

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลป์ จันตะ จันทบุรี จำกัด (เดิมชื่อ โครงการโรงไฟฟ้าจันทบุรี ของบริษัท จันตะ จันทบุรี จำกัด) ซึ่งเป็นบริษัทเพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตกระแสไฟฟ้า ประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวลโดยใช้เศษไม้ที่เหลือใช้จากการแปรรูปที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมาย หรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร เช่น ไม้ยางพารา และไม้กระถินเทพา เป็นต้น ด้วยกำลังการผลิตติดตั้ง 25 เมกะวัตต์ บนเนื้อที่ประมาณ 161.49 ไร่ ตั้งอยู่ที่ตำบลคู อำเภोजันตะ จังหวัดสงขลา โดยโครงการได้รับการตอบรับข้อเสนอขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ตามประกาศเรื่องระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552) ซึ่งช่วยลดการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันและถ่านหิน ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกซึ่งเป็นสาเหตุของการเกิดปัญหาโลกร้อนออกสู่บรรยากาศ

โดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี (เดิมชื่อ โครงการโรงไฟฟ้าจันทบุรี) ของบริษัท กัลป์ จันตะ จันทบุรี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท จันตะ จันทบุรี จำกัด) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14172 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2560 (ภาคผนวก ก-1) ต่อมาโครงการได้มีการเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) จำนวน 2 ครั้ง ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

1) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 1 โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลป์ จันตะ จันทบุรี จำกัด ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) โดยมีการเปลี่ยนแปลงแนวท่อส่งน้ำดิบและท่อระบายน้ำหล่อเย็นในช่วงที่วางข้ามลำเหมืองสาธารณะประโยชน์ และมีมติเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/ว1896 ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 มีความเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว และได้แจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ และได้มีมติรับทราบในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1010.7/3997 ลงวันที่ 24 มีนาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก ก-2) และโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2563 และดำเนินการผลิตไฟฟ้าต่อมาจนถึงปัจจุบัน

2) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 2 โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) โดยมีการเปลี่ยนแปลง การก่อสร้างอาคารเพิ่มเติมและติดตั้งหลังคาเพิ่มเติม การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนและแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน การ ติดตั้งเครื่องร่อนแยกดินและทราย และเครื่องสับไม้ส่ารอง การเปลี่ยนแปลงขนาดหม้อไอน้ำ การเปลี่ยนแปลงระบบ กำจัดเถ้าเบาหรือเถ้าลอย การปรับลดปริมาณบ่อเก็บกักน้ำดิบ การยกเลิกการใช้ระบบกรองด้วยคาร์บอนและ ทดแทนด้วยระบบมัลติมีเดียฟิลเตอร์ การเปลี่ยนแปลงชนิดและปริมาณสารเคมี การเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่อาคาร เก็บกากของเสีย และการเปลี่ยนแปลงปริมาณกากของเสีย การเพิ่มบ่อหนองน้ำ 1 การติดตั้งและทดสอบอุปกรณ์ ดับเพลิง และการปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีมติเห็นชอบ ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12689 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2568 มี ความเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว และได้แจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ และได้มีมติรับทราบในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/25313 ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 (ภาคผนวก ก-3)

ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ทางโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน ยังไม่ได้ดำเนินการ ก่อสร้างขึ้นอยู่ระหว่างการขออนุญาตในการก่อสร้างตามรายละเอียดดังกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูล ผลการตรวจวัด และตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน เสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568) ซึ่งมี รายละเอียดดังนี้

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้น ประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้นำผลการปฏิบัติดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรายงานการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทั้งนี้ รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด ตั้งอยู่ในตำบลคู อำเภोजันทบุรี จังหวัดสงขลา ซึ่งมีพื้นที่โครงการ 161.49 ไร่ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าชีวมวลโดยใช้เศษไม้ที่เหลือใช้จากการแปรรูปที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมาย หรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร เช่น ไม้ยางพารา และไม้กระถินเทพา เป็นต้น โดยที่ตั้งโครงการและพื้นที่โดยรอบ แสดงดังรูปที่ 1.4-1 โดยมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบดังนี้

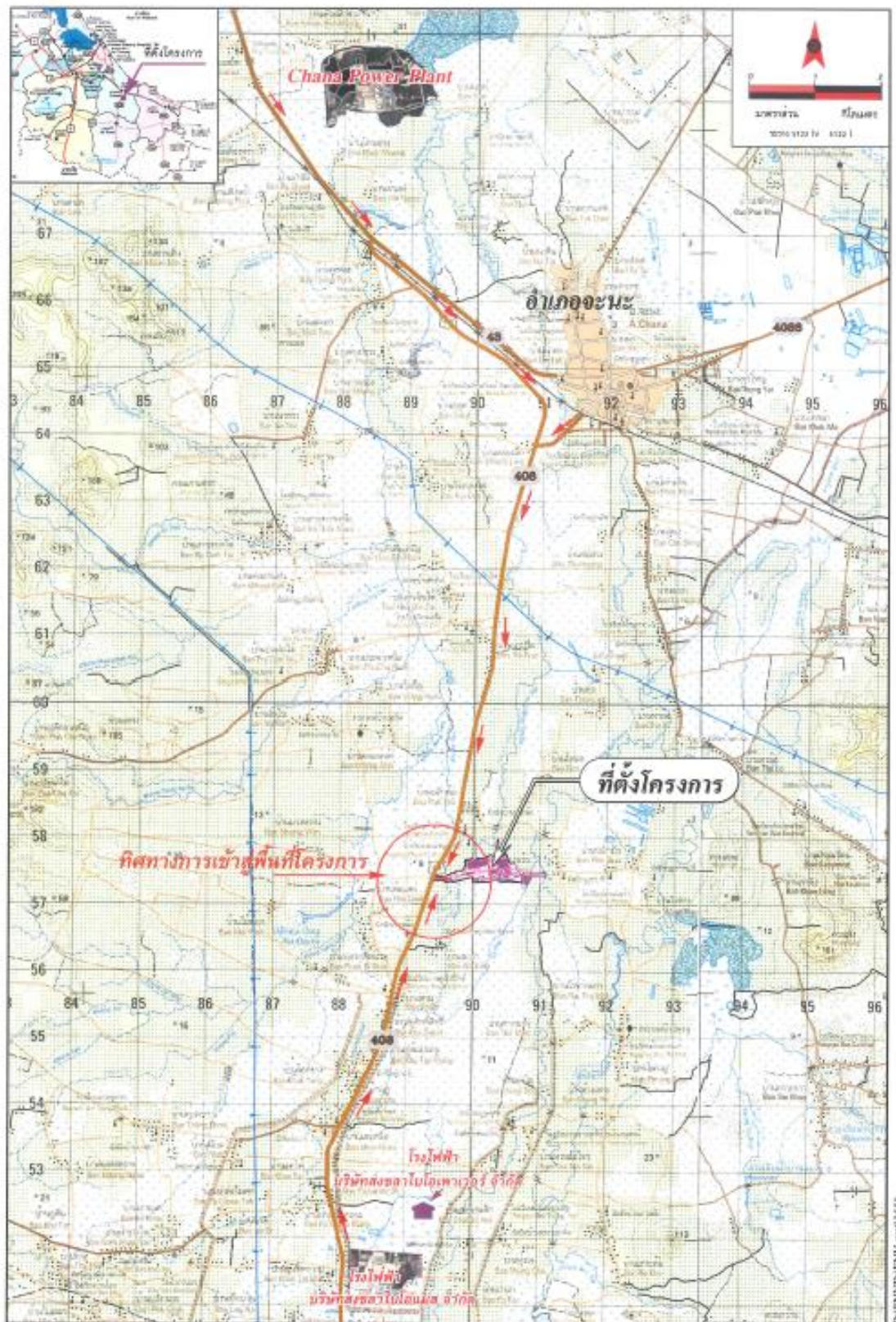
ทิศเหนือ	ติดกับพื้นที่สวนยางพารา
ทิศใต้	ติดกับพื้นที่สวนยางพารา
ทิศตะวันออก	ติดกับพื้นที่สวนยางพารา
ทิศตะวันตก	ติดกับทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 408

สำหรับการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 แบ่งออกเป็น 7 ส่วน เช่นเดิม สรุปได้ดังนี้

- 1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง (Power Block Area) ขนาดพื้นที่รวมเท่าเดิม 2.94 ไร่
- 2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตไฟฟ้า (Balance of Plant Area) ขนาดพื้นที่รวมเท่าเดิม 1.64 ไร่
- 3) พื้นที่เตรียมเชื้อเพลิง (Fuel Preparation Area) ขนาดพื้นที่รวมลดลงเป็น 24.11 ไร่
- 4) พื้นที่บ่อน้ำ และบ่อฝังกลบเถ้า ขนาดพื้นที่รวมเพิ่มขึ้นเป็น 94.80 ไร่
- 5) พื้นที่อาคาร ขนาดพื้นที่รวมลดลงเป็น 1.69 ไร่
- 6) พื้นที่สีเขียว ขนาดพื้นที่รวมเท่าเดิม 1.25 ไร่
- 7) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน ลานจอดรถ คูระบายน้ำ พื้นที่ยังไม่พัฒนา พื้นที่เดินท่อและสายส่ง

ขนาดพื้นที่รวมลดลงเป็น 25.06 ไร่

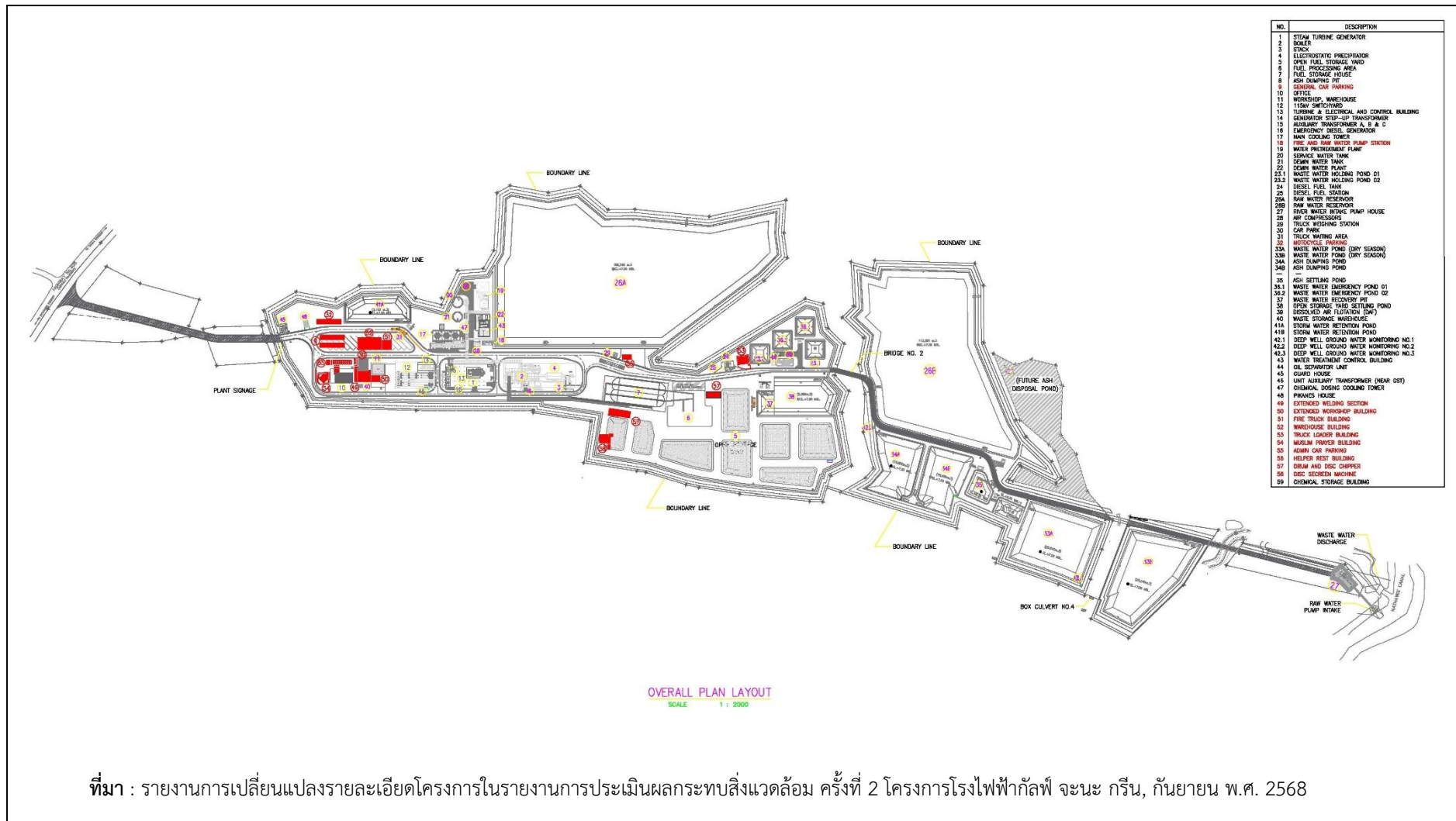
โดยการใช้ประโยชน์ภายในโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด ดังแสดงในรูปที่ 1.4-2



ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน, พฤศจิกายน 2560

รูปที่ 1.4-1 ที่ตั้งพื้นที่โครงการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี, กันยายน พ.ศ. 2568

รูปที่ 1.4-2 การใช้ประโยชน์ภายในโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด

1.4.2 กำลังการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด มีการดำเนินการผลิตไฟฟ้าแบ่งเป็น 2 ช่วง ได้แก่ ช่วงกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 24.915 เมกะวัตต์ และช่วงกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (65% Load) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 15.6 เมกะวัตต์ สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการ ในกรณีการผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load) จะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 20.622 เมกะวัตต์ ส่วนที่เหลืออีกประมาณ 4.293 เมกะวัตต์ จะใช้ภายในโครงการ ส่วนกรณีการผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (65% Load) จะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 13.2 เมกะวัตต์ ส่วนที่เหลืออีกประมาณ 2.4 เมกะวัตต์ จะใช้ภายในโครงการ

1.4.3 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิตไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขนาด 25 เมกะวัตต์ หม้อไอน้ำ ขนาด 100 ตันต่อชั่วโมง เนื่องจากเป็นขนาดตามมาตรฐานของผู้ผลิตและเป็นการเผื่อ Margin ในกรณีที่ประสิทธิภาพลดลงจากการดำเนินงาน (โดยการผลิตไอน้ำสูงสุดไม่เกิน 98 ตัน/ชั่วโมง ตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA) และระบบเสริมการผลิต การผลิตไฟฟ้าของโครงการเป็นแบบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ใช้ในระบบพลังงานร่วมแบบกังหันไอน้ำ แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ ดังแสดงในรูปที่ 1.4-3 และรูปที่ 1.4-4 สามารถอธิบายรายละเอียดกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ดังนี้

(1) การลำเลียงเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ

เชื้อเพลิงที่ผ่านเครื่องแยกขนาดจะถูกลำเลียงด้วยระบบสายพานแบบปิด ไปยังถังเก็บถ่านหินรายวัน เพื่อป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำของโครงการ ในกรณีที่เครื่องฉีกย่อย (Grinder) หยุดซ่อมหรือเชื้อเพลิงขาดช่วง จะใช้เชื้อเพลิงจากอาคารเก็บเชื้อเพลิง ซึ่งจะมีรถตัก (Loader) ทำหน้าที่นำเชื้อเพลิงใส่ลงในสายพานป้อนเชื้อเพลิงเพื่อลำเลียงด้วยระบบสายพานแบบปิดครบ ขนาดความสามารถในการลำเลียง 34 ตันต่อชั่วโมง ป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำแทน เชื้อเพลิงในอาคารเก็บจะสามารถสำรองใช้ได้ต่อเนื่อง 3 วัน ทั้งนี้การป้อนเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำจะถูกควบคุมด้วยระบบอัตโนมัติ (Distributed Control System) ที่ห้องควบคุมการทำงาน (Control Room)

(2) กระบวนการผลิตไอน้ำ

- การเริ่มเดินเครื่อง จุดเตาในห้องเผาไหม้จากช่องจุดเชื้อเพลิง จากนั้นจะทำการเปิดพัดลมดูดอากาศเข้าสู่เตา และเปิดพัดลมระบายอากาศเสียออก แล้วจึงป้อนเชื้อเพลิงเข้าสู่เตา
- ระบบเผาไหม้ในห้องเผาไหม้โครงการ เลือกใช้เทคโนโลยีเตาเผาแบบตะแกรงขั้นบันได (Step Grate) หรือเรียกว่าตะแกรงเคลื่อนที่ (Moving Grate) มีลักษณะเป็นตะแกรงเหล็กทนไฟที่หล่อขึ้นมาให้มี

ช่องว่างจำนวนมากเพื่อให้อากาศ สำหรับการเผาไหม้ไหลผ่านพื้นที่รองรับเชื้อเพลิง โดยเชื้อเพลิงจะถูกไล่ความชื้น และเริ่มเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ ซึ่งถูกป้องกันด้วยลมและเผาไหม้ต่อจนสมบูรณ์บนตะแกรงที่ระบายความร้อนด้วยน้ำ

- **ระบบผลิตไอน้ำ** หม้อไอน้ำจะมีลักษณะเป็นท่อน้ำ ซึ่งอาศัยการแลกเปลี่ยนความร้อน ระหว่างน้ำภายในท่อกับก๊าซร้อนจากการเผาไหม้ซึ่งอยู่ภายนอกท่อ โดยเริ่มจากการป้อนน้ำที่ผ่าน Deaerator เข้าสู่ Boiler โดย Boiler Feed Water Pump ส่งไปยัง Economizer เพื่ออุ่นน้ำให้ร้อนขึ้นแล้วส่งไปยัง Steam Drum จากนั้น Saturated Steam จะถูกส่งผ่านเครื่องแยกละอองน้ำเล็กๆ ก่อนออกจาก Drum ไปยัง Superheater เพื่อทำให้ Saturated Steam กลายเป็น Superheat Steam นำไปใช้เป็นไอน้ำแรงดันสูงต่อไปส่งไปขับเคลื่อน กังหันไอน้ำ ซึ่งมีเพลลาเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า

(3) การผลิตไฟฟ้า

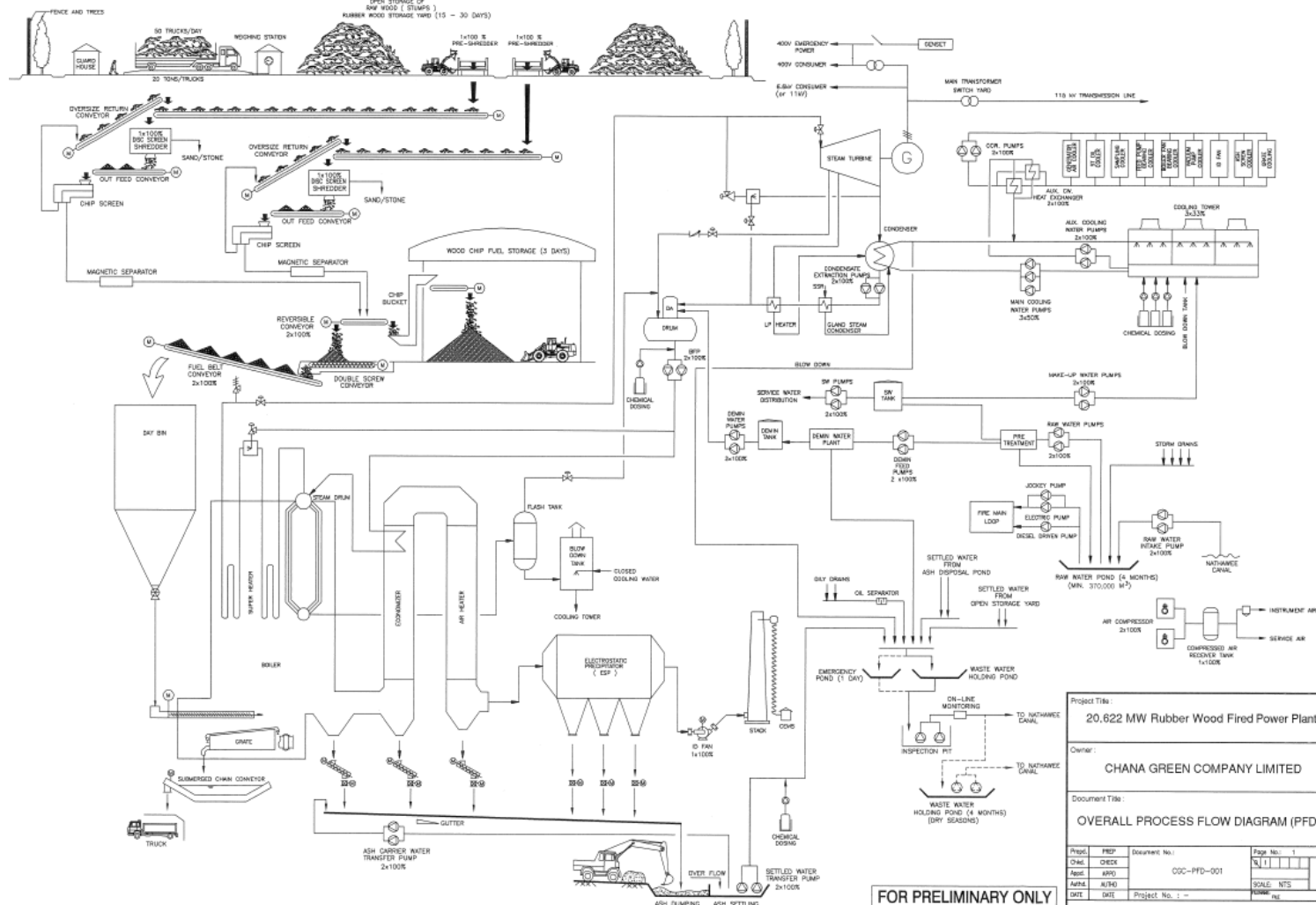
ไอน้ำความดันสูงที่ได้จากหม้อไอน้ำจะถูกส่งไปที่กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) แบบ Condensing Steam Turbine โดยผ่าน Control Valve เพื่อควบคุมปริมาณไอน้ำ เมื่อไอน้ำผ่านกังหันจะทำให้ กังหันหมุนปั่นเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ขนาด 25 เมกะวัตต์

(4) กระบวนการหล่อเย็นและควบแน่น

ไอน้ำที่ผ่านกังหันจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อทำการแลกเปลี่ยนความร้อนโดยระบบน้ำหล่อเย็น ทำให้ไอน้ำเกิดการควบแน่นกลายเป็นน้ำส่งกลับป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำต่อไป ส่วนน้ำหล่อเย็นจะแลกเปลี่ยนความร้อนที่หอหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิ และนำกลับไปแลกเปลี่ยนความร้อนกับไอน้ำที่เครื่องควบแน่นต่อไป ระบบน้ำหล่อเย็นที่ใช้เป็นหอหล่อเย็นแบบ Counter Flow จำนวน 3 หน่วย อัตราการใช้น้ำสูงสุดรวมกันประมาณ 4,500 ตันต่อชั่วโมง

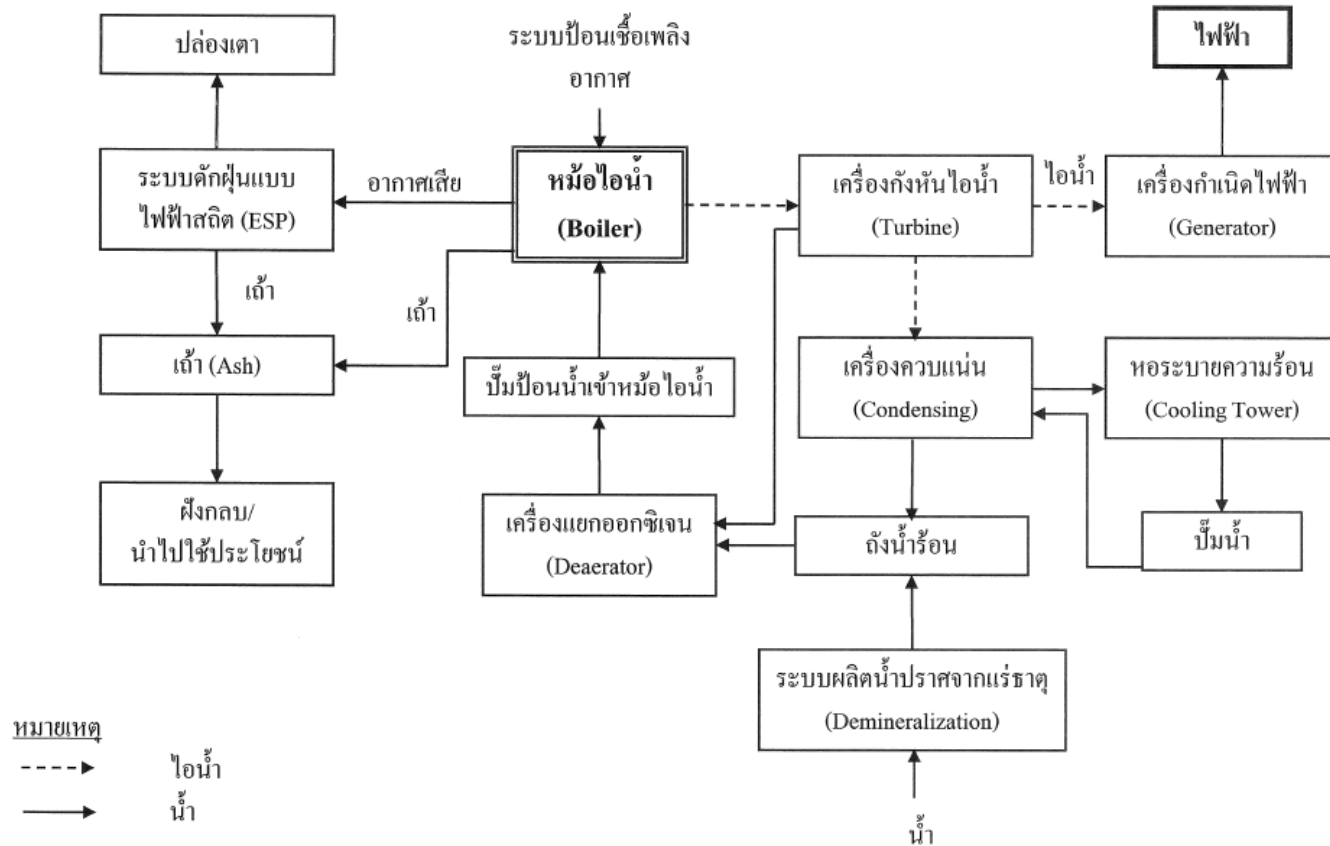
(5) การเชื่อมต่อและจำหน่ายไฟฟ้า

ไฟฟ้าที่ได้จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) จะถูกเพิ่มแรงดันด้วย Step-Up Transformer จำนวน 1 ชุด (11 KV/115 KV) เพื่อส่งจ่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยผ่านสายส่ง 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน, พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

รูปที่ 1.4-3 แผนผังแสดงขั้นตอนการผลิต



ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน, พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

รูปที่ 1.4-4 แผนผังแสดงกระบวนการผลิตอย่างง่ายของโครงการ

1.4.4 การใช้เชื้อเพลิง

(1) เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ได้แก่ เศษไม้ยางพารา ส่วนไม้โตเร็วอื่นๆ เช่น กระถินเทพา เป็นต้น เป็นทางเลือกเพิ่มเติม สำหรับปริมาณเศษไม้ยางพาราที่เหลือจากการแปรรูปผลิตภัณฑ์ไม้ เช่น ปีกไม้ กิ่งไม้ และรากไม้ เป็นต้น ที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงมีปริมาณ 800 ตันต่อวัน หรือ 268,000 ตันต่อปี (คิดจากจำนวนวันผลิต 335 วันต่อปี) โดยได้จัดทำบันทึกข้อตกลงซื้อขายเชื้อเพลิงกับผู้ประกอบการพื้นที่ใกล้เคียง ซึ่งโครงการจะเลือกเดินเครื่องในกรณีรากไม้ 100% เป็นลำดับแรก ส่วนกรณีรากไม้ไม่เพียงพอที่จะเดินเครื่องได้ 100% ดังกล่าว จะใช้สัดส่วนรากไม้ 50% ปีกไม้ 50% สำหรับกรณีใช้ปีกไม้ 100% จะใช้ในกรณีที่ไม่มีรากไม้แล้วเท่านั้น

(2) น้ำมันดีเซล

โรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ใช้ น้ำมันดีเซลในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าฉุกเฉิน (Emergency Diesel Generator) รถตัก (Wheel loader) และรถบรรทุก (Truck) ที่ใช้ภายในโครงการ โดยไม่มีการใช้เพื่อเริ่มเดินระบบ (Startup) หรือใช้ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า โดยมีแหล่งที่มาจากบริษัท น้ำมันภายในประเทศ เพื่อนำมาเก็บไว้ในถังน้ำมันดีเซลขนาด 12,000 ลิตร จำนวน 1 ถัง

1.4.5 การใช้สารเคมี

โรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี มีการใช้สารเคมีในกระบวนการผลิตน้ำใช้ ระบบหม้อไอน้ำและหอหล่อเย็น ซึ่งสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการจะขนส่งโดยรถบรรทุก และนำมาเก็บกักในถังเก็บอย่างมิดชิดบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมี โดยบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีดังกล่าวจะมีคันกัน (Dike) ที่รองรับปริมาณการรั่วไหลของสารเคมีได้เท่ากับปริมาณของสารเคมีที่เก็บกักในถังเก็บกักที่ใหญ่ที่สุด เพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอกสำหรับชนิด ปริมาณการใช้ และการกักเก็บสารเคมีของโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 1.4.5-1

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 โครงการได้ยกเลิกการใช้ปูนขาวสำหรับปรับสภาพน้ำ และปรับเปลี่ยนสารเคมีที่ใช้สำหรับการตกตะกอนจากเฟอริกคลอไรด์ (Ferric Chloride) เป็นพอลิอะลูมิเนียมคลอไรด์ (Poly Aluminium Chloride; PAC) เนื่องจากตะกอนจากเฟอริกคลอไรด์ ซึ่งมีส่วนผสมของเหล็กนั้น จะมีสีสนิมแดง อาจสร้างความวิตกกังวลต่อชุมชนโดยรอบได้ รวมทั้งยังส่งผลให้อายุการใช้งานของไส้กรองอาร์โอ (RO Membrane) สั้นลง

ตารางที่ 1.4.5-1 ข้อมูลปริมาณการใช้ ปริมาณการจัดเก็บ และลักษณะวิธีการจัดเก็บสารเคมี
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี

สารเคมี	การใช้ประโยชน์	ปริมาณการใช้ (ตัน/ปี)	สถานะ	ลักษณะวิธีการจัดเก็บ
โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl ₂ 10%)	ฆ่าเชื้อโรคป้องกันตะไคร่น้ำ และ ป้องกันการเกิดไบโอฟิล์ม (Biofilm) ในระบบผลิตน้ำประปา และระบบ หล่อเย็น	18.84	ของเหลว	ถังพลาสติก ขนาด 5 ลูกบาศก์เมตร (ภายในคันป้องกันการรั่วไหล)
โพลีเมอร์ (Polymer)	ช่วยตกตะกอนในระบบผลิต น้ำประปา	1.73	ของแข็ง	ถังพลาสติก ขนาด 25 กิโลกรัม
กรดซัลฟิวริก (H ₂ SO ₄)	ใช้ปรับสภาพน้ำ ในระบบหล่อเย็น	23.03	ของเหลว	ถังพลาสติก ขนาด 5 ลูกบาศก์เมตร (ภายในคันป้องกันการรั่วไหล)
โซดาไฟ (NaOH)	ปรับสภาพน้ำ ในหม้อไอน้ำ	8.89	ของเหลว	ถังพลาสติก ขนาด 5 ลูกบาศก์เมตร (ภายในคันป้องกันการรั่วไหล)
สารป้องกันการเกิดตะกอน (RP Anti-scale)	ป้องกันการเกิดตะกอนในระบบผลิต น้ำใช้	0.89	สารละลาย	ถังพลาสติก ขนาด 5 ลิตร
พอลิอะลูมิเนียม คลอไรด์ (Poly Aluminium Chloride; PAC)	ใช้ในการตกตะกอน	90	ของเหลว	ถังพลาสติกขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร (ภายในคันป้องกันการรั่วไหล)

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี, กันยายน พ.ศ. 2568

หมายเหตุ : โครงการได้มียกเลิกการใช้ปูนขาวสำหรับปรับสภาพน้ำ และปรับเปลี่ยนสารเคมีที่ใช้สำหรับการตกตะกอนจากเฟอร์ริกคลอไรด์
(Ferric Chloride) เป็นพอลิอะลูมิเนียมคลอไรด์ (Poly Aluminium Chloride; PAC)

1.4.6 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

(1) ระบบน้ำใช้

แหล่งน้ำใช้ของโครงการมีที่มาจาก 3 แหล่ง ประกอบด้วย น้ำฝนที่ตกลงสู่บ่อน้ำดิบ และน้ำฝนที่ตกภายในพื้นที่โครงการ (น้ำที่ต้องหน่วง) และน้ำที่ผันจากคลองนาหวี (ช่วงที่มีระดับน้ำตั้งแต่ 50 เซนติเมตรจากท้องคลอง หรือเทียบเท่าอัตราการไหลประมาณ 3.9 ลูกบาศก์เมตร/วินาที) และน้ำทิ้งหลังบำบัดที่หมุนเวียนกลับมาใช้ประโยชน์ โดยน้ำใช้ทั้ง 3 ส่วน จะถูกกักเก็บไว้ในบ่อเก็บน้ำดิบของโครงการที่มีการปูรองพื้นด้วยแผ่นพลาสติก HDPE มีขนาดความจุประมาณ 364,800 ลูกบาศก์เมตร (การปรับลดปริมาตรบ่อเก็บน้ำดิบจากขนาด 370,000 ลูกบาศก์เมตร ลดลงประมาณ 5,200 ลูกบาศก์เมตร ตามรายงาน EIA เปลี่ยนแปลงครั้งที่ 2) ซึ่งมีปริมาณเพียงพอในการใช้งานไม่น้อยกว่า 4 เดือน

(2) ระบบผลิตน้ำใช้

1) กระบวนการผลิตน้ำใช้ทั่วไป เริ่มจากการนำน้ำดิบจากบ่อเก็บน้ำดิบของโครงการมาผ่านกระบวนการตกตะกอนที่ถังตกตะกอนที่อัตรา 100 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และนำมาเก็บไว้ในถังพักน้ำ (Surge Tank) ที่มีความจุ 1,800 ลูกบาศก์เมตร เพื่อปรับแรงดันและปริมาณของน้ำ (สำหรับตะกอนที่เกิดขึ้นจากขั้นตอนการตกตะกอนจะเข้าสู่ถังทำชั้น (Sludge Thickener) และระบบ FilterPress) จากนั้นน้ำจะผ่านกระบวนการกรองด้วยระบบมัลติมีเดียฟิลเตอร์ (Multimedia Filter) ที่มีอัตราการกรอง 56.5 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด หรือคิดเป็นกำลังการผลิตรวม 113 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เพื่อให้ได้น้ำสะอาด และนำไปเก็บไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Tank) ขนาดความจุ 100 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้ป้อนเป็นน้ำหล่อเย็น น้ำใช้สำหรับกิจกรรมทั่วไป และส่วนหนึ่งจะนำไปเข้าระบบ Reverse Osmosis (RO) เพื่อผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization Water) ต่อไปส่วนน้ำทิ้งจากระบบมัลติมีเดียฟิลเตอร์ (Multimedia Filter) จะถูกส่งไปยังบ่อเก็บน้ำดิบเพื่อหมุนเวียนมาใช้ประโยชน์ต่อไป (โครงการได้มียกเลิกกระบวนการกรองด้วยคาร์บอน (Carbon Filtration))

2) กระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) จะนำน้ำจากถังพักน้ำกรองมาผ่านระบบ Carbon Filtration ซึ่งมีอัตราการกรอง 15 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ก่อนจะส่งเข้าไปสู่ระบบ Reverse Osmosis (RO) ขั้นที่ 1 ซึ่งมีอัตราการผลิต 10 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (20 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) หลังจากนั้นจะนำไปเก็บไว้ใน RO Buffer Tank ขนาดความจุ 1 ลูกบาศก์เมตร เพื่อส่งเข้าระบบ Reverse Osmosis (RO) ขั้นที่ 2 ซึ่งมีอัตราการผลิต 8 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (16 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ถัง เพื่อนำไปเข้าระบบ EDI จำนวน 2 ชุด ซึ่งสามารถจับไอออนบวกและไอออนลบที่ยังเหลืออยู่ในน้ำ สำหรับน้ำที่ได้จะเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุจะถูกนำไปเก็บไว้ยังถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization Water Tank) ขนาดความจุ 20 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง เพื่อนำไปใช้ที่ห้องปฏิบัติการและหม้อไอน้ำของโครงการต่อไป

(3) ระบบไฟฟ้าสำรอง

กรณีที่หม้อไอน้ำหยุดการใช้งานและโครงการต้องเดินระบบใหม่ โครงการจะทำการประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อขออนุญาตใช้ไฟฟ้าสำหรับเดินระบบการผลิตอีกครั้ง

1.4.7 ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

(1) ระบบรวบรวมน้ำฝน

โครงการใช้ข้อเก็บน้ำดิบในการชะลอการไหลของน้ำไม่ให้เกิดแตกต่างจากสภาพเดิมและสร้างระบบระบายน้ำในพื้นที่ให้มีทิศทางการไหลของน้ำ เป็นไปตามระดับความสูง-ต่ำของพื้นที่สำหรับระบบระบายน้ำของโครงการเป็นระบบแยกระหว่างน้ำฝนและน้ำเสีย น้ำเสียของโครงการจะไหลเข้าสู่ท่อรับน้ำเสียไปยังระบบบำบัดน้ำเสียและการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

(2) การป้องกันน้ำท่วมพื้นที่โครงการ

1) สร้างคันปิดล้อมพื้นที่ป้องกันน้ำท่วมจากพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยทำคันปิดล้อมพื้นที่โครงการที่ระดับ +12.00 ม.รทก. (2 เมตร จากระดับดินเดิม)

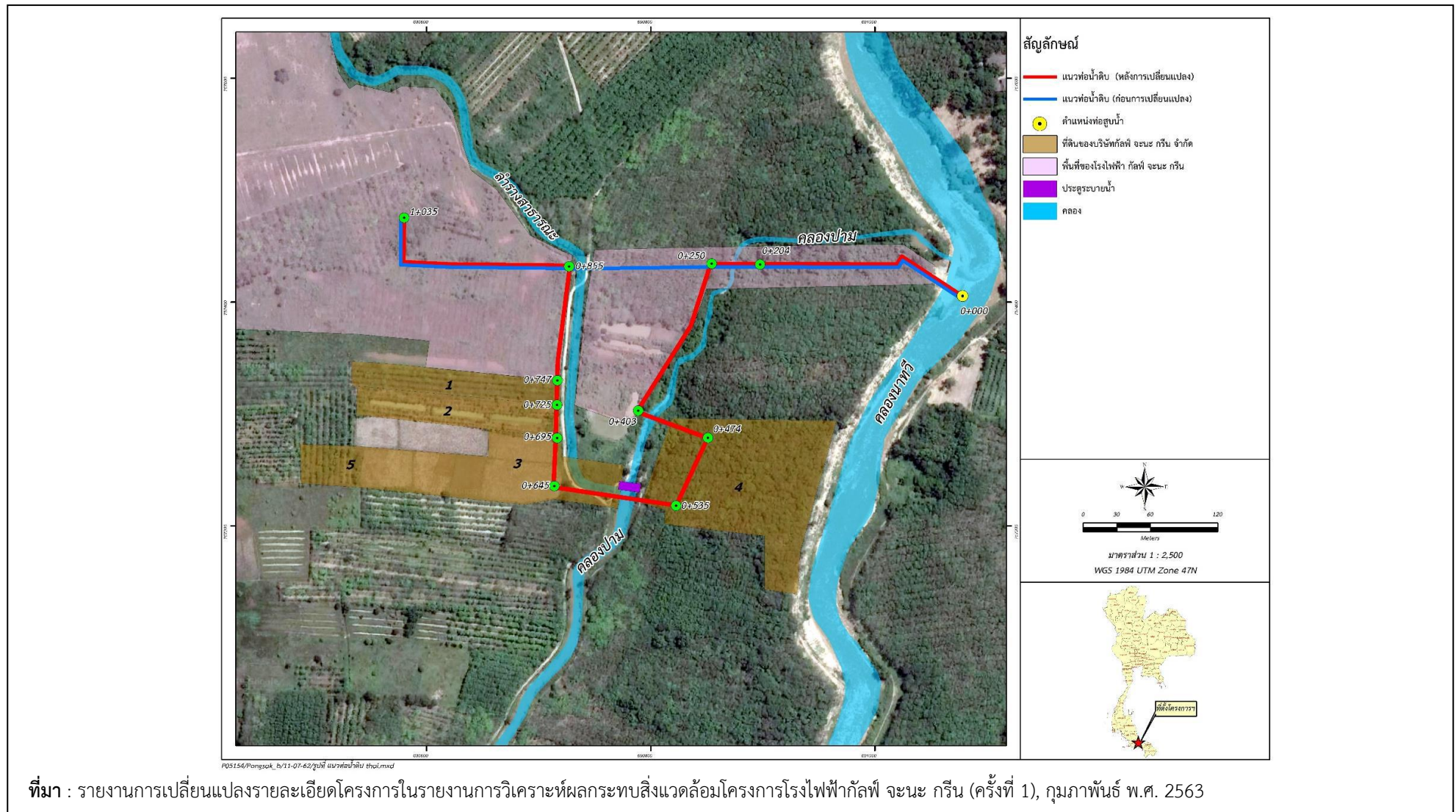
2) สร้างข้อเก็บน้ำภายในพื้นที่โครงการ เพื่อรองรับปริมาณน้ำท่าที่เกิดจากปริมาณฝนที่จะตกในพื้นที่โครงการ ซึ่งต้องมีขนาดที่เหมาะสมและเพียงพอที่จะรับปริมาณฝนที่จะตกเฉพาะในพื้นที่โครงการ โดยโครงการจะสร้างข้อเก็บน้ำดิบที่มีความจุ 370,000 ลูกบาศก์เมตร สำหรับใช้ในการหน่วงน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการร่วมกับใช้เก็บน้ำดิบที่ผันจากคลองนาหวี

(3) การป้องกันน้ำท่วมพื้นที่ภายนอกโครงการ

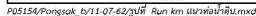
บริษัทที่ปรึกษาได้ออกแบบคลองระบายน้ำ โดยใช้เกณฑ์น้ำฝนที่รอบปีเกิดซ้ำ 10 ปี และให้ค่า Safety Factor มากกว่า 1.3 เท่า ปริมาณน้ำหลากจากภายนอกโครงการโดยใช้ข้อมูลฝนที่รอบปีการเกิดซ้ำ 10 ปี พบว่า ปริมาณน้ำหลากที่ไหลผ่านพื้นที่โครงการมีจำนวน 2.0 ลูกบาศก์เมตร/วินาที ซึ่งโครงการมีการออกแบบให้มีรางระบายน้ำที่สามารถระบายน้ำลงคลองได้ในอัตรา 2.68 ลูกบาศก์เมตร/วินาที จึงไม่ทำให้เกิดการชะลอของน้ำจนเป็นเหตุให้ระดับน้ำในพื้นที่โดยรอบสูงกว่าสภาพปัจจุบัน

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 จำเป็นที่จะต้องปรับเปลี่ยนแนวท่อส่งน้ำดิบและแนวท่อระบายน้ำหล่อเย็นของโครงการ ในช่วงที่วางข้ามลำเหมืองสาธารณประโยชน์ที่อยู่ระหว่างโฉนดที่ดินหมายเลข 78289 และหนังสือรับรองการทำประโยชน์ เลขที่ 1860 มาวางในแปลงที่ดินที่บริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด ที่จัดซื้อเพิ่มเติม จำนวน 4 แปลง (แปลงหมายเลข 1-4) และวางลอดใต้คลองปาม เนื่องจากลำเหมืองสาธารณประโยชน์ดังกล่าวไม่สามารถระบุหน่วยงานที่อนุญาตได้ ทำให้แนวท่อในช่วงดังกล่าวมีความยาวเพิ่มขึ้นประมาณ 600 เมตร โดยแนวท่อส่งน้ำดิบและท่อระบายน้ำหล่อเย็นของโครงการ รายละเอียดดังรูปที่ 1.4-5 และรูปที่ 1.4-6 ประกอบด้วย

- (1) ท่อส่งน้ำดิบ เป็นท่อ HDPE ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 250 มม. จำนวน 2 เส้น
- (2) ท่อระบายน้ำทิ้ง เป็นท่อ HDPE ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 200 มม. จำนวน 2 เส้น



รูปที่ 1.4-5 แนวท่อน้ำดิบโครงการ



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563

รูปที่ 1.4-6 แนวท่อระบายน้ำหล่อเย็นโครงการ

1.4.8 แหล่งกำเนิด ผลกระทบ และการควบคุม

(1) มลพิษทางอากาศ

โครงการติดตั้งหม้อไอน้ำ ขนาด 100 ตันต่อชั่วโมง (โดยการผลิตไอน้ำสูงสุดไม่เกิน 98 ตัน/ชั่วโมง ตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA) โดยออกแบบให้มีค่าควบคุมเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประเภทของเชื้อเพลิงชีวมวล (กรณีโรงไฟฟ้าใหม่ที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการในวันที่ 1 ตุลาคม 2547) และ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจาก โรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2563 โดยออกแบบระบบบำบัดมลสารทางอากาศ แบบระบบดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ที่มีประสิทธิภาพในการดักจับฝุ่นละอองร้อยละ 99.17 ซึ่งต่อแบบอนุกรมกันทั้งหมด 3 เซล โดยระบบจะทำงานต่อเนื่อง 2 เซล และสำรอง 1 เซล (2 Operate + 1 Stand by) สำหรับ อัตราการระบายมลสารของโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 1.4.8-1

ทั้งนี้ การผลิตไอน้ำของโครงการจะไม่เกิน 98 ตัน/ชั่วโมง เนื่องจากไอน้ำที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้เป็นไอน้ำแรงดันสูงต่อไปส่งไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ซึ่งมีเพลาคู่เชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า ขนาด 25 เมกะวัตต์เท่ากับที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบ ทำให้ความต้องการไอน้ำและการผลิตไฟฟ้าถูกจำกัดให้ไม่เกินกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

โครงการจะมีการพ่นเขม่า (Soot Blow) โดยใช้ไอน้ำเปิดไล่ขจัดเขม่าที่เกาะเคลือบอยู่อกให้หมด ฝุ่นเขม่าจำนวนนี้จะไปรวมกับก๊าซจากการเผาไหม้ปกติทำให้ความเข้มข้นของฝุ่นเขม่าเพิ่มขึ้น ในการพ่นเขม่าที่หม้อไอน้ำของโครงการดำเนินการที่ Economizer Boiler Bank และ Superheater ด้วยวิธี Manual and Automatic การพ่นเขม่า (Soot Blow) ดำเนินการวันละ 2 ครั้ง ประมาณครั้งละ 10 นาที/ชุด โดยมีชุดเขม่าทั้ง 8 ชุด สลับการทำงาน ช่วงเวลาในการพ่นเขม่าคือเวลา 05.00 น. และ 17.00 น. โดยจะไม่ดำเนินการในช่วงเวลาเดียวกัน เพราะจะเกิด Heat Loss ซึ่งส่งผลต่อประสิทธิภาพในการผลิต สำหรับการพ่นเขม่าจะใช้ไอน้ำที่ความดัน ประมาณ 15 บาร์

นอกเหนือจากแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการเผาไหม้ดังกล่าวข้างต้นแล้วยังมีกิจกรรมอื่นๆ ที่อาจก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศขึ้นได้ ประกอบด้วย การกองเก็บเชื้อเพลิง การลำเลียงเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ การลำเลียงเถ้าออกจากห้องเผาไหม้ และการลำเลียงเถ้าไปยังบ่อพักเถ้า (Ash Dumping Pond) และบ่อฝังกลบเถ้า

ตารางที่ 1.4.8-1 อัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ

แหล่งกำเนิด	ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ข้อมูลปล่อง (เมตร)		ก๊าซเรือนกระจก			ความเข้มข้นของมลพิษ					
		เส้นผ่านศูนย์กลาง	ความสูง	อุณหภูมิ (เคลวิน)	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	อัตราการไหล (ลบ.ม./วินาที)	TSP		SO ₂		NO _x	
							มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	พพิเอ็ม	กรัม/วินาที	พพิเอ็ม	กรัม/วินาที
1. กรณีใช้เชื้อเพลิงรอกไม้ 100% หม้อไอน้ำ ขนาด 98 ตัน/ชั่วโมง กรณีเดินเครื่องปกติ กรณีพ่นเขม่า	Electrostatic Precipitator	2.2	40	403.15	20.74	74.28	85.73 107.17	4.71 5.88	53.49 -	7.69 -	171.40 -	17.71 -
2. กรณีใช้เชื้อเพลิงปึกไม้ 100% หม้อไอน้ำ ขนาด 98 ตัน/ชั่วโมง กรณีเดินเครื่องปกติ กรณีพ่นเขม่า	Electrostatic Precipitator	2.2	40	403.15	18.76	69.57	71.19 88.99	3.66 4.58	42.30 -	5.69 -	62.00 -	6.00 -
3. กรณีใช้เชื้อเพลิงรอกไม้ 50% ปึกไม้ 50% หม้อไอน้ำ ขนาด 98 ตัน/ชั่วโมง กรณีเดินเครื่องปกติ กรณีพ่นเขม่า	Electrostatic Precipitator	2.2	40	19.20	19.20	71.26	71.26 89.08	3.75 4.69	48.33 -	6.66 -	118.00 -	11.69 -
มาตรฐาน ^{1/}							120	-	60	-	200	-

หมายเหตุ :^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 เรื่อง มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจากหน่วยพลังงานไฟฟ้า ประเภทของเชื้อเพลิงชีวมวล (กรณีโรงไฟฟ้าใหม่ที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการหลังวันที่ 1 ตุลาคม 2547) และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศจากโรงไฟฟ้าใหม่ (พ.ศ. 2553)

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน, พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

(2) น้ำเสียและการจัดการ

น้ำเสียของโครงการแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ประกอบด้วย

1) น้ำเสียจากกระบวนการผลิต

ได้แก่ น้ำล้างพื้นลานกองไม้หรือลานกองเชื้อเพลิง (Open Storage Yard) น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค หรือน้ำทิ้งจากน้ำใช้ (Service Waster) จะถูกรวบรวมลงสู่ถังกรองไร้อากาศ (Septic Tank) น้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน จะถูกรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมัน น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ลานกองไม้หรือลานกองเชื้อเพลิง (Open Storage Yard) ในช่วง 15 นาทีแรก และน้ำทิ้งจากบ่อปรับสภาพ (Neutralization Pit) โดยน้ำเสียทั้งหมดข้างต้น จะถูกรวบรวมลงสู่บ่อบำบัดคืนสภาพ (Wastewater Recovery Pit) ก่อนส่งไปบำบัดด้วยระบบกำจัดไขมันแบบลอยตะกอน (Dissolved Air Flotation : DAF)

โดยน้ำเสียทั้งหมดจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อบำบัดคืนสภาพ (Wastewater Recovery Pit) และส่งไปบำบัดที่ระบบ DAF (Dissolved-air flotation) โดยจะมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามมาตรฐานฯ ก่อนส่งไปยังบ่อน้ำดิบเพื่อเป็นน้ำต้นทุนในการผลิตน้ำใช้ของโครงการ หากไม่เป็นไปตามมาตรฐานฯ จะถูกระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำฉุกเฉิน 2 และส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการต่อไป

2) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น

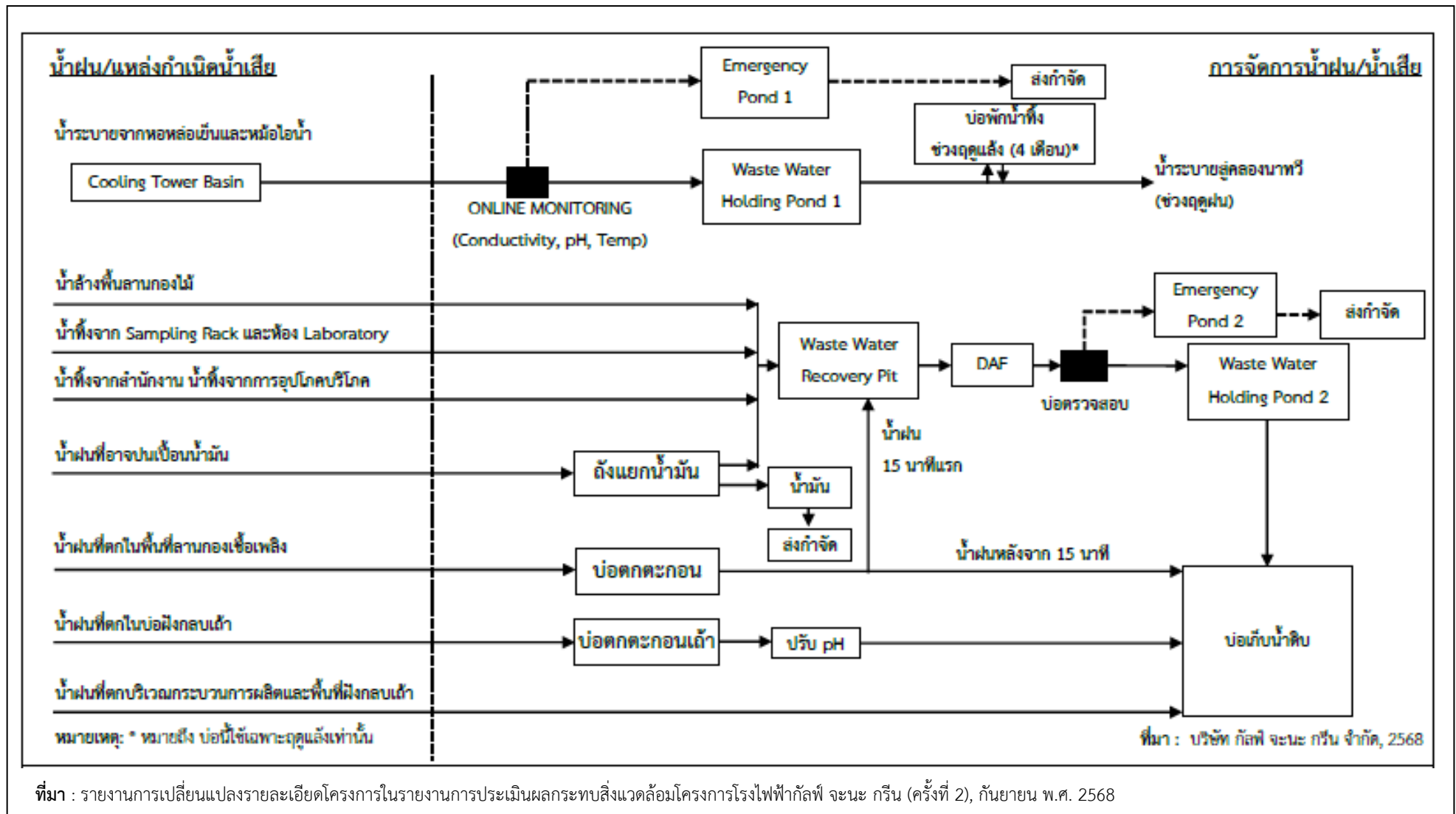
น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจะถูกตรวจสอบคุณภาพน้ำ เมื่ออยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน จะนำไปพักไว้ในบ่อบำบัดน้ำทิ้ง 1 (Wastewater Holding Pond 1) ขนาดความจุ 500 ลูกบาศก์เมตร (เก็บได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน) ก่อนหมุนเวียนบางส่วนไปใช้ประโยชน์เป็นน้ำล้างพื้นลานกองเชื้อเพลิงหรือลานกองไม้ (Open Storage Yard) และน้ำใช้หมุนเวียนในรางพาเถาและพรมกองเถา และใช้ฉีดพรมเถาลอยของระบบ Ash Silo with Water Spray ร่วมกับน้ำที่แยกเถาหน่อออกแล้วจากบ่อบำบัดตะกอน (Ash Dumping Pond) กรณีที่คุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนด เครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติดังกล่าว จะส่งสัญญาณสลับวาล์วน้ำทิ้งเพื่อส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำฉุกเฉิน 1 (Emergency Pond 1) และส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการต่อไป

3) น้ำฝนที่ตกในบ่อฝังกลบเถา

จะถูกรวบรวมลงสู่บ่อบำบัดตะกอนเถา เพื่อปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง และส่งไปยังบ่อเก็บน้ำดิบ

4) น้ำฝนที่ตกบริเวณกระบวนการผลิตและพื้นที่ฝังกลบเถาที่ยังไม่ได้ใช้งาน จะถูกรวบรวมไปยังบ่อเก็บน้ำดิบ

รายละเอียดของการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ ดังแสดงในรูปที่ 1.4-7



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จะนะ กรีน (ครั้งที่ 2), กันยายน พ.ศ. 2568

รูปที่ 1.4-7 แผนผังการจัดการน้ำเสียของโครงการ

(3) กากของเสีย

ในการจัดการของเสียที่เกิดจากโครงการในระยะดำเนินการนั้น โครงการได้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 พระราชบัญญัติการสาธารณสุข (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายที่มีผลบังคับใช้ปัจจุบัน และได้นำหลักการ 3R มาประยุกต์ใช้เป็นทางเลือกของการจัดการกากของเสียแต่ละประเภทตามความเหมาะสม โดยสามารถแบ่งประเภทของของเสียที่เกิดจากโครงการในระยะดำเนินการ ปริมาณและการจัดการกากของเสีย รายละเอียดดังตารางที่ 1.4.8-2 ได้ดังนี้

ตารางที่ 1.4.8-2 ปริมาณกากของเสียและการจัดการของโครงการ

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย		การจัดการกากของเสีย
	รายงาน EIA ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลงครั้งที่ 2	
1. กากของเสียทั่วไปจากพนักงาน	65 กิโลกรัมต่อวัน	65 กิโลกรัมต่อวัน	- ส่งให้เทศบาลตำบลบ้านนาหรือหน่วยงานที่มีศักยภาพนำไปกำจัด
2. กากของเสียอุตสาหกรรม 2.1 ของเสียอันตรายซึ่งกำกับด้วยตัวอักษร HA (Hazardous Waste-Absolute entry) (1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) และน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)	3 ตัน/ปี	3 ตัน/ปี	- ส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด
(2) บรรจุก๊าซที่ใช้แล้วจากการบรรจุสารเคมี	0.2 ตัน/ปี	0.4 ตัน/ปี	- ส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด
2.2 ของเสียไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) (1) เถ้าที่เกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงหม้อไอน้ำ	5,000 ตัน/ปี	9,836 ตัน/ปี	- นำไปยังพื้นที่บ่อฝังเถ้าหรือนำไปแจกจ่ายให้กับผู้ขอรับเถ้านำไปใช้ประโยชน์ตามที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
(2) เมมเบรนเสื่อมสภาพและผงคาร์บอนเสื่อมสภาพจากระบบผลิตน้ำใช้	1,200 ลิตร/ปี	0.529 ตัน/ปี	- ส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด
(3) กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใช้	1 ลูกบาศก์เมตร/ปี	128.04 ตัน/ปี	- ส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี (ครั้งที่ 2), กันยายน พ.ศ. 2568

หมายเหตุ : ^{1/} รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี, พฤศจิกายน 2560

(4) ระดับเสียง

แหล่งกำเนิดเสียงของโครงการเกิดจากเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ได้แก่ หม้อไอน้ำ ขนาด 100 ตันต่อชั่วโมง เนื่องจากเป็นขนาดตามมาตรฐานของผู้ผลิตและเป็นการเผื่อ Margin ในกรณีที่ประสิทธิภาพลดลงจากการดำเนินงาน (โดยการผลิตไอน้ำสูงสุดไม่เกิน 98 ตัน/ชั่วโมง ตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขนาด 25 เมกะวัตต์ ซึ่งออกแบบให้มีระดับความดังของเสียงในกรณีทำงานปกติไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) หอหล่อเย็น จำนวน 1 ชุด ที่ออกแบบให้มีระดับความดังของเสียงในกรณีทำงานปกติไม่เกิน 91 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร เครื่องสับหยาบ (Pre-Shredder) และเครื่องสับละเอียด (Grinder) มีระดับความดังของเสียงในกรณีทำงานปกติไม่เกิน 89 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร

นอกจากนี้โครงการยังจัดให้มีป้ายเตือนพนักงานที่เข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว และต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล สำหรับพนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ดังกล่าว

1.4.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลป์ จันทบุรี จำกัด มีความห่วงใยต่อชีวิตและสุขภาพของพนักงานทุกคน ดังนั้นจึงเห็นสมควรให้มีการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานควบคู่ไปกับหน้าที่ประจำของพนักงาน

- 1) กำหนดนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- 2) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- 3) ข้อกำหนดทั่วไปในการทำงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงาน
- 4) กำหนดแผนงานประจำปีด้านความปลอดภัย
- 5) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล โดยจะทำการสำรวจหาชนิด และจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลแต่ละแผนกเป็นอันดับแรก ก่อนทำการจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตลอดจนกำหนดให้มีการตรวจสอบและประเมินผลการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ

- ดำเนินการฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ทั้งพนักงานใหม่และพนักงานทั่วไป

6) ทางโครงการจะดำเนินการตามกฎหมายกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548 สำหรับสถานที่ทำงานที่ลูกจ้างตั้งแต่สิบคนขึ้นไป ต้องจัดให้มีเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลในจำนวนที่เพียงพอ อย่างน้อย 29 รายการ

7) การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

8) การติดตั้งและทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

- การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง อ้างอิงตามมาตรฐานของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 มาตรฐาน NFPA และกฎกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 เพื่อความปลอดภัยในการทำงานสำหรับลูกจ้าง

- ปริมาณน้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง ประกอบด้วย แหล่งน้ำเพื่อการดับเพลิงได้จากบ่อเก็บน้ำดิบ ขนาดความจุ 364,800 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถสำรองน้ำ ใช้เพื่อการดับเพลิงได้มากกว่า 30 นาที และปั๊มดับเพลิงขับเคลื่อนด้วยน้ำมันดีเซล จ่ายน้ำได้ 1,250 แกลลอน/นาที ปั๊มน้ำดับเพลิงขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า จำนวน 1 ชุด จ่ายน้ำได้ 1,250 แกลลอน/นาที จำนวน 1 ชุด และปั๊มเพิ่มแรงดัน (Jockey Pump) ขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า จ่ายน้ำได้ 50 แกลลอน/นาที จำนวน 1 ชุด

- จัดให้มีการทดสอบ ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบ ซึ่งได้รับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ

- จัดให้มีรถดับเพลิงขนาด 6,000 ลิตร เพื่อใช้ในการระงับอัคคีภัยภายในพื้นที่โครงการ กรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ

9) แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน

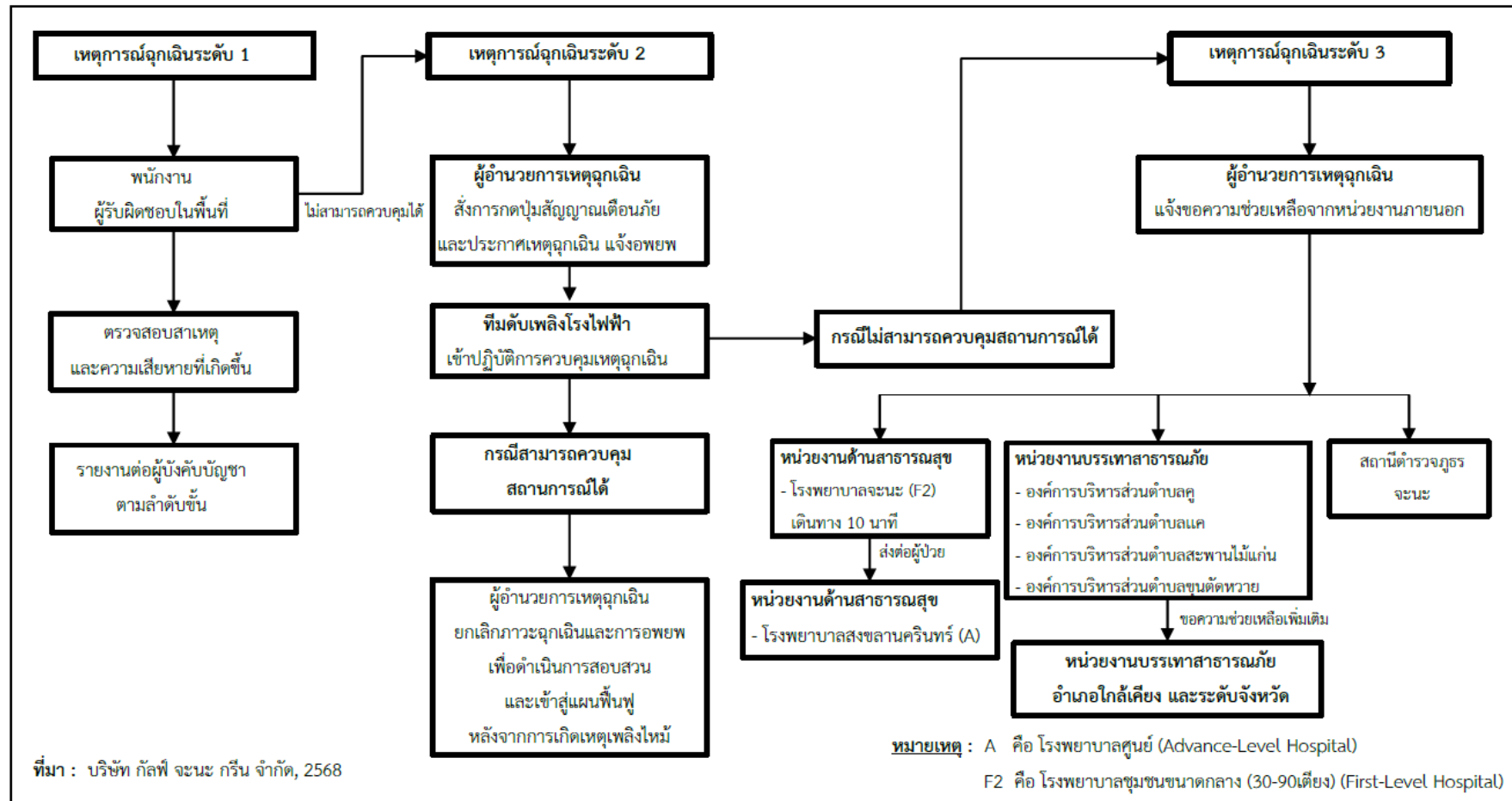
- การควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน ได้แบ่งแผนผังระงับเหตุการณ์ฉุกเฉินระดับที่ 1, 2, 3 และโครงสร้างบัญชาการเหตุฉุกเฉิน ดังแสดงในรูปที่ 1.4-8

- แผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย แผนการณรงค์ป้องกันอัคคีภัย แผนการอพยพ และแผนตรวจตรา

แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย แผนป้องกันและระงับอัคคีภัย แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล แผนฉุกเฉินก๊าซพิษรั่วไหลและน้ำมันดีเซลรั่วไหล แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยธรรมชาติ แผนฉุกเฉินโรคระบาด และแผนฉุกเฉินกรณีพนักงานหรือบุคคลได้รับอุบัติเหตุบาดเจ็บรุนแรงหรือเสียชีวิตจากการทำงาน

แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ แผนบรรเทาทุกข์ และแผนสื่อสาร



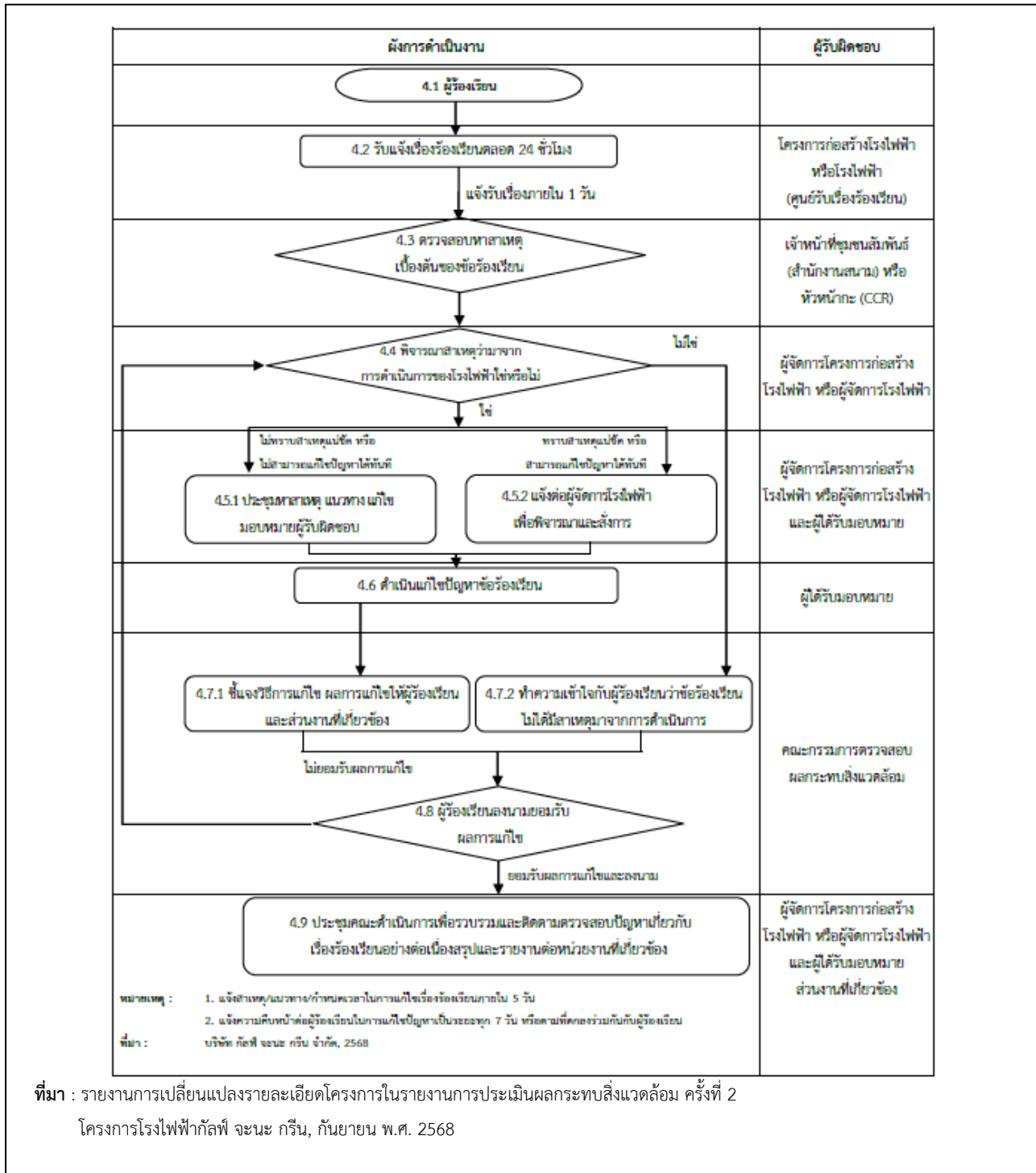
ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี, กันยายน พ.ศ. 2568

รูปที่ 1.4-8 แผนผังระดับเหตุการณ์ฉุกเฉินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ของบริษัท กัลฟ์ วัฒนะ จำกัด

1.4.10 การจัดการข้อร้องเรียนของชุมชน

ทางโครงการได้กำหนดขั้นตอนและระยะเวลาในการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนไว้ดังแผนผังการรับข้อร้องเรียน และจัดให้มีผู้รับผิดชอบและระยะเวลาในการดำเนินการแต่ละขั้นตอน รายละเอียดดังแสดงดังรูปที่

1.4-9



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2
โครงการโรงไฟฟ้ากัลป์ จะนะ กรีน, กันยายน พ.ศ. 2568

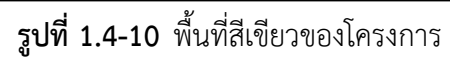
รูปที่ 1.4-9 ผังดำเนินการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการโรงไฟฟ้ากัลป์ จะนะ กรีน
ของบริษัท กัลป์ จะนะ กรีน จำกัด

1.4.11 พื้นที่สีเขียว

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียว จำนวน 18,000 ตารางเมตร หรือ 11.25 ไร่ (ร้อยละ 6.97 ของพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ) สำหรับพันธุ์ไม้ที่ปลูกจะเป็นไม้ประจำถิ่น เช่น สะเดาเทียม (ไม้ประจำจังหวัดสงขลา) เป็นต้น และพันธุ์ไม้ยืนต้นทรงสูง เช่น สนประดิพัทธ์ อโศกอินเดีย เป็นต้น สลับด้วยไม้พุ่มเตี้ยปลูกแบบสลับฟันปลา โดยที่ผังแสดงพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการแสดงดังรูปที่ 1.4-10

ด้านการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวจะนำน้ำไปรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกวัน ยกเว้นในวันที่ฝนตก ส่วนการใช้สารปรับปรุงดินในพื้นที่สีเขียวจะมีพนักงานดูแลโดยเฉพาะ เป็นประจำทุกวัน และจะใช้อินทรีย์วัตถุเป็นหลักในการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว โดยพยายามหลีกเลี่ยงการใช้ปุ๋ยเคมี

ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายจะปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการลดความเร็วลม และลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง



1.5 สถานการณ์อุทกภัยในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี

ระหว่างเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตามประกาศกองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดสงขลา ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 (รายละเอียดดังภาคผนวก ข-58) ได้ประกาศเขตพื้นที่ประสบสาธารณภัย ในพื้นที่อำเภอจะนะ ด้วยเกิดสถานการณ์อุทกภัย จากร่องมรสุมพาดผ่านบริเวณภาคใต้ ประกอบกับมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือที่ปกคลุมอ่าวไทย ภาคใต้และทะเลอันดามันมีกำลังแรงขึ้น ทำให้เกิดฝนตกหนักถึงหนักมากและคลื่นลมแรง เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยภัยพิบัติที่เกิดขึ้นได้ขยายเป็นวงกว้าง และส่งผลกระทบในพื้นที่ 12 ตำบลของพื้นที่อำเภอจะนะ รวมทั้งตำบลคู อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา ในบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการ

จากสถานการณ์ดังกล่าวข้างต้นทางโครงการได้รับผลกระทบจากอุทกภัยดังกล่าว ระหว่างวันที่ 18-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ซึ่งเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ตั้งแต่เวลา 20.00 น. โดยมีมวลน้ำจำนวนมากมาจากทางทิศใต้ของโครงการ ความแรงและน้ำจำนวนมาก จึงทำให้ระดับน้ำสูงกว่าคันดินกั้นน้ำที่โครงการได้ออกแบบไว้ แนวดินที่ประตูจนระดับน้ำภายนอกสูงกว่าภายในโรงไฟฟ้าประมาณ 2 เมตร ต่อมาระดับน้ำภายนอกมีปริมาณสูงกว่าแนวคันกั้นน้ำของโรงไฟฟ้าทำให้น้ำทะลักเข้ามาภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ทางโรงไฟฟ้าจึงได้ทำการ Shutdown plant และตัดไฟฟ้าของอาคารต่างๆ เพื่อความปลอดภัย และย้ายเครื่องจักรหนักขึ้นที่สูง ซึ่งโครงการได้รับความเสียหายทั้งสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักร และอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ ทางบริษัทได้รายงานเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามแบบรายงานอุบัติเหตุให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 12 (สงขลา) รับทราบเรียบร้อยแล้ว โดยได้ส่งหนังสือแจ้งให้กับผู้ดำเนินการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 12 (สงขลา) เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (รายละเอียดดังภาคผนวก ข-60) โดยโครงการจะดำเนินการรายงานความคืบหน้าการแก้ไขปรับปรุงสถานการณ์ความเสียหายของสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักร และอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้า จากเหตุการณ์ดังกล่าวทุก 30 วัน จนถึงปรับปรุง และแก้ไขจนแล้วเสร็จภายในปลายเดือนธันวาคม พ.ศ. 2568 (วันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2568) รายละเอียดภาพถ่ายสถานการณ์ของโครงการ ณ วันที่รายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 12 (สงขลา) ดังภาพที่ 1.5-1

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ทางโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จันทบุรี ได้แจ้งถึงความพร้อมในการเริ่มดำเนินการ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 12 (สงขลา) รับทราบเรียบร้อยแล้ว ซึ่งทางโรงไฟฟ้าได้รับการฟื้นฟูสภาพ และซ่อมแซม จนกลับมาสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทยตามปกติแล้ว (รายละเอียดดังภาคผนวก ข-59)



บริเวณประตูหน้าและทางเข้าโครงการ



บริเวณประตูทางเข้าโรงไฟฟ้า



บริเวณลานไถไฟฟ้า



บริเวณ Boiler

ภาพที่ 1.5-1 ภาพถ่ายสถานการณ์ของโครงการ ณ วันที่รายงานต่อ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 12 (สงขลา)