บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาของการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาด 2X700 เมกกะวัตต์ ของบริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เป็นผลสืบเนื่องมาจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment; EIA) ของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 11 มกราคม พ.ศ. 2544 (**ภาคผนวก ก-1**) ซึ่งกำหนดให้ บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริเวณโดยรอบโครงการในระยะดำเนินการ เป็นประจำทุก 6 เดือน (**ภาคผนวก ก-2**) ในการนี้บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานฉบับนี้ เป็นรายงานสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบคุณภาพของถ่านหิน ซึ่งทำการตรวจวัดทุกเที่ยวในการขนส่ง ปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าที่ตรวจวัดแบบต่อเนื่องด้วยระบบ CEMs และตรวจวัดเป็นครั้งคราวโดยบริษัทที่ปรึกษาฯ ความถี่ 2 ครั้งต่อปี การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณทิศเหนือ (ทิศตะวันออกเฉียงเหนือของลานกองถ่านหิน) ทิศใต้ (ทิศตะวันตกเฉียงใต้ของลานกองถ่านหิน) บ้านตากวน ซอยเทอดไทยมุสลิม (โรงเรียนบ้านมาบตาพุด) บ้านพักพนักงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และวัดมาบชลูด (เมืองใหม่มาบตาพุด) ดำเนินการติดตามตรวจสอบเป็นครั้งคราวโดยบริษัทที่ปรึกษาฯ ความถี่ 2 ครั้งต่อปี โดย 4 สถานีหลังได้มีการตรวจวัดแบบต่อเนื่องโดยระบบ AQMs ด้วย การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณวัดตากวน และพื้นที่โรงไฟฟ้า ดำเนินการติดตามตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี และ 4 ครั้งต่อปี ตามลำดับ สำหรับการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้า ดำเนินการติดตามตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ส่วนคุณภาพน้ำที่ระบายออกจากคลองระบายน้ำหล่อเย็นของโครงการฯ มีการตรวจวัดด้วยระบบ Automatic Sensor และตรวจวัดเป็นครั้งคราวโดยบริษัทที่ปรึกษาฯ รวมทั้งการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเลบริเวณรัศมี 500 เมตร จากจุดระบายน้ำหล่อเย็น ทำการติดตามตรวจสอบ 4 ครั้งต่อปี เช่นเดียวกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ซึ่งทำการเก็บตัวอย่างน้ำแบบผสมรวม ที่ 3 ระดับความลึก คือ ระดับ 1 เมตรจากผิวน้ำ ระดับกึ่งกลางความลึกของน้ำ และระดับ 1 เมตรเหนือพื้นทะเล ในช่วงน้ำลง สำหรับการติดตามตรวจสอบด้านนิเวศวิทยาทางทะเล ดำเนินการในช่วงน้ำลง ตามสถานีติดตามตรวจสอบที่ได้กำหนดไว้ สำหรับด้านสาธารณสุขและความปลอดภัยนั้น นำเสนอผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน รวมทั้งผลการซักซ้อมเหตุฉุกเฉินของโครงการตามแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

1.2 ที่ตั้งโครงการ

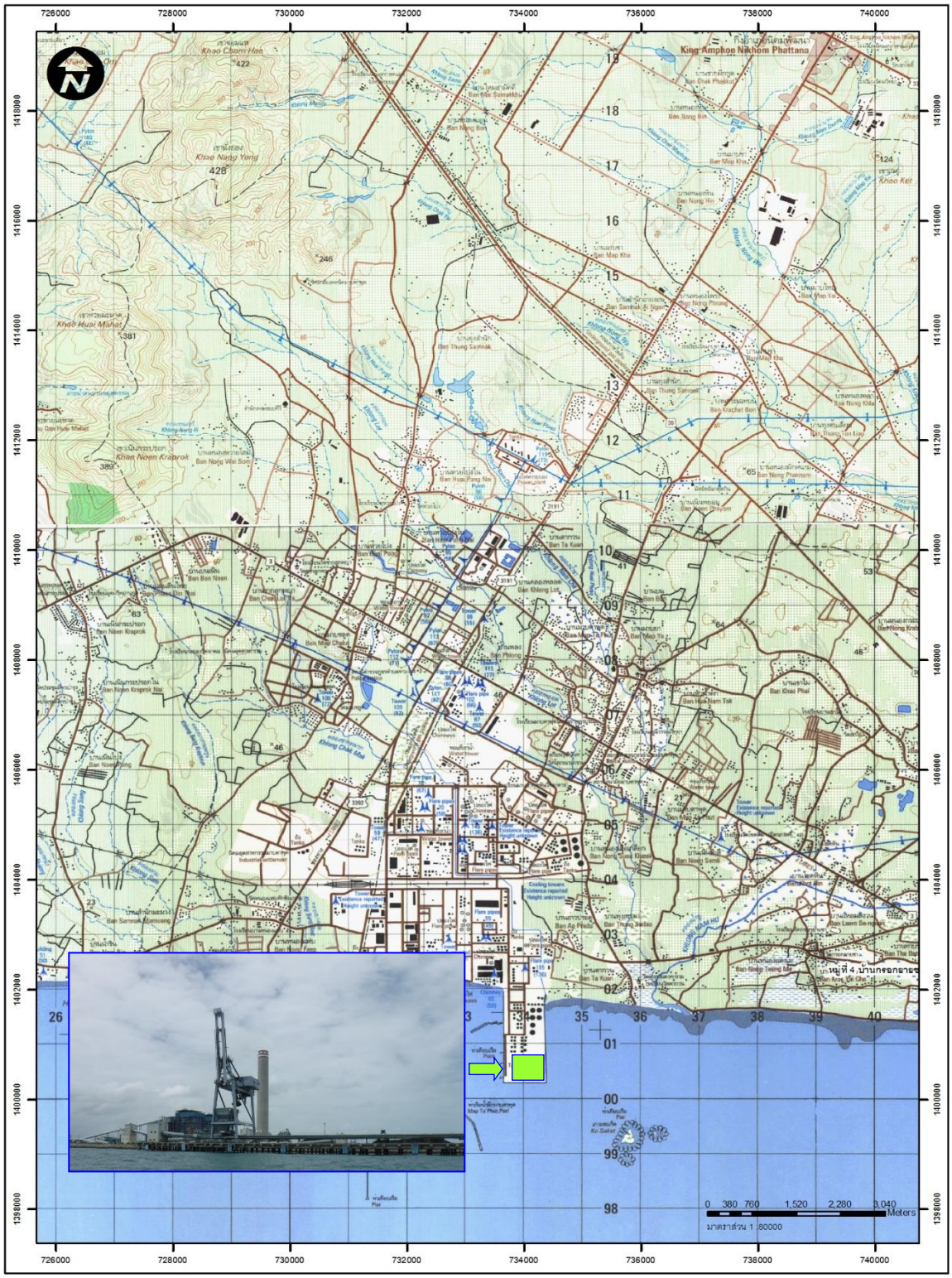
โครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีมีพื้นที่ประมาณ 602.27 ไร่ ประกอบด้วยโรงไฟฟ้า ลานกองถ่านหิน และท่าเรือขนถ่ายถ่านหินของโครงการฯ โดยพื้นที่ดังกล่าวตั้งอยู่ในเขตท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 2 ของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเป็นพื้นที่ที่ถูกกำหนดสำหรับการถมพื้นที่เพื่อพัฒนาเป็นท่าเทียบเรือ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเมื่อเดือนกันยายน พ.ศ. 2539

ที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของท่าเทียบเรือมาบตาพุดระยะที่ 2 และที่ตั้งของท่าเรือขนถ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าจะอยู่ติดกับพื้นที่ของโรงไฟฟ้าทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของบริเวณพื้นที่ถมทะเล โดยอยู่ใกล้กับร่องน้ำเข้าออกของท่าเรืออ่าวมาบตาพุด และห่างจากชายฝั่งเดิมประมาณ 3 กิโลเมตร (**รูปที่ 1-1**) ซึ่งสามารถแบ่งพื้นที่โครงการได้เป็น 2 ส่วน คือบริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้า และบริเวณท่าเรือขนถ่ายถ่านหิน ตาม**รูปที่ 1-2**

1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีขนาด 2 x 700 เมกกะวัตต์ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 10,000 กิกกะวัตต์/ชั่วโมง (GWh) ต่อปี โครงการได้รับการออกแบบให้คำนึงถึงการอนุรักษ์พลังงานและมีประสิทธิภาพสูงสุดในการผลิต พื้นที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่บนส่วนปลายสุดของพื้นที่ถมทะเลด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 2 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด ได้เช่าพื้นที่ประมาณ 602.27 ไร่ จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเป็นระยะเวลา 30 ปี (หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมฯ ฉบับต่ออายุ ครั้งที่ 3 ที่ 422/2558 วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2558 **(ภาคผนวก ก-3)** ซึ่งด้านตะวันตกของพื้นที่ใกล้กับร่องน้ำเดินเรือเข้าออกของท่าเรือ และด้านตะวันออกใกล้กับเกาะสะเก็ด มีระยะห่างจากชายฝั่งเดิมประมาณ 3 กิโลเมตร การใช้ประโยชน์ของพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้าแบ่งเป็น 4 พื้นที่หลักดังนี้

- พื้นที่สำหรับโรงไฟฟ้าประมาณ 203.27 ไร่
- พื้นที่กองถ่านหิน 181 ไร่
- พื้นที่สีเขียว 58 ไร่
- พื้นที่ส่วนขยายสำหรับก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคต 160 ไร่



UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-1 ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด

ที่มา : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด, พ.ศ. 2563



UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-2 พื้นที่โครงการประกอบด้วยพื้นที่โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี และพื้นที่ท่าเรือขนถ่ายถ่านหิน

ที่มา : บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด, พ.ศ. 2549

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีใช้ถ่านหินชนิด Bituminous จากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลียและอินโดนีเซียเป็นเชื้อเพลิง โดยขนส่งจากแหล่งผลิตทางเรือและขนถ่ายที่ท่าเรือซึ่งตั้งอยู่ทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ของโครงการ ถ่านหินขนถ่ายขึ้นจากเรือโดยอุปกรณ์ Coal Unloader ที่ติดตั้งอยู่บนท่าเรือ จากนั้นจึงถูกลำเลียงไปเก็บยังลานกองถ่านหิน จำนวน 3 กอง มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 662,000 เมตริกตัน ซึ่งถ่านหินจำนวนนี้สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 60 วันต่อเนื่อง ในการใช้งานจะมีการลำเลียงถ่านหินจากลานกองถ่านหิน เข้าสู่โรงไฟฟ้าด้วยระบบสายพานลำเลียงไปยัง Coal Bunker แล้วส่งต่อไปยัง Coal Pulverizer เพื่อบดถ่านให้ได้ขนาดตามที่ต้องการ ก่อนที่จะถูกส่งเข้าไปยังเตาเผา (Boiler Furnace) พลังงานความร้อนที่คายออกถูกถ่ายเทให้น้ำที่อยู่ภายในท่อรอบๆ ผนังเตาจนเปลี่ยนสถานะเป็นไอน้ำซึ่ง Boiler Drum จะทำหน้าที่แยกไอน้ำและน้ำออกจากกัน ส่วนที่เป็นน้ำจะกลับไปรับความร้อนจากเตาเผาอีกครั้งหนึ่ง ส่วนที่เป็นไอน้ำจะผ่านไปเข้า Superheat Coil เพื่อเพิ่มอุณหภูมิและความดันให้เหมาะสมกับการที่จะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ไอน้ำเมื่อผ่านกังหันจะคายพลังงานทำให้กังหันหมุนโดยกังหันจะต่อแกนร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เมื่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหมุน สนามแม่เหล็กจะเคลื่อนที่ตัดกับขดลวดที่อยู่ภายในเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แล้วทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น กระแสไฟฟ้าส่วนนี้จะถูกยกระดับแรงดันขึ้นด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า (Generator Transformer) เพื่อให้แรงดันไฟฟ้าเหมาะสมต่อการส่งกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Electricity Generating Authority of Thailand) ต่อไป ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำแล้วจะมีอุณหภูมิและความดันลดลงและจะถูกควบแน่นให้กลายเป็นน้ำภายในเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อส่งกลับไปรับความร้อนในห้องเผาไหม้ต่อไป

กระบวนการเผาไหม้ของถ่านหินจะเกิดขี้เถ้าขึ้นหลังจากการเผาไหม้ ขี้เถ้าส่วนที่มีน้ำหนักมากจะตกลงสู่ด้านล่างของเตาซึ่งเรียกว่า Bottom Ash ขี้เถ้าส่วนที่มีน้ำหนักน้อยจะลอยขึ้นไปกับอากาศที่ถูกเผาไหม้แล้ว (Flue Gas) สู่ส่วนบนของเตาเผาไหม้ ขี้เถ้าส่วนนี้จะถูกดักจับด้วยเครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator) และเนื่องจากในถ่านหินจะมีส่วนประกอบของซัลเฟอร์ปนอยู่ด้วยเมื่อเกิดกระบวนการเผาไหม้ซัลเฟอร์นี้จะเปลี่ยนรูปเป็นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) อุปกรณ์ Sea Water Flue Gas Desulfurization (Sea Water FGD) จะถูกติดตั้งเพื่อดักจับซัลเฟอร์ไดออกไซด์ก่อนที่จะปล่อยสู่บรรยากาศต่อไป

1.4 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมาตรการติดตามตรวจสอบของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีในระยะดำเนินการของโครงการ ซึ่งเริ่มดำเนินการครั้งแรกในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2549 ได้กำหนดแผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ดัง**ตารางที่ 1-1**

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจสอบ	ความถี่ในการติดตามตรวจสอบ
1. คุณภาพของถ่านหินที่นำมาใช้ในโครงการฯ	- สุ่มเก็บตัวอย่างถ่านหินจากเรือทุกเที่ยว	1. ร้อยละของซัลเฟอร์ในถ่านหิน	สุ่มเก็บตัวอย่างถ่านหินจากเรือทุกเที่ยว
2. ปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน	- ปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้าหน่วยผลิตที่ 1 - ปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้าหน่วยผลิตที่ 2	1. ฝุ่นละออง 2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 3. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ 4. ความทึบแสง	2 ครั้งต่อปี
3. ปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน (ตรวจวัดแบบต่อเนื่องโดยอุปกรณ์ CEMs)	- ปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้าหน่วยผลิตที่ 1 - ปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้าหน่วยผลิตที่ 2	1. ฝุ่นละออง 2. Velocity 3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 4. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ 5. อุณหภูมิ 6. ค่าออกซิเจน	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
4. คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง)	4 สถานี บริเวณ - บ้านตากวน - ซอยเทอดไทยมุสลิม (โรงเรียนบ้านมาบตาพุด) - มาบตาพุดเมืองใหม่ - บ้านพักพนักงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) 2. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) 3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) 4. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) 5. ความเร็วลม และทิศทางลม (WS-WD)	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
5. คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	1. ทิศเหนือ (บริเวณทิศตะวันออกเฉียงเหนือของลานกองถ่านหิน) 2. ทิศใต้ (บริเวณทิศตะวันตกเฉียงใต้ของลานกองถ่านหิน)	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) 2. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})	2 ครั้งต่อปี ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง
	และ 4 สถานี บริเวณ - บ้านตากวน - ซอยเทอดไทยมุสลิม (โรงเรียนบ้านมาบตาพุด) - บ้านพักพนักงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - วัดมาบชลูด (เมืองใหม่มาบตาพุด)	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) 2. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) 3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) 4. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) 5. ความเร็วลม และทิศทางลม (WS-WD)	2 ครั้งต่อปี ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจสอบ	ความถี่ในการติดตามตรวจสอบ
6. ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. โรงไฟฟ้า	1. ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง 2. ระดับเสียงสูงสุด	4 ครั้งต่อปี ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง
	2. วัดตากวน	1. ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง 2. ระดับเสียงสูงสุด	2 ครั้งต่อปี ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง
7. น้ำทิ้งออกจากระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้า	1. น้ำที่ผ่านการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้า	1. อุณหภูมิ 2. ความเป็นกรด-ด่าง 3. ปริมาณออกซิเจนละลาย 4. ค่าบีโอดี 5. ปริมาณสารแขวนลอยทั้งหมด 6. ปริมาณฟอสฟอรัสทั้งหมด 7. ปริมาณไนโตรเจนทั้งหมด	ตรวจวัด 2 ครั้งต่อปี
8. น้ำจากบ่อสังเกตการณ์ที่บ่อฝังกลบเถ้า	คุณภาพน้ำจากบ่อสังเกตการณ์ที่บ่อฝังกลบเถ้า 4 สถานี (ต้นน้ำ 1 และท้ายน้ำ 3 สถานี)	1. สภาพด่าง 2. ความกระด้าง 3. โลหะหนัก (ปรอท ตะกั่ว แคดเมียม และโครเมียม)	ตรวจวัด 4 ครั้งต่อปี
9. น้ำที่ระบายออกบริเวณคลองระบายน้ำหล่อเย็น (ตรวจวัดแบบต่อเนื่องโดย Automatic Sensor)	1. บริเวณปลายคลองระบายน้ำหล่อเย็น หน่วยผลิตที่ 1 2. บริเวณปลายคลองระบายน้ำหล่อเย็น หน่วยผลิตที่ 2	1. อุณหภูมิ 2. ความเป็นกรด-ด่าง	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
10. น้ำที่ระบายออกบริเวณคลองระบายน้ำหล่อเย็น	1. บริเวณปลายคลองระบายน้ำหล่อเย็น หน่วยที่ 1 2. บริเวณปลายคลองระบายน้ำหล่อเย็น หน่วยที่ 2	1. ปรอท 2. แคดเมียม 3. คลอรีน	ตรวจวัด 4 ครั้งต่อปี
11. น้ำทะเลบริเวณรัศมี 500 เมตร จากจุดระบายน้ำหล่อเย็น	13 สถานี บริเวณรัศมี 500 เมตร จากจุดระบายน้ำหล่อเย็น	1. อุณหภูมิ	ตรวจวัด 4 ครั้งต่อปี ในช่วงน้ำลง

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจสอบ	ความถี่ในการติดตามตรวจสอบ
12. น้ำทะเลในอ่าวมาบตาพุด	1. ร่องน้ำเดินเรือของท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด 2. คลองส่งน้ำหล่อเย็นของโครงการฯ 3. จุดระบายน้ำหล่อเย็นของโครงการฯ	1. ความเค็ม 2. ปริมาณออกซิเจนละลาย 3. ค่าความเป็นกรด-ด่าง 4. ความโปร่งใส 5. ปริมาณสารแขวนลอยทั้งหมด 6. ปริมาณสารที่ละลายได้ทั้งหมด 7. ปริมาณน้ำมัน และไขมัน 8. ไนเตรท-ไนโตรเจน 9. ฟอสเฟต-ฟอสฟอรัส 10. โลหะหนัก (ปรอทรวม ตะกั่ว แคดเมียม และโครเมียมรวม) 11. แพลงก์ตอนพืช และสัตว์	ตรวจวัด 4 ครั้งต่อปี ในช่วงน้ำลง
13. สาธารณสุข และความปลอดภัย	1. ภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	1. การตรวจสุขภาพคนงานประจำปี 2. การซักซ้อมระบบป้องกันภัยร่วมกับหน่วยงานภายนอก และหน่วยบรรเทาสาธารณภัยเป็นประจำ 3. การตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณสถานที่ทำงาน เรื่องฝุ่นละออง SO_2 NO_x เสียง และความร้อน	ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ดำเนินการเป็นประจำ

หมายเหตุ: ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดยโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี หรือบริษัทที่ปรึกษารายอื่น ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดยบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ยังไม่มีการติดตามตรวจสอบในประเด็นนี้ เนื่องจากปัจจุบันยังไม่มีกิจกรรมใดๆ บริเวณพื้นที่ฝั่งกลบเถ้าถ่านหินที่จัดเตรียมไว้

1.5 การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.5.1 การจัดทำรายงานผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การจัดทำรายงานผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แบ่งเป็น 4 บท ประกอบด้วย

บทที่ 1 บทนำ

บทที่ 2 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ประกอบด้วย วิธีการเก็บตัวอย่างผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดในมาตรการฯ ติดตามตรวจสอบ และรายงานผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

1.5.2 รูปแบบการจัดทำรายงาน

การจัดทำรายงานผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี จะนำเสนอมาตรการดำเนินงานติดตามตรวจสอบตามระยะเวลาที่กำหนดตามแผน โดยมีรูปแบบการจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฯ ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2564 เพื่อเสนอต่อหน่วยงานผู้อนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ปีละ 2 ครั้ง