacity : 13.3 m^3/min

2.2 TOTAL HEAD

2.2.1 Static Head

(a)	Highest Piping Level on Pipe sleeper	GL + 9.0 m
(b)	Lowest Water Level at Retention Pit	- GL – 3.4 m
	Static Head	**12.4 m**

Static Head = **12.40 mAq**

2.2.2 System Loss

(a)	Piping Loss	1.13 mAq
(b)	10 % Margin of Piping Loss	0.11 mAq
(c)	Strainer Loss	0.5 mAq
	Total	**1.74 mAq**

2.2.3 System Loss (Discharge)

(a)	Piping Loss from pump discharge to inspection pit	12.12 mAq
(b)	10 % Margin of Piping Loss	1.21 mAq
	Total	**13.33 mAq**

Based on the above 2.2.1 through 2.2.3, required total head is calculated as follows:

2.2.1	Static Head	12.40 mAq
2.2.2	System Loss (Suction)	1.74 mAq
2.2.3	System Loss (Discharge)	13.33 mAq
	Required Total Head	27.47 mAq
	With 5% margin	28.84 mAq
		→ 30.0 mAq

Total Head : 30.0 mAq

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

3 DRIVER CAPACITY CALCULATION

The Required Pump Shaft Power at design flow is calculated as follows.

Required Pump Shaft Power = 16.3 x *SG* x *Q* x *H* / *eff*

SG	: Specific Gravity [kg/m^3]
Q	: Pump Capacity [m^3/min]
H	: Total Dynamic Head [mAq]
eff	: Pump efficiency [%]

Required Pump Shaft Power = 16.3 x 0.992 x 13.3 x 30.0 / 81.5 = 79.16 kW

Motor Output = 79.16 x 1.1 (Margin) = 87.08 kW

→ **Motor Output = 90.0 kW**

4 SIZING DESIGN DATA

Please refer to "Data Sheet for Retention Pit Pump" (BPAMR-M-T-GM-2402).

5. CONFIRMATION OF $NPSH_R$ and $NPSH_A$

5.1 AVAILABLE NPSH

The available NPSH of Service Water Pump is calculated as follows:

$$NPSH_A = h_a + h_b - h_c - h_d - h_e$$

h_a	: Atmospheric Pressure [m]
P_{atm}	: Atmospheric Pressure [1 bara]
h_b	: Static Head [m]
h_c	: Piping Loss [m]
h_d	: Suction Strainer Loss [m]
P_{vap}	: Vapor Pressure [0.07 bara at 40 degC]
h_e	: Vapor Pressure [m]

Specific gravity at 40 degC: 0.992 kg/l

Density at 40 degC, ρ = 992 kg/m3

$h_a = P_{atm} / (\rho \times g) = 1 \times 10^{\wedge 5} / (992 \times 9.81) = 10.27$ m

$h_e = P_{vapor} / (\rho \times g) = 0.07 \times 10^{\wedge 5} / (992 \times 9.81) = 0.76$ m

$$NPSH_A = h_a + h_b - h_c - h_d - h_e$$
$$= 10.27 - 3.4 - 1.13 - 0.5 - 0.76$$

8

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

$NPSH_A$ = 4.48 mAq

5.2 AVAILABLE MARGIN in NPSH

$NPSH_R$ = 2.90 m based on potential pump vendor data

$NPSH_A$ = 4.48 m > 3.48 mAq =$NPSH_R$ x 1.2

Hence, $NPSH_A$ is sufficiently greater than $NPSH_R$.

8

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

DESIGN CALCULATION OF EMERGENCY PIT PUMP

1 GENERAL

Two (2) x 100% capacity of Emergency Pit Pumps (common for both Blocks) are provided to transfer waste water from Emergency Pit to Retention Pit.

Emergency Pit Pump 1/2 (00GMB51/52AP001)

(a) Design Flow : 13.3 m^3/min

(b) Total Head : 15.0 mAq

(c) Motor Rating : 55.0 KW

Reference Document:

BPAMR-M-M-PD-0019	P&ID for Waste Water Collection System
BPAMR-M-M-CL-0014	Design Calculation of Retention Pit Pump

2 DETERMINATION (DESIGN)

2.1 PUMP CAPACITY

The required flow rate is calculated as below:

(a)	Retention Pit Pump flow rate	748.0	t/h
	Total	748.0	t/h

Taking 5% margin per a pump, the design flow capacity shall be determined as follows.

748.0 x 1.05 = 785.40 t/h = 13.20 m^3/min → **13.3 m^3/min**

(Specific gravity : 0.992 kg/l at 40.0 deg.C)

Pump Capacity : 13.3 m^3/min

8

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

2.2 TOTAL HEAD

2.2.1 Static Head

(a)	Highest Piping Level on Pipe sleeper	GL + 2.0	m
(b)	Lowest Water Level at Emergency Pit	– GL – 3.5	m
	Static Head	**5.5**	**m**

Static Head = **5.50 mAq**

2.2.2 System Loss

(a)	Piping Loss	1.13	mAq
(b)	10 % Margin of Piping Loss	0.11	mAq
(c)	Strainer Loss	0.5	mAq
	Total	**1.74**	**mAq**

2.2.3 System Loss (Discharge)

(a)	Piping Loss (from Pump outlet to Retention pit)	5.03	mAq
(b)	10 % Margin of Piping Loss	0.50	mAq
	Total	**5.53**	**mAq**

Based on the above 2.2.1 through 2.2.3, required total head is calculated as follows:

2.2.1	Static Head	5.5	mAq
2.2.2	System Loss (Suction)	1.74	mAq
2.2.3	System Loss (Discharge)	5.53	mAq
	Required Total Head	12.77	mAq
	With 5% margin	13.41	mAq
		→ 15.0	mAq

Total Head : 15.0 mAq

8

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

3 DRIVER CAPACITY CALCULATION

The Required Pump Shaft Power at design flow is calculated as follows.

Required Pump Shaft Power = 16.3 x *SG* x *Q* x *H* / *eff*

SG : Specific Gravity [kg/m^3]
Q : Pump Capacity [m^3/min]
H : Total Dynamic Head [mAq]
eff : Pump efficiency [%]

Required Pump Shaft Power = 16.3 x 0.992 x 13.3 x 15.0 / 80.9 = 39.87 kW

Motor Output = 39.87 x 1.1 (Margin) = 43.86 kW

→ **Motor Output = 55 kW**

4 SIZING DESIGN DATA

Please refer to "Data Sheet for Emergency Pit Pump" (BPAMR-M-T-GM-2502).

5. CONFIRMATION OF $NPSH_R$ and $NPSH_A$

5.1 AVAILABLE NPSH

The available NPSH of Service Water Pump is calculated as follows:

$$NPSH_A = h_a + h_b - h_c - h_d - h_e$$

h_a : Atmospheric Pressure [m]
P_{atm} : Atmospheric Pressure [1 bara]
h_b : Static Head [m]
h_c : Piping Loss [m]
h_d : Suction Strainer Loss [m]
P_{vap} : Vapor Pressure [0.07 bara at 40 degC]
h_e : Vapor Pressure [m]

Specific gravity at 40 degC: 0.992 kg/l

Density at 40 degC, ρ = 992 kg/m3

$h_a = P_{atm} / (\rho \times g) = 1 \times 10^{\wedge 5} / (992 \times 9.81) = 10.27$ m

$h_e = P_{vapor} / (\rho \times g) = 0.07 \times 10^{\wedge 5} / (992 \times 9.81) = 0.76$ m

$NPSH_A = h_a + h_b - h_c - h_d - h_e$
$= 10.27 - 3.5 - 1.13 - 0.5 - 0.76$

$NPSH_A = 4.38$ mAq

8

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

5.2 AVAILABLE MARGIN in NPSH

$NPSH_R$ = 2.94 m based on potential pump vendor data

$NPSH_A$ = 4.38 m > 3.528 mAq = $NPSH_R$ x 1.2

Hence, $NPSH_A$ is sufficiently greater than $NPSH_R$.

8

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC Engineering (M) Sdn. Bhd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

Calculation of sump pump (AIE-MTP)

KKS	Name	Q'ty	Type	Capacity (m3/h)	Head (mAq)	Pit Size (WidthxLengthxDepth) (m)	Fluid	Gravity (kg/l)	Max. Temp. (deg.C)	Max. Press. (barg)	Gland Seal	Bearing Cooling	Lubri-cation	Control Method	Detachable Guide	Lifting Chain	Determination for Pump Capacity & Head	Remarks
10GMB10AP001	STG Area Pit Sump Pump	1	Submerged Type	29.50	13.50	2.5x2.5x3.7	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge miscellaneous drain from STG area to retention pit. The capacity is based on STG flash pipe drain 27 m3/h and miscellaneous drain 1.0 m3/h 28x1.05(margin)=29.4 m3/h -> 29.5 m3/h The head is considered the static head of 8.48 m (included pipe rack of 6m) and the piping loss of 3.06m (8.48+3.06)mx1.05(margin)=13.19m -> 13.5mAq	-
11/12GMB11/12AP001	HRSG Blowdown Tank Pit Sump Pump	4	Submerged Type	106.50	20.00	2.6x2.9x0.8	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type D)	YES	YES	Please refer to BPLC1R-M-M-CL-0013	-
10GMB30AP001	CT, CWP Area Pit Sump Pump	1	Submerged Type	4.00	12.00	2.0x2.0x2.3	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge miscellaneous drain water around CT, CWP area to Retention Pit. The capacity is to evacuate the waste water from pump start level to stop level within one hour. W2 (lm) x L3.0(m)x ΔH1.0 (m) = 4.0 m3/h The head is considered the static head of 6.00m (included retention pit height of 4m) and the piping loss of 5.28m (6.00+5.28)mx1.05(margin)= 11.93 m -> 12.0 mAq	-
11/12GMB20AP001	HRSG #1/#2 Area Pit Sump Pump	2	Submerged Type	4.30	15.00	1.85x2.2x2.3	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge miscellaneous drain water around HRSG area and HRSG stack drain to Retention Pit. The capacity is based on the pit capacity, the waste water inside of pit to be discharged by one hour. W1 85(m) x L2.2(m) x ΔH1.0 (m) x 1.05 (margin) = 4.27 m3/h -> 4.3 m3/h The head is considered the static head of 11.58m (including piping rack height of 9m) and the piping loss of 3.08m (11.58+3.08)mx1.05(margin)=14.67m -> 15.0mAq	-
11/12GMB30AP001	GTG1/2 Oily Drain Pit Sump Pump	2	Submerged Type	2.50	16.00	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the waste water inside of G1 area pit to oily separator. The capacity is based on the waste water inside of pit at pump start level is discharged by two hours (2.0mLx2.0mWx1.0mH) Oft x1.05(margin)=2.1 m3/h -> 2.50 m3/h The head is considered the static head of 11.28m (included piping rack height of 9m) and the piping loss of 3.74m (11.28+3.74)mx1.05(margin)=15.77m -> 16mAq	-
10GMB20AP001	CEP Pit Sump Pump	1	Submerged Type	3.70	11.50	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the miscellaneous drain inside of STG Lube Oil Dike and CEP pit to Oil Water Separator. The capacity is to evacuate the waste water from pump start level to stop level within one hour. W2 9(m) x L3.8(m) x ΔH0.4 (m) 9.76 m3/h -> 1.0 m3/h However, considering very limited case of evacuating STG lube oil leakage and fire water in the STG lube oil dike, pump capacity should be larger because of the large difference of daily demand and emergency demand. We propose to discharge all STG lube oil and fire water in the dike within 5hours and the capacity will be as follows. STG Lube Oil 13.1m3 Fire water (for 10min) 9.37[Lmin]x10[min] = 5.12m3 (13.1+5.12)/5 = 3.64 m3/h -> 3.7 m3/h The head is considered the static head of 6.38m (included pipe rack height of 4.0m) and the piping loss of 4.95m (6.38+4.95)mx1.05(margin)=11.42m -> 11.5mAq	-
00GMB02AP001	Auxiliary / Unit Auxiliary Transformer Area Drain Pit Sump Pump (BSDG)	1	Submerged Type	28.0	24.00	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the rain water inside of transformer dike to oil separator. The capacity is based on total flow rate of rain fall 70mmx1hfor eight(8) transformers dike and BSDG dike (371.6) [m2] x 0.07 [m/h] x 1.05 (margin) = 27.31 -> 28.0 m3/h The head is considered the static head of 11.68m (included pipe rack height of 9m) and piping loss of 10.78m (11.68+10.78)mx1.05(margin)= 23.8m -> 24.0mAq Evacuation time: 69.86m3 / 28.0m3/h = 2.5Hr	-
00GMB04AP001	Step Up Transformer Area Drain Pit Sump Pump	1	Submerged Type	27.5	17.00	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the rain water inside of transformer dike to oil water separator. The capacity is based on total flow rate of rain fall 70mmx1hfor six(6) transformers dike 374.1 [m2] x 0.07 [m/h] x1.05(margin)= 27.5 m3/h The head is considered the static head of 12.3m (included pipe rack height of 9m) and the piping loss of 3.43 m (12.3+3.43)mx1.05(margin)=16.71m -> 17.0mAq Evacuation time: 82.07m3 / 27.5 m3/h = 2.98 Hr	-
02GMB02AP001	Auxiliary Transformer Area Drain Pit Sump Pump1	1	Submerged Type	6.60	17.00	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the rain water inside of transformer dike to oil separator. The capacity is based on total flow rate of rain fall 70mmx 1hfor four(4) transformers dike (89) [m2] x 0.07 [m/h] x 1.05 (margin) = 6.54 -> 6.6 m3/h The head is considered the static head of 11.58m (included pipe rack height of 9m) and piping loss of 4.29m (11.58+4.29)mx1.05(margin)= 16.7m -> 17.0mAq Evacuation time: 8.1m3 / 6.6m3/h = 1.23 Hr	-
00GMB03AP001	Auxiliary Transformer Area Drain Pit Sump Pump2	1	Submerged Type	6.60	9.50	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the rain water inside of transformer dike to oil separator. The capacity is based on total flow rate of rain fall 70mmx 1hfor four(4) transformers dike (89) [m2] x 0.07 [m/h] x 1.05 (margin) = 6.54 -> 6.6 m3/h The head is considered the static head of 5.58m (included pipe rack height of 3m) and piping loss of 3.66m (5.58+3.66)mx1.05(margin)= 9.1m -> 9.5mAq Evacuation time: 8.1m3 / 6.6m3/h = 1.23 Hr	-
00GMA10AP001	Oil Water Separator Sump Pump	1	Submerged Type	82.50	7.50	2.14x1.0x1.04	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge non oily water from oily separator to retention pit. The pump capacity shall cover the case all outdoor drain pump are in operation during heavy rain. + CEP pit sump pump is in operation. ~~Step Up / 22kV Distribution~~ Transformer Area Drain Pit Sump Pump: 27.5 m3/h Auxiliary / Unit Auxiliary/Transformer Area / BSDG Oily Drain Pit Sump Pump: 28.0 m3/h Auxiliary Transformer Area Drain Pit Sump Pump: 6.6 m3/h Auxiliary Transformer Area Drain Pit Sump Pump2: 6.6 m3/h ~~EDG Oily Drain Sump Pit Pump: 2.5 m3/h~~ CEP Pit Sump Pump: 7.4 m3/h Ram water pump for fire fighting oil tank dyke: 2m3/h 27.5+28.0+6.6+7.4+2. = 78.1 m3/h 78.1 x 1.05 (margin) = 82.01 -> 82.5 m3/h The head is considered the static head of 4.31m (included pipe rack height of 3m) and the piping loss of 2.42m (4.31+2.42)mx1.05(margin)=7.07m -> 7.5mAq	-
00GMB41/42AP001	Tank Area Pit Sump Pump	2	Submerged Type	60.00	15.00	2.5x2.5x3.7	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type D)	YES	YES	The pump has purpose to discharge tank drain from tank area to retention pit. The drain flow from SWST and DMWT will be led to tank area pit during plant shutdown. The capacity is based on tank drain 150m3/h adjusted with valve opening. Two(2) pumps are considered to operate during shut down operation simultaneously. (55)x1.05(margin)=57.75 m3/h -> 60.0 m3/h The head is considered the static head of 5.78m(include pipe rack height of 3m) and the piping loss of 8.25m (5.78+8.25)mx1.05(margin)=14.73m -> 15.0mAq	-

KKS	Name	Q'ty	Type	Capacity (m3/h)	Head (mAq)	Pit Size (WidthxLengthxDepth) (m)	Fluid	Gravity (kg/l)	Max. Temp. (deg.C)	Max. Press. (barg)	Gland Seal	Bearing Cooling	Lubri-cation	Control Method	Detachable Guide	Lifting Chain	Determination for Pump Capacity & Head	Remarks
00GMB71/72AP001	Buffer Tank Area Pit Sump Pump	2	Submerged Type	13.50	17.00	2.0x2.0x2.0	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type D)	YES	YES	The pump has purpose to discharge tank drain from tank area to retention pit. The drain flow from Raw water tank will be led to buffer tank area pit during plant shutdown The capacity is based on tank pipe drain 10m3/h adjusted with valve opening and Auto backwash strainer drain 12.5m3/h. since auto backwash strainer drain flow rate is 12.5m3/h which is higher than tank drain flow the tank pit pump sizing is decided based on auto backwash strainer drain flow rate. Two(2) pumps are considered to operate during shut down operation simultaneously. (12.5)x1.05(margin)=13.1m3/h -> 13.5m3/h The head is considered the static head of 11.28m(include pipe rack height of 9m) and the piping loss of 4.62m (11.28+4.62)mx1.05(margin)=16.7m -> 17.0mAq	-
00GMB46/47AP001	Storm Water Pit Sump Pump	2	Submerged Type	235.00	18.00	Depth5.5m	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type D)	YES	YES	The pump has purpose to discharge Storm water drain from Storm water pit to IE storm water system The drain flow from a whole plant area will be led to Storm water pit during normal operation The capacity is 5266.6m3 based on rain flow from a whole plant area. the storm water pump sizing is decided as 219.45m3/h x 2 for 12hours evacuation. (219.45)x1.05(margin)=230.4 m3/h -> 235.0 m3/h The head is considered the static head of 9.78m(include pipe rack height of 3.0m) and the piping loss of 7.92m (9.78+7.92)mx1.05(margin)=17.54m -> 18.0mAq	-
00GMB90AP001	Rain Water Pump for Fire fighting Oil tank dike	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
01GMB71AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 1	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
01GMB72AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 2	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB71AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 1	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB72AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 2	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB73AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 3	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB74AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 4	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB75AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 5	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB76AP001 I	Rain Water Pump for Cable Trench 6	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
00GMB77AP001 I	Rain Water Pump for Cable Trench 7	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump . Flow 5.00m3/h Head 12.00 mAq.	-
	Total 32																Note) Reference PID drawing P&ID for Waste Water Collection System EPAMR-M-M-PD-0019	
	Type A) Pump start/stop is automatically controlled by itself. These pumps require float switches and a junction box.																	
	~~Type B) Pump start/stop is automatically controlled by DCS. These pumps are required the junction box.~~																	
	~~Type C) Pump start/stop is based on built-in type level floating switches installed for each pump. These pumps require socket type junction box.~~																	
	Type D) Pump start/stop is automatically controlled by local control panel. These pumps require a LCP with float switches																	
	Type E) Pump start/stop is based on built-in type level float switches installed for each pump. These pumps require junction box																	

8

No.	KKS	Name	Q'ty	Type	Capacity (m3/h)	Head (mAq)	Pit Size (WidthxLengthxDepth) (m)	Fluid	Gravity (kg/l)	Max. Temp. (deg.C)	Max. Press. (barg)	Gland Seal	Bearing Cooling	Lubri-cation	Control Method	Detachable Guide	Lifting Chain	Determination for Pump Capacity & Head	Remarks
1	20GMB10AP001	STG Area Pit Sump Pump	1	Submerged Type	29.50	14.50	2.5x2.5x3.7	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge miscellaneous drain from STG area to retention pit. The capacity is based on STG flash pipe drain 27 m3/h and miscellaneous drain 1.0 m3/h 28x1.05(margin)=29.4 m3/h -> 29.5 m3/h The head is considered the static head of 9.48 m (include pipe rack of 6m) and the piping loss of 3.96m (9.48+3.96)mx1.05(margin)=14.11m -> 14.5mAq	-
2	21/22GMB11/12AP001	HRSG Blowdown Tank Pit Sump Pump	4	Submerged Type	106.50	20.00	2.6x2.9x0.8	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type D)	YES	YES	Please refer to BPLC1R-M-M-CL-0013	-
3	20GMB30AP001	CT, CWP Area Pit Sump Pump	1	Submerged Type	4.00	16.50	2.0x2.0x2.3	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge miscellaneous drain water around CT, CWP area to Retention Pit. The capacity is to evacuate the waste water from pump start level to stop level within one hour. W2.0[m] x L2.0[m] x ΔH1.0 [m] = 4.0 m3/h The head is considered the static head of 6.08m (included retention pit height of 4m) and the piping loss of 9.46m (6.08+9.46)mx1.05(margin)= 16.32 m -> 16.5 mAq	-
4	21/22GMB20AP001	HRSG #1/#2 Area Pit Sump Pump	2	Submerged Type	4.30	15.50	1.85x2.2x2.3	Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge miscellaneous drain water around HRSG area and HRSG stack drain to Retention Pit. The capacity is based on the pit capacity, the waste water inside of pit to be discharged by one hour. W1.85[m] x L2.2[m] x ΔH1.0 [m] x 1.05 (margin) = 4.27 m3/h -> 4.3 m3/h The head is considered the static head of 11.08m (including piping rack height of 9m) and the piping loss of 3.52m (11.08+3.52)mx1.05(margin)=15.33m -> 15.5mAq	-
5	21/22GMB30AP001	GTG1/2 Oily Drain Pit Sump Pump	2	Submerged Type	2.50	17.00	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the waste water inside of GT area pit to oily separator. The capacity is based on the waste water inside of pit at pump start level is discharged by two hours (2.0mLx2.0mWx1.0mH) /Ch x1.05(margin)=2.1 m3/h -> 2.50 m3/h The head is considered the static head of 11.28m (included piping rack height of 9m) and the piping loss of 4.62m (11.28+4.62)mx1.05(margin)=16.7m -> 17.0mAq	-
6	20GMB20AP001	CEP Pit Sump Pump	1	Submerged Type	3.70	14.00	Refer to Attachment-1	Oily Waste Water	Approx. 1.0	60	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type A)	YES	YES	The pump has purpose to discharge the miscellaneous drain inside of STG Lube Oil Dike and CEP pit to Oil Water Separator. The capacity is to evacuate the waste water from pump start level to stop level within one hour. W0.5[m] x L3.8[m] x ΔH0.4 [m] = 0.76 m3/h -> 1.0 m3/h However, considering very limited case of evacuating STG lube oil leakage and fire water in the STG lube oil dike, pump capacity should be larger because of the large difference of daily demand and emergency demand. We propose to discharge all STG lube oil and fire water in the dike within 5hours and the capacity will be as follows. STG Lube Oil: 13.1m3 Fire water (for 10min): 0.37[L/min]x10[min] = 5.12m3 (13.1+5.12)/5 = 3.64 m3/h -> 3.7 m3/h The head is considered the static head of 6.38m (included pipe rack height of 4m) and the piping loss of 7.15m (6.38+7.15)mx1.05(margin)=13.52m -> 14.0mAq	-
7	02GMB71AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 1	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump. Flow : 5.00m3/h Head: 12.00 mAq	-
8	02GMB72AP001	Rain Water Pump for Cable Trench 2	1	Submerged Type	5.00	12.00	0.5x0.5x0.5	Waste Water	Approx. 1.0	40	10	Mechanical Seal	Self Cooling	Self Lubrication	Type E)	NO	YES	Based on available model for such type of pump. Flow : 5.00m3/h Head: 12.00 mAq	-

Total 13

Type A) Pump start/stop is automatically controlled by itself. These pumps require float switches and a junction box.
~~Type B) Pump start/stop is automatically controlled by DCS. These pumps are required the junction box.~~
~~Type C) Pump start/stop is based on built-in type level floating switches installed for each pump. These pumps require socket type junction box.~~
Type D) Pump start/stop is automatically controlled by local control panel. These pumps require a LCP with float switches.
Type E) Pump start/stop is based on built-in type level float switches installed for each pump. These pumps require junction box.

Note) Reference PID drawing P&ID for Waste Water Collection System BPAMR-M-M-PD-0019

8

OILY DRAIN PIT CALCULATION

Attachment-1

BPAMR

				AUXILIARY / UNIT AUXILIARY TRANSFORMER AREA / BSDG OILY DRAIN PIT 00GMB02BB001			AUXILIARY TRANSFORMER AREA DRAIN PIT ① 02GMB02BB001	AUXILIARY TRANSFORMER AREA DRAIN PIT ② 00GMB03BB001	STEP UP / ~~22kV DISTRIBUTION~~ TRANSFORMER AREA DRAIN PIT 00GMB04BB001	GTG1/2 OILY DRAIN PIT (GTG FOUNDATION OIL DIKE) 11/12GMB30BB001	GTG1/2 OILY DRAIN PIT (GTG FOUNDATION OIL DIKE) 21/22GMB30BB001	CEP PIT (STG LUBE OIL DIKE) 10GMB20BB001	CEP PIT (STG LUBE OIL DIKE) 20GMB20BB001
PIT SIZE														
	WIDTH	W	m		6.30		5.20	4.80	7.00	2.00	2.00	0.50	0.50
	LENGTH	L	m		3.60		2.80	3.30	4.70	2.00	2.00	3.80	3.80
	DEPTH	D	m		2.90		2.70	2.70	3.30	2.50	2.50	0.60	0.60
	FREEBOARD	d	m		0.20		0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20
	AREA	A	m2		22.68		14.56	15.84	32.90	4.00	4.00	1.90	1.90
(a)	VOLUME	V	m3		**61.2**		**38.8**	**42.2**	**107.9**	**9.5**	**9.5**	**1.0**	**1.0**
DIKE SIZE													
	SELF CONTAINED	(Yes / No)		No	No	YES	No	No	No	No	No	Yes	Yes
				Auxiliary	**UAT**	**BSDG**	**Auxiliary**	**Auxiliary**	**GSUT Area**				
	WIDTH	W	m	17.8	32.4	10.9	17.80	17.80	51.60	1.58	1.58	Refer to	Refer to
	LENGTH	L	m	5.0	6.7	6.0	5.0	5.0	7.25	10.0	10.0	attached drawing	attached drawing
	DEPTH	D	m	0.20	0.70	0.60	0.20	0.20	0.70	0.40	0.40	"STG Lube Oil Dike Detail"	"STG Lube Oil Dike Detail"
	AREA	A	m2		371.6		89.0	89.0	374.1	15.8	15.8		
(b)	VOLUME	V	m3	**17.8**	**152.2**	**39.1**	**17.8**	**17.8**	**261.9**	**6.3**	**6.3**	**19.4**	**19.4**
FIRE WATER FLOW RATE													
	TIME		min		10		10.0	10.0	10	N/A	N/A	10	10
	MAXIMUM FLOW (SPRAY)		L/min	527.4	1288.7	-	527.40	527.40	1818.5	N/A	N/A	512.4	512.4
	MAXIMUM FLOW (HOSE)		L/min	1890	1890	-	1890	1890	1890	N/A	N/A	N/A	N/A
(c)	VOLUME (10min)		m3	**24.17**	**31.79**	-	**5.27**	**5.27**	**37.09**	**N/A**	**N/A**	**5.12**	**5.12**
RAIN FLOW RATE (as per contract)													
	TIME		min		60		60	60	60				
	RAIN FALL		mm/h		70		70	70	70	INDOOR	INDOOR	INDOOR	INDOOR
(d)	VOLUME (Dike area x 70mm)		m3		**26.01**		**6.23**	**6.23**	**26.19**				
OIL VOLUME													
(e)	LARGEST OIL TANK VOLUME		m3	**1.87**	**6.20**	**11.75**	**1.87**	**1.87**	**18.8**	**12.00**	**12.00**	**13.10**	**13.10**
EVALUATION													
	CAPACITY OF PIT + DIKE	(a)+(b)	m3		**270.31**		**56.57**	**60.03**	**369.78**	**15.82**	**15.82**	**20.39**	**20.39**
	OIL + WATER VOLUME	(c)+(d)+(e)	m3	59.66	64.00	69.55	8.10	8.10	82.07	12.00	12.00	18.22	18.22
	SUMP PUMP CAPACITY		m3/hr		**28.00**		**6.6**	**6.6**	**27.50**	**2.5**	**2.5**	**3.70**	**3.70**
	RAIN FLOW (70mm/hr)		m3/hr		26.01		**6.23**	**6.23**	26.19	0.00	0.00	0.00	0.00

8

สำเนาถูกต้อง

ใช้สำหรับออกแบบคำนวณระบบน้ำใช้ น้ำเสีย การระบายน้ำและระบบดับเพลิง (เบื้องต้น)

เพื่อใช้สำหรับประกอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง

8

(นายวุทธินันท์ ศิริพงศ์)