

บทที่ 1

---

บทนำ

## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3395 ลงวันที่ 5 มีนาคม 2541 ให้เปิดดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนที่ 1 ขนาด 171.2 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 84 เมกะวัตต์) แต่เนื่องจากสภาวะเศรษฐกิจที่เป็นผลให้การลงทุนของภาคอุตสาหกรรมชะลอตัวลงประกอบกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) พิจารณาให้เลื่อนการจ่ายไฟฟ้า ดังนั้นทางโครงการจึงต้องปรับแผนการลงทุนใหม่ให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจและสอดคล้องกับความต้องการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการจากกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ เป็น 171.56 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 57.2 เมกะวัตต์) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3772 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2542 โครงการส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ ได้เปิดดำเนินการก่อน และเมื่อพบว่า โรงงานต่าง ๆ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี มีความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้น ทำให้ช่วงความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peaking Hour) โครงการส่วนที่ 1 เพียงส่วนเดียวไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่าง ๆ ได้ ทางโครงการจึงได้ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ เพิ่มเติม จำนวน 1 ชุด เพื่อใช้เป็นหน่วยเสริมในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ระหว่างที่ยังไม่ได้เปิดดำเนินการโครงการส่วนที่ 2 และขอเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตของโครงการส่วนที่ 2 จาก 57.2 เมกะวัตต์เป็น 54.8 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการส่วนที่ 2 ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนกรกฎาคม 2548 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-พฤศจิกายน 2548 เป็นช่วงของการวางแผนงาน และเดือนธันวาคม 2548 เป็นช่วงการปรับถมพื้นที่ การก่อสร้างรั้วกันขอบเขตพื้นที่ก่อสร้าง และการเคลื่อนย้ายเครื่องจักรเข้ามาในพื้นที่การก่อสร้าง โดยการก่อสร้างได้เริ่มในเดือนมกราคม 2549 ทั้งนี้ภายหลังเปิดดำเนินการโครงการส่วนที่ 2 ในเดือนพฤษภาคม 2550 ทางโครงการได้หยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ แล้วและรอเคลื่อนย้ายออกจากโครงการ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009/12968 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 จึงทำให้มีกำลัง

ผลิตไฟฟ้ารวมเท่ากับ 169.16 เมกะวัตต์ แต่เนื่องจากโรงงานต่างๆ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี มีความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้น (Peaking Hour) นั้น โครงการส่วนที่ 1 และส่วนที่ 2 ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่างๆ ได้ด้วยเหตุผลดังกล่าวทางโครงการจึงได้ทำการขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการใหม่ โดยขอทำการปรับเพิ่มกำลังการผลิตของโครงการทั้งสองส่วน โดยมีขอบเขตการปรับเพิ่มกำลังการผลิต ได้แก่การปรับเพิ่มประสิทธิภาพกำลังการผลิต ด้วยการเปลี่ยนชุดใบพัดของ Gas Turbine และการนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ ที่เชื่อมต่อกับหน่วยการผลิตไอน้ำ โครงการส่วนที่ 1 ชุดที่ 2 กลับเข้ามาใช้งานใหม่ ทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวมของโครงการส่วนที่ 1 และโครงการส่วนที่ 2 เท่ากับ 185.23 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการผลิตไฟฟ้าของทั้งสองโครงการเพิ่มขึ้นเท่ากับ 16.47 เมกะวัตต์ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553 (ภาคผนวกที่ 1)

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 นำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสม และก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

## 1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เลขที่ 700/371 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ 5 ถนนเทพกษัตรี แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3400 ต่อ 3411 แฟกซ์ 02-379 4245  
E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
  - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เปิดดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนที่ 1 ขนาด 171.2 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 84 เมกะวัตต์) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3395 ลงวันที่ 5 มีนาคม 2541
  - รายงานการขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการ ลดขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจากเดิม 255.2 เมกะวัตต์ เป็น 171.56 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 57.2 เมกะวัตต์) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3772 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2542
  - การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาด 4 เมกะวัตต์ เพิ่มเติม จำนวน 1 ชุด เพื่อใช้เป็นหน่วยเสริมในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ระหว่างที่ยังไม่ได้เปิดดำเนินการโครงการส่วนที่ 2 เพื่อให้มีความเพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่างๆ ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/12968 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547
  - การเพิ่มประสิทธิภาพกำลังการผลิต ด้วยการเปลี่ยนชุดใบพัดของ Gas Turbine ทั้งโครงการส่วนที่ 1 และโครงการส่วนที่ 2 และการนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาด 4 เมกะวัตต์ กลับมาใช้ใหม่ โดยเชื่อมต่อกับหน่วยผลิตไอน้ำโครงการส่วนที่ 1 ชุดที่ 2 กลับมาใช้งานใหม่

โดยทำให้เพิ่มกำลังการผลิตเพิ่มจากเดิม 169.16 เมกะวัตต์ เป็น 185.23 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการผลิตไฟฟ้าของทั้งสองโครงการเพิ่มขึ้นเท่ากับ 16.47 เมกะวัตต์ และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564 เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2565

8. รายละเอียดโครงการ

8.1) สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553 ปัจจุบันมีการแบ่งโครงการออกเป็นส่วนต่างๆ ดังนี้

- ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ (โครงการส่วนที่ 1) ได้เปิดดำเนินการแล้ว
- ส่วนที่ 2 ขนาด 54.8 เมกะวัตต์ (โครงการส่วนที่ 2) ได้เปิดดำเนินการแล้ว ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2550
- ปรับปรุงประสิทธิภาพของกังหันก๊าซ ทั้งส่วนที่ 1 และ 2 และเพิ่มกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ (เชื่อมต่อกับ HRSG22) ทำให้กำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 16.47 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตรวมทั้งหมดเท่ากับ 185.23 เมกะวัตต์ ตั้งแต่เดือน มกราคม 2553

8.2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 21.5 ไร่ (34,400 ตารางเมตร) มีอาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 ดังนี้

ทิศเหนือ จรดพื้นที่ ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

ทิศใต้ จรดพื้นที่ ก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2

ทิศตะวันออก จรดพื้นที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

ทิศตะวันตก จรดพื้นที่ บริษัท เอส เอ็น ซี จำกัด

แผนที่แสดงที่ตั้งของโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 และภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2

8.3) วัตถุดิบที่ใช้คือ น้ำ และก๊าซธรรมชาติ

8.4) ผลิตภัณฑ์ปัจจุบันมีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 185.23 เมกะวัตต์

8.5) การขนส่งวัตถุดิบและผลผลิตโดยการใช้สายส่ง ส่งกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ

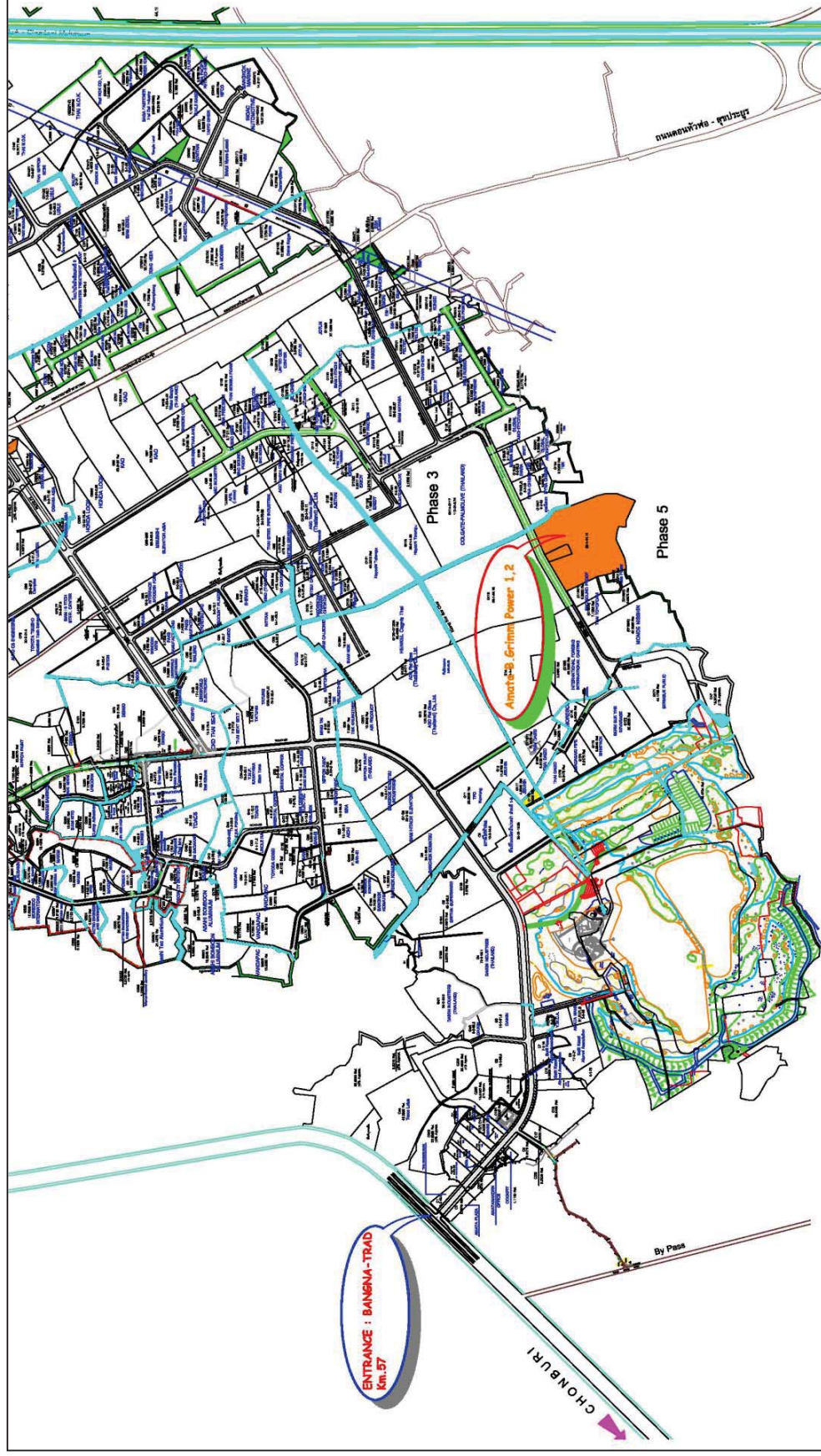
#### 8.6) กระบวนการผลิตประกอบด้วย

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 39.15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด และขนาด 39.67 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- หน่วยผลิตไอน้ำแรงดันสูง ขนาด 66.06 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 84.9 บาร์ จำนวน 1 ชุด ขนาด 66.26 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 84.9 บาร์จำนวน 1 ชุดและขนาด 68.41 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 59.05 บาร์ จำนวน 1 ชุด
- หน่วยผลิตไอน้ำแรงดันต่ำ ขนาด 14.4 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 7 บาร์ จำนวน 1 ชุด ขนาด 15.42 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 7 บาร์จำนวน 1 ชุด และขนาด 10.99 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 6.85 บาร์ จำนวน 1 ชุด
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ขนาด 43.3 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 19.96 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- หอหล่อเย็น ที่มีอัตราการไหล 8,748 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และ 4,842 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด

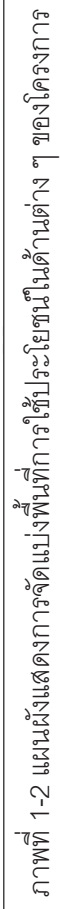
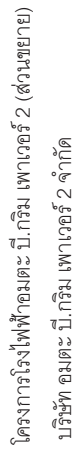
#### 8.7) ภาวะมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบควบคุม

- มลพิษทางอากาศของเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) มีการติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) แบบ Steam Injection System ที่กังหันก๊าซชุดที่ 1, 2 และ 3 และจัดให้มี Water Injection System ที่กังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์
- น้ำเสียจากกระบวนการผลิต บำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการก่อนระบายสู่ระบบบำบัดส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
- ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต เช่น ใต้ถองอากาศของ Gas Turbine น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน ฉนวนกันความร้อน และ Resin เป็นต้นทางโครงการจะทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานรับไปกำจัดด้วยวิธีที่ถูกต้องต่อไป





ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ





### 1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1-1 และตารางที่ 1-2

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. Stack HRSG21 2. Stack HRSG22 3. Stack HRSG23  กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง 1. Stack HRSG21 2. Stack HRSG22	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Total Suspended Particulate (TSP)</li> <li>- Carbon Monoxide (CO)</li> <li>- Oxide of Nitrogen (NO<sub>x</sub>)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงเดือน มกราคม-มิถุนายน และช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม</li> </ul>
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง)	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมตะขีตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 2. บ้านคลองสี่ตพวงษ์ 2 3. วัดดอนตำรงกรรรม	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Total Suspended Particulate (TSP)</li> <li>- Carbon Monoxide (CO)</li> <li>- Nitrogen Dioxide (NO<sub>2</sub>)</li> <li>- Wind Speed and Wind Direction (WSWD)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปัจจุบันทางโครงการได้แจ้งขอไม่ต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการคั่งน้ำมัน เนื่องจากไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</li> <li>- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) แต่ละครั้งตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง</li> </ul>

## ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b> 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) (ต่อ)	<b>กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</b> 1. สถานีไฟฟ้าลอยภายในนิคมอุตสาหกรรม ระยะที่ 1 และ 2 2. วัดดონด่างธรรม 3. บ้านคลองสัตว์พงษ์ 2 (บ้านต้นเขา)	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) - Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) - Wind Speed and Wind Direction (WSWD)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) แต่ละครั้งตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
<b>2. ระดับเสียง</b> 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- L <sub>eq</sub> 1 hr., L <sub>eq</sub> 24 hr., L <sub>dn</sub> , L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้งตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด
2.2 ระดับการรบกวน	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- L <sub>eq</sub> 5 min., L <sub>eq</sub> 1 hr., L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้งตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด
<b>3. คุณภาพน้ำ</b> 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	1. Water Retention Pit	- Flow Rate, pH, Temperature, BOD <sub>5</sub> , TSS, TDS, Oil and Grease, Free Chlorine, Nitrate, Phosphate	- ปีละ 2 ครั้ง

## ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
4. อากาศภายในและความปลอดภัย 4.1 ตรวจสอบคุณภาพของพนักงาน	1. พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจร่างกายทั่วไป</li> <li>- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด</li> <li>- เอกซเรย์ปอด</li> <li>- สมรรถภาพการได้ยิน</li> <li>- สมรรถภาพการมองเห็น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ก่อนรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน และตรวจพนักงานปีละ 1 ครั้ง</li> </ul>
4.2 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	1. Gas Turbine Generator 2. Air Compressor 3. Steam Turbine Generator	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>L_{eq}</math> 8 hr.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปีละ 4 ครั้ง</li> </ul>
4.3 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	1. ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>L_{eq}</math> 1 min.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปีละ 1 ครั้ง</li> </ul>
4.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สาเหตุ</li> <li>- ผลต่อสุขภาพพนักงาน</li> <li>- ความเสียหาย/สูญเสีย</li> <li>- การแก้ไข้ปัญหา</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ</li> </ul>

## ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม</b> 5.1 สังเกตความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	1. พื้นที่โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความคิดเห็น</li> <li>- ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ</li> <li>- ปัญหาข้อร้องเรียน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปีละ 1 ครั้ง โดยสำรวจจากกลุ่มเป้าหมายทั้งผู้นำชุมชน ตัวแทนประชาชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่โครงการ เช่น กนอ., หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่</li> </ul>
<b>6. สาธารณสุข</b> 6.1 บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง 6.2 บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ	1. วัดตอนดำรงกรรม 2. บ้านคลองสี่ตตพงษ์ 2	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ</li> <li>- ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เก็บข้อมูลปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลเดิมนอกจากผลกระทบมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้ง</li> </ul>

## ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจจุดวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. Stack HRSG21 2. Stack HRSG22 3. Stack HRSG23	- NO <sub>x</sub> , CO, TSP	Plan												
			Action			✓						-			
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง)	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าลอยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 2. บ้านคลองลัดตพงษ์ 2 3. วัดคอนค้างธรรม	- TSP, NO <sub>2</sub> , CO, WSWD	Plan												
			Action			✓						-			
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียง โดยทั่วไป	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	- L <sub>eq</sub> 1 hr., L <sub>eq</sub> 24 hr., L <sub>dn</sub> , L <sub>90</sub>	Plan												
			Action			✓						-			



## ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ระดับเสียง (ต่อ) 2.2 ระดับเสียงรบกวน	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- $L_{eq}$ 5 min, $L_{eq}$ 1 hr., $L_{90}$	Plan												
			Action			✓						-			
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	1. Water Retention Pit	- Flow Rate, pH, Temperature, $BOD_5$ , TSS, TDS, Oil and Grease, Free Chlorine, Nitrate, Phosphate	Plan												
			Action			✓						-			
4. อากาศในร่ม และความปลอดภัย 4.1 ตรวจสอบคุณภาพ ของพนักงาน	1. พนักงานใหม่ทุกคนและการ ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	- ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	Plan												
			Action									-			

## ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 4.2 ระดับเสียง ในบริเวณการทำงาน	1. Gas Turbine Generator 2. Air Compressor 3. Steam Turbine Generator	- $L_{eq}$ 8 hr.	Plan												
			Action		✓			✓			-			-	
4.3 จัดทำแผนที่ เส้นระดับเสียง	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- $L_{eq}$ 1 min.	Plan												
			Action					✓							
4.4 บันทึกสถิติ การเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-
5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 สำรวจความคิดเห็น และติดตามผลกระทบ ที่ได้รับจากโครงการ	1. พื้นที่โดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	Plan												
			Action									-			

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. สาธารณสุข	1. วัดคอดนตำบอง 2. บ้านคลองสตตพงษ์ 2	- บันทึกความถี่และความรุนแรง ของการเจ็บป่วยของประชาชน ด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจาก โครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ - บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของ ประชาชนในชุมชนจากการดำเนิน ของโครงการ	Plan												
			Action												-

หมายเหตุ : - หมายถึง ยังไม่เริ่มแผนการดำเนินงาน