

ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
สถานที่ตั้ง	ตั้งอยู่ที่ตำบลปะโค อำเภอกุมภวาปี จังหวัดอุดรธานี
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
สถานที่ติดต่อ	เลขที่ 300 หมู่ที่ 9 ตำบลปะโค อำเภอกุมภวาปี จังหวัดอุดรธานี
จัดทำโดย	บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามเลขที่หนังสือเห็นชอบ ทส. 1009.7/6033 ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2560

โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ล่าสุด คือ

รายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ซึ่งส่งให้กับหน่วยงานอนุญาตของโครงการฯ ได้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2568 ตามเอกสารเลขที่ กพพพ.035/2568

รายละเอียดโครงการ ดังนี้



1.1 ความเป็นมาของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ ของบริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ตำบลปะโค อำเภอกุมภวาปี จังหวัดอุดรธานี มีวัตถุประสงค์ในการก่อตั้งเพื่อเป็นแหล่งต้นกำเนิดในการจ่ายไอน้ำ และไฟฟ้าให้กับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย (บริษัท น้ำตาลเกษตรผล จำกัด) ซึ่งอยู่ในพื้นที่เดียวกัน และเป็นบริษัทในเครือ โดยจะใช้กากอ้อยที่ได้จากกระบวนการผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาลมาเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามค่าการออกแบบเครื่องจักรติดตั้งรวม 140 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการใช้งานจะส่งจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในระบบสัญญาแบบ Non-Firm โดยจะแบ่งการติดตั้งเครื่องจักรเป็น 2 ระยะ สัมพันธ์กับการปรับปรุง และขยายกำลังการผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาลทราย

โดยโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ ของบริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด เป็นประเภทโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เพื่อให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 โดยรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/6033 ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2560 (ภาคผนวก ก-1)

ต่อมาได้มีการยื่นเรื่องขอลดกำลังเครื่องจักร และลดพื้นที่บริเวณโรงงานและแบ่งแยกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล (กากอ้อย) เพื่อให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และมีมติเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2561 ให้เปลี่ยนแปลงกำลังแรงม้าเครื่องจักรเดิม 762,196.64 แรงม้า (สิทธิเดิม) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 140.00 เมกะวัตต์ เป็นกำลังเครื่องจักรรวม 585,637.05 แรงม้าขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 100.00 เมกะวัตต์ และให้ปรับลดพื้นที่ประกอบกิจการโรงงานเดิม 212,413.00 ตารางเมตร เป็น 206,122 ตารางเมตร โดยส่วนเครื่องจักร และพื้นที่ที่ลดลงได้แยกให้บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ตามหนังสือแจ้งเลขที่ อก. 0304/ส.45796 ลง 19 เมษายน 2561 จึงทำให้โครงการมีใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานจำนวน 2 ฉบับ ประกอบด้วย

1) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-1/61 อุด ประเภทหรือชนิดของโรงงาน ลำดับที่ 88(2) ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล (กากอ้อย) ขนาดกำลังการผลิต 140.00 เมกะวัตต์ ออกใบอนุญาตเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2561 มีกำลังเครื่องจักรรวม 585,637.05 แรงม้า ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 100.00 เมกะวัตต์ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเหลือ 84 เมกะวัตต์ และผลิตไฟฟ้าจริง 67.59 เมกะวัตต์) และมีพื้นที่ประกอบกิจการโรงงาน 206,122 ตารางเมตร (ภาคผนวก ก-4)

2) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-9/61 อุด ประเภทหรือชนิดของโรงงาน ลำดับที่ 88 (2) ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล (กากอ้อย) ขนาดกำลังการผลิต 40.00 เมกะวัตต์ ออกใบอนุญาตเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2561 มีกำลังเครื่องจักรรวม 176,559.59 แรงม้า ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 40.00 เมกะวัตต์ (ผลิตไฟฟ้าจริง 31.56 เมกะวัตต์) และมีพื้นที่ประกอบกิจการโรงงาน 6,291 ตารางเมตร (ภาคผนวก ก-4)

ในปี พ.ศ. 2563 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างโครงการระยะที่ 1.1 เสร็จเรียบร้อย และได้ยื่นขอใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า แต่พบว่าการติดตั้งเครื่องจักรของโครงการมีความแตกต่างจากข้อมูลการออกแบบเบื้องต้นที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการจึงมีความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินงาน โดยได้แจ้งความประสงค์ไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนัก กกพ.) พิจารณา ในประเด็นเปลี่ยนแปลง ได้แก่ 1) เปลี่ยนแปลงแผนผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ 2) ปรับลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากเดิม 140 เมกะวัตต์ (ผลิตได้ไม่เกิน 103 เมกะวัตต์) ลดลงเหลือ 124 เมกะวัตต์ (ผลิตได้ไม่เกิน 99.15 เมกะวัตต์) และปรับลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมของหม้อไอน้ำจากเดิม 1,300 ตัน/ชั่วโมง ลดลงเหลือ 1,110 ตัน/ชั่วโมง 3) ปรับลดปริมาณความต้องการใช้น้ำและปริมาณน้ำชะพื้นที่ลานกอง 4) ปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายนมลพิษทางอากาศ 5) ปรับเพิ่มจำนวนการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย 6) ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำนักงาน กกพ. ในฐานะเลขานุการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขอแจ้งว่า กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 53/2563 (ครั้งที่ 696) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 พิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 1) ของบริษัท ในประเด็นข้างต้นตาม “ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนและกิจการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ” ซึ่งได้ดำเนินการร่วมกับหน่วยงานอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้องแล้ว มีความเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ดังภาคผนวก ก-2

ดังนั้น บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดของโรงไฟฟ้า และตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) เสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงาน ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 (ฉบับระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1.2 วัตถุประสงค์

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

1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการจะประกอบไปด้วย

1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่าง ๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดยบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบ และจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด และจัดทำรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว รวมถึงเป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่น ๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 สถานที่ตั้งโครงการ

1) ขนาดพื้นที่และสภาพพื้นที่โดยรอบโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ ของบริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ตั้งอยู่ที่ตำบลปะโค อำเภอกุมภวาปี จังหวัดอุดรธานี บนเนื้อที่ 164,033 ตารางเมตร (102.52 ไร่) ในพื้นที่เดียวกันกับโรงงานน้ำตาลเกษตรผล ดังรูปที่ 1.4-1

สำหรับอาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ มีดังนี้

ทิศเหนือ	จรด	พื้นที่โรงงานน้ำตาลทราย
ทิศใต้	จรด	ลำห้วยกองสี
ทิศตะวันออก	จรด	พื้นที่บุคคลอื่นและโรงงานน้ำตาลทราย
ทิศตะวันตก	จรด	พื้นที่โรงงานน้ำตาลทราย

2) การเดินทางเข้าสู่โครงการ

การเดินทางเข้าสู่โครงการ สามารถเดินทางได้สะดวกด้วยรถยนต์ ตามทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 2 (ถนนมิตรภาพ (ขอนแก่น-อุดรธานี)) หากเดินทางมาจากจังหวัดขอนแก่นก่อนถึงตัวอำเภอกุมภวาปี ประมาณ 15 กิโลเมตร จะพบที่ตั้งโครงการอยู่ทางด้านซ้ายมือ

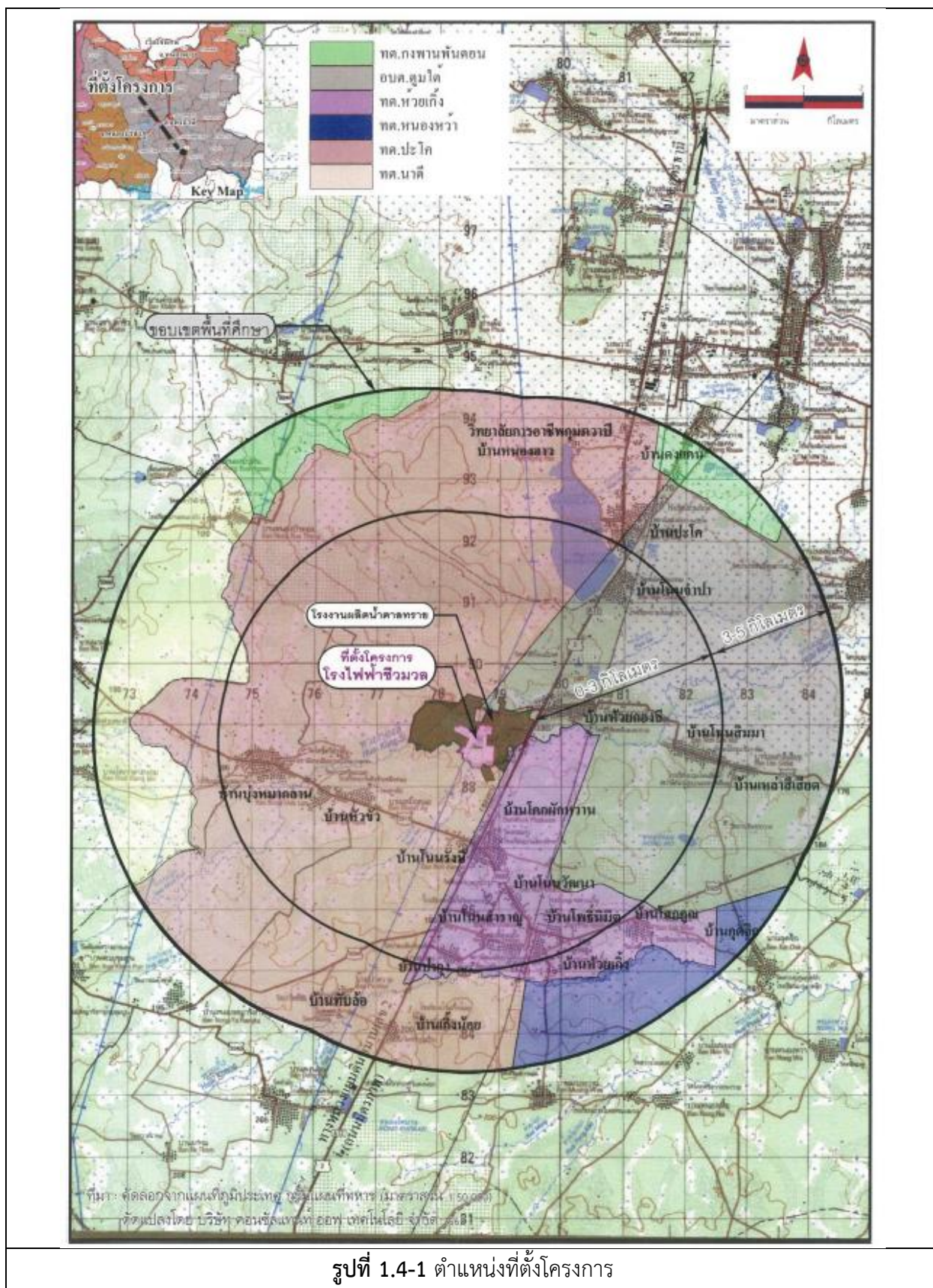
3) ผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ ก่อตั้งเพื่อเป็นแหล่งกำลังในการจ่ายไอน้ำ และไฟฟ้า กับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย ของบริษัท น้ำตาลทรายเกษตรผล จำกัด ตั้งอยู่ในบริเวณพื้นที่เดียวกันที่ตำบลปะโค อำเภอกุมภวาปี จังหวัดอุดรธานี และไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการใช้งานจะส่งจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในระบบสัญญาแบบ Non-Firm โดยโครงการมีพื้นที่รวม 132 ไร่ 3 งาน 3.25 ตารางวา หรือ 212,413 ตารางเมตร

ทั้งนี้เนื่องจากการออกแบบในขั้นตอนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นเพียงการออกแบบขั้นต้น ในการดำเนินการก่อสร้างจริงจึงได้มีการปรับปรุงแผนผังการใช้พื้นที่โครงการเพื่อเพิ่มเสถียรภาพของการผลิตและตามข้อจำกัดของการพัฒนาโครงการที่ออกแบบให้สัมพันธ์กับการเดินเครื่อง ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ จึงมีการปรับปรุงแผนผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plan Layout) ที่ได้รับความเห็นชอบฯ ให้ถูกต้องตามการดำเนินการก่อสร้าง

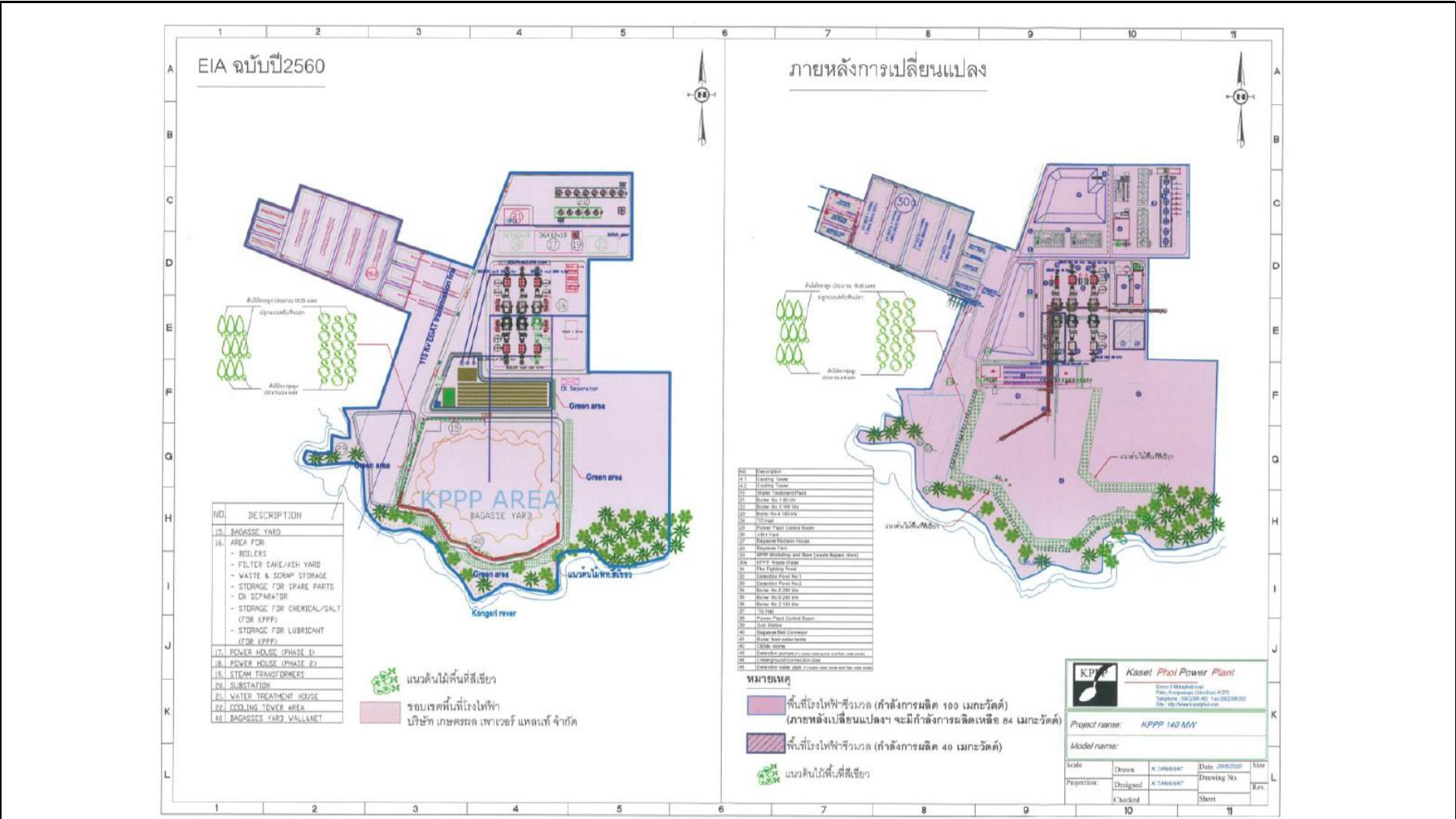
อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ทำให้ขอบเขตโครงการ ตลอดจนขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงจากที่ได้รับความเห็นชอบแต่อย่างใด และเนื่องจากโครงการมีการแยกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง. 4) ออกเป็น 2 ใบอนุญาต ดังนั้นตารางเปรียบเทียบภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ จึงได้มีการแยกพื้นที่การใช้ประโยชน์เป็นของโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 100 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 40 เมกะวัตต์ สำหรับผังโครงการและตารางการใช้ประโยชน์ที่ดิน ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ แสดงดังตารางที่ 1.4-1 และรูปที่ 1.4-2

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ
บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (พ.ศ. 2563)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



รูปที่ 1.4-2 เปรียบเทียบผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-1 การใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

การใช้ประโยชน์	ตามรายงาน EIA ^{1,2/}		ตามรายงาน EIA ^{1,3/}		ภายหลังการเปลี่ยนแปลง		สรุปการใช้พื้นที่	หมายเหตุ
	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ	เพิ่ม/ลด (ตารางเมตร)	
พื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 100 เมกะวัตต์ ^{4/}								
พื้นที่ลานกองกากอ้อย	30,000	14.12	47,000	22.13	44,400	20.90	-2,600.00	มีการเพิ่มระบบ Bagasse reclaim ทำให้สามารถจัดลานกองกากอ้อยได้อย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น จึงทำให้ใช้พื้นที่ในการกองเก็บน้อยลง
พื้นที่ระบบอาคาร Bagasse reclaim	0	0.00	0	0.00	2,600	1.22	2,600.00	เพิ่มระบบ Bagasse reclaim เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดเก็บและขนถ่ายกากอ้อย
พื้นที่ระบบผลิตน้ำสะอาด	16,760	7.89	1,040	0.49	1,040	0.49	0.00	ไม่เปลี่ยนแปลง
พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำ	15,438	7.27	15,438	7.27	12,865	6.06	-2,573.00	แยกพื้นที่บางส่วนให้โรงไฟฟ้าชีวมวล 40 เมกะวัตต์
พื้นที่อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า +ห้องควบคุม	2,880	1.36	2,880	1.36	7,600	3.58	4,720.00	การออกแบบใหม่ มีการแยกอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและอาคารควบคุมออกจากกัน ทำให้พื้นที่ในอาคารมีขนาดเพิ่มขึ้น
พื้นที่หอหล่อเย็น	47,000	22.13	16,800	7.91	3,600	1.69	-13,200.00	ปรับขนาดพื้นที่ให้เหมาะสมในการดำเนินการ
พื้นที่ลานกองเถ้าและกากตะกอนหม้อกรอง	1,040	0.49	16,763	7.89	5,900	2.78	-10,863.00	ปรับขนาดลานกองให้เหมาะสมกับปริมาณเถ้าของโครงการที่ลดลง
พื้นที่บ่อบำบัดน้ำเสีย	16,800	7.91	30,000	14.12	30,000	14.12	0.00	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกต่ำ	16,800	-	16,800	-	16,800	-	-	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกสูง	^{6/}	-	13,200	-	13,200	-	-	ไม่เปลี่ยนแปลง
พื้นที่สีเขียว	14,000	6.59	14,000	6.59	30,000	14.12	16,000.00	เพิ่มพื้นที่สีเขียวตลอดแนวด้านทิศใต้จากริมฝั่งห้วยกองสีจรดกำแพง รวมถึงการปลูกต้นไม้รอบลานเก็บเถ้าและกากตะกอนหม้อกรอง และริมคันบ่อบำบัดน้ำเสียเพิ่มเติม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-1 (ต่อ) การใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

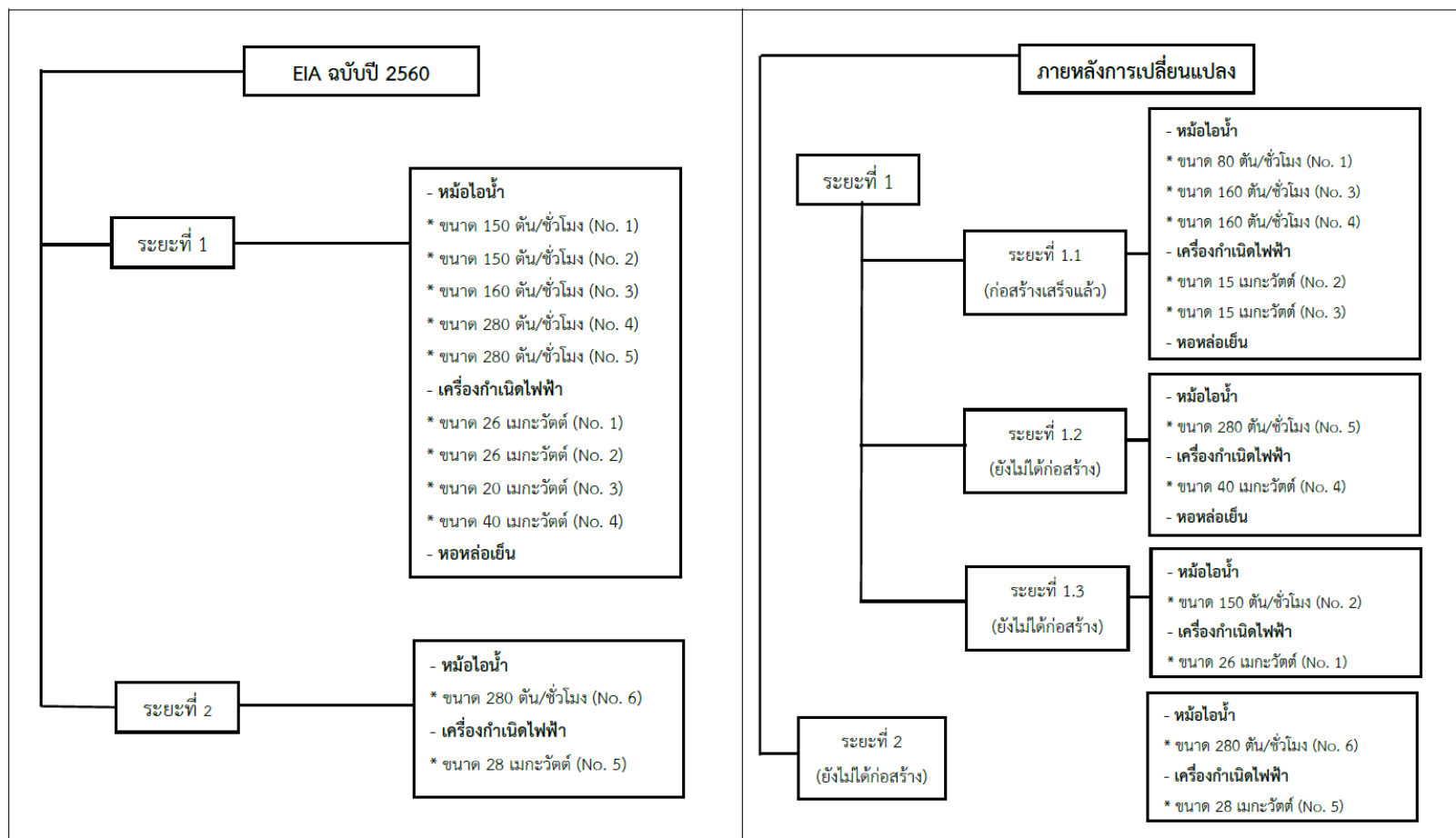
การใช้ประโยชน์	ตามรายงาน EIA1/,2/		ตามรายงาน EIA1/,3/		ภายหลังการเปลี่ยนแปลง		สรุปการใช้พื้นที่	หมายเหตุ
	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ	เพิ่ม/ลด (ตารางเมตร)	
พื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 100 เมกะวัตต์ ^{4/} (ต่อ)								
พื้นที่ว่างเปล่า และระบบสาธารณูปโภค	68,495	32.25	68,492	32.24	52,167	24.56	-16,325.00	แบ่งไปสร้างบ่อรับน้ำฝนและพื้นที่เขียว
พื้นที่บ่อรับน้ำฝน	0	0.00	0	0.00	15,950	7.51	15,950.00	ปรับเปลี่ยนการจัดการน้ำฝน โดยย้ายบ่อหนองน้ำฝนจากพื้นที่ โรงงานผลิตน้ำตาลทรายมาไว้ยังพื้นที่โครงการแทน
พื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 40 เมกะวัตต์ ^{5/}								
พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำ	0	0.00	0	0.00	2,400	1.13	2,400.00	แยกออกมาจากพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 140 เมกะวัตต์ เดิม
พื้นที่อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า+ ห้องควบคุม	0	0.00	0	0.00	3,891	1.83	3,891.00	แยกออกมาจากพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 140 เมกะวัตต์ เดิม
รวมพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 100 เมกะวัตต์					206,122	97.04	-	-
รวมพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล 40 เมกะวัตต์					6,291	2.96	-	-
รวมพื้นที่ทั้งหมด	212,413	100.00	212,413	100.00	212,413	100.00	-	ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : 1/ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6035 ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2560
2/ ข้อมูลจากตารางสรุปการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ บทที่ 2 ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ฉบับสมบูรณ์) เดือนกันยายน 2560 (ข้อมูลที่น่าเสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ
ในเดือนมิถุนายน 2563)
3/ ข้อมูลจากผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ จากมาตรการฯ เห็นชอบ และข้อมูลบทที่ 7 รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบของโครงการ (ฉบับสมบูรณ์) เดือนกันยายน 2560
(ข้อมูลตามรายงาน EIA ฉบับปี 2560 ขอยึดข้อมูลนี้เป็นหลัก เนื่องจากเป็นข้อมูลที่ปรากฏในผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการและเป็นพื้นที่ที่ใช้ในการประเมินผลกระทบในด้านต่าง ๆ)
4/ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-1/61 ออกเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2561 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเหลือ 84 เมกะวัตต์)
5/ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-9/61 ออกเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2561
6/ ข้อมูลจากตารางการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ บทที่ 2 ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ฉบับสมบูรณ์) เดือนกันยายน 2560 ไม่ได้มีการจำแนกไว้

ที่มา : บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด, 2563

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทางโครงการจะแบ่งการติดตั้งเครื่องจักรเป็น 2 ระยะหลัก เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับปรุงและขยายกำลังการผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาลทราย และการนำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 10097/6035 ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2560 ดังแสดงรูปที่ 1.4-3

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



รูปที่ 1.4-3 เปรียบเทียบการติดตั้งเครื่องจักรหลักของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง ^{1/}	หลังเปลี่ยนแปลง
1. ขนาดพื้นที่โครงการ	212,413 ตร.ม.	212,413 ตร.ม.
2. กำลังการผลิต		
2.1 กำลังการผลิตไฟฟ้า		
- กำลังการผลิตสูงสุด (ตามเครื่องจักรติดตั้ง)	140 เมกะวัตต์	124 เมกะวัตต์
- กำลังการผลิตสูงสุด (ตามการผลิตจริง)	103 เมกะวัตต์	99.15 เมกะวัตต์
2.2 กำลังการผลิตไอน้ำ		
- กำลังการผลิตสูงสุด (ตามเครื่องจักรติดตั้ง)	1,300 ตัน/ชั่วโมง	1,110 ตัน/ชั่วโมง
- กำลังการผลิตสูงสุด (ตามการผลิตจริง)	1,406.75 ตัน/ชั่วโมง	1,098.15 ตัน/ชั่วโมง
3. สรุปรูปร่างเครื่องจักร		
3.1 หม้อไอน้ำ	1. หม้อไอน้ำ No.1 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง 2. หม้อไอน้ำ No.2 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง 3. หม้อไอน้ำ No.3 ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง 4. หม้อไอน้ำ No.4 ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 5. หม้อไอน้ำ No.5 ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 6. หม้อไอน้ำ No.6 ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง	1. หม้อไอน้ำ No.1 ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง 2. หม้อไอน้ำ No.2 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง 3. หม้อไอน้ำ No.3 ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง 4. หม้อไอน้ำ No.4 ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง 5. หม้อไอน้ำ No.5 ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 6. หม้อไอน้ำ No.6 ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง
3.2 เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.1 ขนาด 26 เมกะวัตต์ ^{4/} 2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.2 ขนาด 26 เมกะวัตต์ ^{4/} 3. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.3 ขนาด 20 เมกะวัตต์ ^{4/} 4. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.4 ขนาด 40 เมกะวัตต์ ^{4/} 5. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.5 ขนาด 28 เมกะวัตต์ ^{4/}	1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.1 ขนาด 26 เมกะวัตต์ ^{4/} 2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.2 ขนาด 15 เมกะวัตต์ ^{4/} 3. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.3 ขนาด 15 เมกะวัตต์ ^{4/} 4. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.4 ขนาด 40 เมกะวัตต์ ^{4/} 5. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า No.5 ขนาด 28 เมกะวัตต์ ^{4/}

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง ^{1/}	หลังเปลี่ยนแปลง
4. เชื้อเพลิง 4.1 ชนิด 4.2 แหล่งที่มา 4.3 ปริมาณการใช้ 4.4 การจัดเก็บ	กากอ้อย โรงงานผลิตน้ำตาลทราย บริษัท น้ำตาลเกษตรผล จำกัด อำเภอชุมพวง จ.นครราชสีมา 1,317,986.94 ตัน/ปี ลานกองกากอ้อยของโครงการ ขนาด 47,000 ตร.ม.	กากอ้อย โรงงานผลิตน้ำตาลทราย บริษัท น้ำตาลเกษตรผล จำกัด อำเภอชุมพวง จ.นครราชสีมา <u>1,294,497.32</u> ตัน/ปี ลานกองกากอ้อยของโครงการ ขนาด <u>44,400</u> ตร.ม.
5. สารเคมี 5.1 ปริมาณการใช้สารเคมี (1) KALGEN 456 (2) DICLEAN F 504 (3) Sodium Sulfide (4) DICLEAN ML-2200 (5) Sodium hydroxide 50% (6) Poly Aluminium Chloride (PAC) (7) Sodium Hypochlorite 10% 5.2 อาคารเก็บสารเคมี	4.95 ตัน/ปี 4.95 ตัน/ปี 4.95 ตัน/ปี 34.50 ตัน/ปี 180.00 ตัน/ปี 60.00 ตัน/ปี 0.73 ตัน/ปี ไม่มี ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย โดยมีการแบ่งพื้นที่จัดเก็บแยกกัน ขนาดพื้นที่ 480 ตร.ม..	4.05 ตัน/ปี <u>4.05</u> ตัน/ปี <u>4.05</u> ตัน/ปี <u>18.90</u> ตัน/ปี <u>107.97</u> ตัน/ปี <u>81.30</u> ตัน/ปี <u>1.22</u> ตัน/ปี ไม่มี ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย โดยมีการแบ่งพื้นที่จัดเก็บแยกกัน ขนาดพื้นที่ 480 ตร.ม.
6. น้ำใช้ 6.1 บ่อเก็บน้ำดิบ 6.2 ระบบผลิตน้ำใช้	ไม่มี โรงงานผลิตน้ำตาลทรายเป็นผู้จัดหา น้ำดิบ โดยมีบ่อเก็บน้ำดิบ จำนวน 3 บ่อ ความจุรวม 1,860,000 ลบ.ม. มีระบบผลิตน้ำใช้ โครงการรับผิดชอบในการผลิตน้ำใช้จ่ายให้กับกลุ่ม บริษัท น้ำตาลเกษตรผล	ไม่มี โรงงานผลิตน้ำตาลทรายเป็นผู้จัดหา น้ำดิบ โดยมีบ่อเก็บน้ำดิบ จำนวน 3 บ่อ ความจุรวม 1,860,000 ลบ.ม. มีระบบผลิตน้ำใช้ โครงการรับผิดชอบในการผลิตน้ำใช้จ่ายให้กับกลุ่ม บริษัท น้ำตาลเกษตรผล

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง ^{1/}	หลังเปลี่ยนแปลง
6.3 ปริมาณความต้องการใช้สูงสุด (รวมทั้งกลุ่มบริษัท) (1) ถูคืบอ้อย น้ำประปา 371.00 ลบ.ม./วัน น้ำอ่อน 3,981.81 ลบ.ม./วัน น้ำปราศจากแร่ธาตุ 199.09 ลบ.ม./วัน (2) ถูคืลยน้ำตาล น้ำประปา 2,389.49 ลบ.ม./วัน น้ำอ่อน 2,714.56 ลบ.ม./วัน น้ำปราศจากแร่ธาตุ 135.73 ลบ.ม./วัน (3) ถูคืบอ้อยและหุคืลยน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว) น้ำประปา 250.00 ลบ.ม./วัน น้ำอ่อน 1,462.21 ลบ.ม./วัน น้ำปราศจากแร่ธาตุ 73.11 ลบ.ม./วัน		1,692.96 ลบ.ม./วัน 2,639.19 ลบ.ม./วัน 165.51 ลบ.ม./วัน 2,008.19 ลบ.ม./วัน 2,161.23 ลบ.ม./วัน 66.59 ลบ.ม./วัน 133.93 ลบ.ม./วัน 1,405.44 ลบ.ม./วัน 50.84 ลบ.ม./วัน
7. มลพิษและการควบคุมมลพิษ 7.1 มลพิษทางอากาศ (1) หม้อไอน้ำ No.1 - Particulate * กรณืคืนคืร่องปคืติ 71.90 มก./ลบ.ม. และ 6.79 กรัม/วินาที * กรณืพ่นคืม่า 99.52 มก./ลบ.ม. และ 9.38 กรัม/วินาที - SO ₂ 20.01 พีพีเอ็ม และ 4.94 กรัม/วินาที - NO _x as NO ₂ 136.11 พีพีเอ็ม และ 24.12 กรัม/วินาที ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ขนาด 150 ตัน/ช่วโมง ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator	ขนาด 80 ตัน/ช่วโมง 71.59 มก./ลบ.ม. และ 3.20 กรัม/วินาที 93.07 มก./ลบ.ม. และ 4.16 กรัม/วินาที 18.95 พีพีเอ็ม และ 2.21 กรัม/วินาที 130.64 พีพีเอ็ม และ 10.97 กรัม/วินาที ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง ^{1/}	หลังเปลี่ยนแปลง
(2) หม้อไอน้ำ No.2		
- Particulate	ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง	ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง
* กรณีเดินเครื่องปกติ	71.90 มก./ลบ.ม. และ 6.79 กรัม/วินาที	67.52 มก./ลบ.ม. และ 5.68 กรัม/วินาที
* กรณีพ่นเขม่า	99.52 มก./ลบ.ม. และ 9.38 กรัม/วินาที	94.53 มก./ลบ.ม. และ 7.95 กรัม/วินาที
- SO ₂	20.01 พีพีเอ็ม และ 4.94 กรัม/วินาที	19.19 พีพีเอ็ม และ 4.22 กรัม/วินาที
- NO _x as NO ₂	136.11 พีพีเอ็ม และ 24.12 กรัม/วินาที	132.12 พีพีเอ็ม และ 20.90 กรัม/วินาที
ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator	ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator
(3) หม้อไอน้ำ No.3		
- Particulate	ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง	ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง
* กรณีเดินเครื่องปกติ	70.49 มก./ลบ.ม. และ 6.15 กรัม/วินาที	68.13 มก./ลบ.ม. และ 5.77 กรัม/วินาที
* กรณีพ่นเขม่า	98.68 มก./ลบ.ม. และ 8.60 กรัม/วินาที	95.38 มก./ลบ.ม. และ 8.07 กรัม/วินาที
- SO ₂	21.73 พีพีเอ็ม และ 4.96 กรัม/วินาที	19.53 พีพีเอ็ม และ 4.33 กรัม/วินาที
- NO _x as NO ₂	150.80 พีพีเอ็ม และ 24.73 กรัม/วินาที	133.46 พีพีเอ็ม และ 21.25 กรัม/วินาที
ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator	ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator
(4) หม้อไอน้ำ No.4		
- Particulate	ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง	ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง
* กรณีเดินเครื่องปกติ	70.65 มก./ลบ.ม. และ 12.19 กรัม/วินาที	68.13 มก./ลบ.ม. และ 5.77 กรัม/วินาที
* กรณีพ่นเขม่า	98.92 มก./ลบ.ม. และ 17.06 กรัม/วินาที	95.38 มก./ลบ.ม. และ 8.07 กรัม/วินาที
- SO ₂	20.45 พีพีเอ็ม และ 9.23 กรัม/วินาที	19.53 พีพีเอ็ม และ 4.33 กรัม/วินาที
- NO _x as NO ₂	136.11 พีพีเอ็ม และ 44.17 กรัม/วินาที	133.46 พีพีเอ็ม และ 21.25 กรัม/วินาที
ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator	ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง ^{1/}	หลังเปลี่ยนแปลง
(5) หม้อไอน้ำ No.5 ^{3/} - Particulate * กรณีเดินเครื่องปกติ * กรณีพ่นเขม่า - SO ₂ - NO _x as NO ₂ ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 70.65 มก./ลบ.ม. และ 12.19 กรัม/วินาที 98.92 มก./ลบ.ม. และ 17.06 กรัม/วินาที 20.45 พีพีเอ็ม และ 9.23 กรัม/วินาที 136.11 พีพีเอ็ม และ 44.17 กรัม/วินาที ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator	ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 69.60 มก./ลบ.ม. และ 10.90 กรัม/วินาที 97.44 มก./ลบ.ม. และ 15.27 กรัม/วินาที 20.42 พีพีเอ็ม และ 8.37 กรัม/วินาที 135.52 พีพีเอ็ม และ 39.95 กรัม/วินาที ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator
(6) หม้อไอน้ำ No.6 - Particulate * กรณีเดินเครื่องปกติ * กรณีพ่นเขม่า - SO ₂ - NO _x as NO ₂ ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 70.65 มก./ลบ.ม. และ 12.19 กรัม/วินาที 98.92 มก./ลบ.ม. และ 17.06 กรัม/วินาที 20.45 พีพีเอ็ม และ 9.23 กรัม/วินาที 136.11 พีพีเอ็ม และ 44.17 กรัม/วินาที ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator	ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง 69.60 มก./ลบ.ม. และ 10.90 กรัม/วินาที 97.44 มก./ลบ.ม. และ 15.27 กรัม/วินาที 20.42 พีพีเอ็ม และ 8.37 กรัม/วินาที 135.52 พีพีเอ็ม และ 39.95 กรัม/วินาที ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบ Multicyclone และ Electrostatic precipitator
7.2 มลพิษทางน้ำ (1) แหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำเสีย (ปริมาณสูงสุด) 1) น้ำเสียความสกปรกต่ำ - น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำใช้ - น้ำทิ้งระบบล้างเลียงเถา - น้ำระบายทิ้งจากกระบวนการผลิต - น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ ปริมาณรวมสูงสุด	720.85 ลบ.ม./วัน 226.97 ลบ.ม./วัน 678.64 ลบ.ม./วัน 176.97 ลบ.ม./วัน 1,640.79 ลบ.ม./วัน	328.89 ลบ.ม./วัน 154.32 ลบ.ม./วัน 654.06 ลบ.ม./วัน 151.49 ลบ.ม./วัน 1,194.90 ลบ.ม./วัน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง ^{1/}	หลังเปลี่ยนแปลง
2) น้ำเสียความสกปรกสูง		
- น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค	12 ลบ.ม./วัน	12 ลบ.ม./วัน
- ห้องน้ำสำนักงาน	12 ลบ.ม./วัน	12 ลบ.ม./วัน
- น้ำชะลานกองกากอ้อย	701 ลบ.ม./วัน	666 ลบ.ม./วัน
- น้ำชะลานกองกากตะกอนหมักกรองและเถา	294 ลบ.ม./วัน	105 ลบ.ม./วัน
<u>ปริมาณรวมสูงสุด</u>	1,019 ลบ.ม./วัน	795 ลบ.ม./วัน
(2) ระบบบำบัดน้ำเสีย		
1) ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกต่ำ		
* ปริมาณน้ำเสีย (สูงสุด)	1,640.79 ลบ.ม./วัน (ช่วงละลายน้ำตาล)	1,194.90 ลบ.ม./วัน (ช่วงหีบอ้อย)
* ความสามารถในการบำบัดของระบบบำบัดน้ำเสีย	2,300 ลบ.ม./วัน	2,300 ลบ.ม./วัน
2) ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกสูง		
* ปริมาณน้ำเสีย (สูงสุด)	1,019 ลบ.ม./วัน	795 ลบ.ม./วัน
* ความสามารถในการบำบัดของระบบบำบัดน้ำเสีย	1,100 ลบ.ม./วัน	1,100 ลบ.ม./วัน
(3) การจัดการน้ำทิ้งสุดท้าย	หมุนเวียนกลับมาใช้ในระบบหล่อเย็น ฉีดพรมลานกองกากอ้อย ฉีดพรมลานกองกากตะกอนหมักกรองและเถา และนำกลับไปใช้ในการรดน้ำต้นไม้พื้นที่สีเขียว และนำกลับไปใช้เป็นน้ำต้นทุนในบ่อน้ำดิบของโรงงานน้ำตาล	หมุนเวียนกลับมาใช้ในระบบหล่อเย็น ฉีดพรมลานกองกากอ้อย ฉีดพรมลานกองกากตะกอนหมักกรองและเถา และนำกลับไปใช้ในการรดน้ำต้นไม้พื้นที่สีเขียว และนำกลับไปใช้เป็นน้ำต้นทุนในบ่อน้ำดิบของโรงงานน้ำตาล

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง1/	หลังเปลี่ยนแปลง
7.3 กากของเสีย		
- กากของเสียกิจกรรมของพนักงาน		
* ปริมาณ	13 ตัน/ปี	13 ตัน/ปี
* การจัดการ	รวบรวมเทศบาลตำบลปะโคนำไปกำจัด	รวบรวมเทศบาลตำบลปะโคนำไปกำจัด
- เรซินเสื่อมสภาพในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ		
* ปริมาณ	0.3 ตัน/ปี	0.3 ตัน/ปี
* การจัดการ	รวบรวมส่งกลับตัวแทนจำหน่ายหรือกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	รวบรวมส่งกลับตัวแทนจำหน่ายหรือกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
- น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว)		
* ปริมาณ	8 ตัน/ปี	8 ตัน/ปี
* การจัดการ	ส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	ส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
- กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใช้		
* ปริมาณ	65.46 ตัน/ปี	65.46 ตัน/ปี
* การจัดการ	ส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	ส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
- เถ้าที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ		
* ปริมาณ	135,000 ตัน/ปี	51,230 ตัน/ปี
* การจัดการ	ให้เกษตรกรนำไปเพิ่มความชุ่มชื้นของดินและลดความหนาแน่นรวมของดิน	ให้เกษตรกรนำไปเพิ่มความชุ่มชื้นของดินและลดความหนาแน่นรวมของดิน
- อาคารเก็บกากของเสีย	ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย ขนาดพื้นที่ 600 ตร.ม.	ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย ขนาดพื้นที่ 600 ตร.ม.

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียด	ก่อนเปลี่ยนแปลง1/	หลังเปลี่ยนแปลง
8. ลานกองเก็บแฉะและกากตะกอนหมักกรอง	ขนาด 16,763 ตร.ม.	ขนาด 5,900 ตร.ม.
9. ห้องพยายาล	ไม่มี (ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย)	ไม่มี (ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย)
10. รถดับเพลิง	ไม่มี (ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย)	ไม่มี (ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย)
11. ระบบดับเพลิง	มี	มี
12. พื้นที่สีเขียว	ขนาดพื้นที่ 14,000 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 6.59 ของพื้นที่ทั้งหมด	ขนาดพื้นที่ 30,000 ตร.ม. หรือคิดเป็นร้อยละ 14.12 ของพื้นที่ทั้งหมด

หมายเหตุ : 1/ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการได้รับการพิจารณาความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส. 1009.7/6035 ลงวันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
2/ การเปรียบเทียบสรุปจากการดำเนินการในระยะที่ 2 ซึ่งเป็นระยะที่มีการติดตั้งเครื่องจักรหลักครบถ้วน
3/ เป็นเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าชีวมวล กำลังการผลิต 40 เมกะวัตต์
4/ Back Pressure Steam Turbine
5/ Extraction Condensing Steam Turbine
ที่มา : บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด, 2563

1.4.2 เชื้อเพลิงและสารเคมี

1) เชื้อเพลิง

โครงการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิง โดยกากอ้อยที่ใช้รับมาจากโรงงานผลิตน้ำตาลเกษตรผลในช่วงฤดูหีบอ้อย กากอ้อยที่ออกจากชุดลูกหีบของโรงงานน้ำตาลจะถูกลำเลียงด้วยสายพานลำเลียงไปยังห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำโดยตรง ในกรณีที่ปริมาณกากอ้อยมากเกินความต้องการใช้งาน สำหรับหม้อไอน้ำจะลำเลียงกลับไปเก็บไว้ที่ลานกองเก็บกากอ้อยของโครงการ สำหรับในช่วงละลายน้ำตาลและช่วงปิดหีบอ้อยและหยุดละลายน้ำตาลจะลำเลียงกากอ้อยจากลานกองเก็บกากอ้อยของโครงการ เข้าสู่ระบบสายพานลำเลียงเพื่อป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ สำหรับรายละเอียด ชนิด/แหล่งที่มา/ปริมาณ/การจัดเก็บเชื้อเพลิงดังตารางที่ 1.4-2

2) สารเคมี

สารเคมีที่ใช้เป็นสารเคมีสำหรับหม้อไอน้ำ และระบบผลิตน้ำใช้ โดยมีแหล่งที่มาของสารเคมีจากตัวแทนจำหน่ายภายในประเทศ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ไม่ทำให้ชนิดของสารเคมีเปลี่ยนแปลงจากที่ได้นำเสนอไว้ในรายงาน EIA ฉบับปี พ.ศ. 2560 สำหรับปริมาณการใช้สารเคมี พบว่า สารเคมีที่ใช้สำหรับหม้อไอน้ำมีปริมาณการใช้ลดลง เนื่องจากการลดขนาดหม้อไอน้ำ ส่วนสารเคมีที่ใช้สำหรับระบบผลิตน้ำใช้ มีปริมาณการใช้เพิ่มขึ้น เนื่องจากจำนวนวันผลิตส่งผลต่อปริมาณการใช้สารเคมีที่ใช้ โดยจำนวนวันผลิตในระยะที่ 2 ตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ฉบับปี 2560 มีจำนวนวันผลิตรวม 290 วัน ซึ่งภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ มีจำนวนวันผลิตรวม 310 วัน(วันผลิตเพิ่มขึ้น 20 วัน) ซึ่งรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 1.4-2

1.4.3 ผลกระทบ

ผลกระทบของโครงการคือไอน้ำ และไฟฟ้า ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการสามารถเปรียบเทียบปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตได้ของแต่ละโครงการในแต่ละช่วงฤดูกาลผลิตตามรูปแบบการดำเนินการสรุปได้ดังตารางที่ 1.4-3 และตารางที่ 1.4-4

1.4.4 กระบวนการผลิต

รายละเอียดเทคโนโลยีและเทคนิคกระบวนการผลิตของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการไม่มีการเปลี่ยนแปลงแต่อย่างใด สำหรับการเดินหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งระยะที่ 1 และระยะที่ 2 สามารถอธิบายได้ดังนี้

1.4.4.1) การเดินหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแต่ละช่วงฤดูการผลิต

(1) **ระยะที่ 1** การดำเนินการในระยะที่ 1 แบ่งการดำเนินงานออกเป็น 3 ระยะย่อย ดังนี้

ระยะที่ 1.1 (ดำเนินการก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว) ในระยะที่ 1.1 จะทำการติดตั้งหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับเป็นหน่วยต้นกำลังในการจ่ายไอน้ำและไฟฟ้าให้กับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย โดยทำการติดตั้งหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

หม้อไอน้ำ	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด	- ขนาด 15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด (Back Pressure Steam Turbine)
- ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด	-
รวมขนาดติดตั้ง 400 ตัน/ชั่วโมง	รวมขนาดติดตั้ง 30 เมกะวัตต์

การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแต่ละฤดูกาลผลิตดังตารางที่ 1.4-5 และสมดุลความร้อนตามรูปแบบการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในระยะที่ 1.1 ดังแสดงในรูปที่ 1.4-4 ถึงรูปที่ 1.4-5

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-3 ปริมาณการผลิตและจ่ายไฟฟ้า

ผู้ใช้	ความต้องการใช้ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)					
	EIA ^{1/}		ภายหลังเปลี่ยนแปลง ^{2/}			
	ระยะที่ 1	ระยะที่ 2	ระยะที่ 1.1	ระยะที่ 1.2	ระยะที่ 1.3	ระยะที่ 1.4
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย						
- ถูคืบอ้อย	30.00	55.00	0.00	27.00	27.00	52.00
- ถูคืลลยน้ำตาล	30.00	30.00	0.00	27.00	27.00	52.00
- ช่วงปิดหีบและหยุดลลยน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	30.00	30.00	0.00	27.00	27.00	27.00
โรงงานผลิตน้ำตาลทราย						
- ถูคืบอ้อย	34.00	36.00	21.42	21.42	39.21	39.21
- ถูคืลลยน้ำตาล	3.10	3.10	4.52	6.85	6.85	6.85
- ช่วงปิดหีบและหยุดลลยน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	0.00	0.00	0.00	1.62	1.62	1.62
โรงไฟฟ้าชีวมวล (100 เมกะวัตต์) ^{4/}						
- ถูคืบอ้อย	10.00	12.00	4.78	4.21	5.71	5.71
- ถูคืลลยน้ำตาล	5.90	5.90	2.23	0.00	0.00	1.50
- ช่วงปิดหีบและหยุดลลยน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	5.90	5.90	0.00	0.00	0.00	0.00
โรงไฟฟ้าชีวมวล 40 เมกะวัตต์ ^{5/}						
- ถูคืบอ้อย	-	-	0.00	2.23	2.23	2.23
- ถูคืลลยน้ำตาล	-	-	0.00	2.23	2.23	2.23
- ช่วงปิดหีบและหยุดลลยน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	-	-	0.00	4.18	4.18	4.18
รวมความต้องการใช้ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)						
- ถูคืบอ้อย	74.00	103.00	26.20	54.86	74.15	99.15
- ถูคืลลยน้ำตาล	39.00	39.00	6.75	36.08	36.08	62.58
- ช่วงปิดหีบและหยุดลลยน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	35.90	35.90	0.00	32.80	32.80	32.80
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	117.00	140.00	30.00	70.00	96.00	124.00

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-4 ปริมาณการผลิตและจ่ายไอน้ำ

ผู้ใช้	ความต้องการใช้ไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)					
	EIA ^{1/}		ภายหลังเปลี่ยนแปลง ^{2/}			
	ระยะที่ 1	ระยะที่ 2	ระยะที่ 1.1	ระยะที่ 1.2	ระยะที่ 1.3	ระยะที่ 1.4
โรงงานผลิตน้ำตาลทราย ^{3/}						
- ถูหีบอ้อย	456.00	672.00	382.82	383.42	492.21	492.22
- ถูละลายน้ำตาล	0.00	132.00	37.80	37.80	59.70	59.70
โรงไฟฟ้าชีวมวล (100 เมกะวัตต์) ^{4/}						
- ถูหีบอ้อย	524.50	734.75	332.10	233.37	327.89	440.39
- ถูละลายน้ำตาล	195.00	195.00	47.25	0.00	0.00	100.70
- ช่วงปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	152.60	152.00	0.00	0.00	0.00	0.00
โรงไฟฟ้าชีวมวล 40 เมกะวัตต์ ^{5/}						
- ถูหีบอ้อย	-	-	0.00	159.25	165.54	165.54
- ถูละลายน้ำตาล	-	-	0.00	157.49	157.49	157.49
- ช่วงปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	-	-	0.00	130.16	130.16	130.16
รวมความต้องการใช้ไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)						
- ถูหีบอ้อย	980.50	1,406.75	714.92	776.04	985.64	1,093.15
- ถูละลายน้ำตาล	195.00	327.00	85.05	195.29	217.19	317.59
- ช่วงปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)	152.60	152.00	0.00	130.16	130.16	130.16
กำลังการผลิตติดตั้ง (ตัน/ชั่วโมง)	1,505.00 ^{6/}	1,300.00	400.00	680.00	830.00	1,110.00

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)

ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

- หมายเหตุ :** ^{1/} รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ 1009.7/6035 ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2560
- ^{2/} ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะยกเลิกการใช้หม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโรงงานผลิตน้ำตาลทราย โดยโครงการจะเป็นผู้รับผิดชอบส่งไอน้ำและไฟฟ้าให้กับโรงงานผลิตน้ำตาลทรายใช้ และโครงการได้มีการแยกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานออกเป็น 2 ใบอนุญาต ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาดกำลังการผลิต 100 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 40 เมกะวัตต์
- ^{3/} ไอน้ำแรงดันต่ำ ที่ความดัน 1 บาร์ (g) อุณหภูมิ 120 องศาเซลเซียส
- ^{4/} โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิต 100 เมกะวัตต์ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเหลือ 84 เมกะวัตต์ และผลิตไฟฟ้าจริง 67.59 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ ขนาด 280 ตัน/ ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขนาด 28 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ขนาด 26 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด
- ^{5/} โรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาดกำลังการผลิต 40 เมกะวัตต์ (ผลิตไฟฟ้าจริง 31.56 เมกะวัตต์) ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 40 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- ^{6/} คิดจากกำลังการผลิตติดตั้งของหม้อไอน้ำ ได้แก่ หม้อไอน้ำของโรงงานผลิตน้ำตาลทราย ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ขนาด 36 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 3 ชุด ขนาด 57 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด
- ^{7/} ปริมาณความต้องการใช้น้ำของระยะที่ 1.2 หมายถึง ปริมาณการใช้ของระยะที่ 1.1+ระยะที่ 1.2
ปริมาณความต้องการใช้น้ำของระยะที่ 1.3 หมายถึง ปริมาณการใช้ของระยะที่ 1.1+ระยะที่ 1.2+ระยะที่ 1.3
ปริมาณความต้องการใช้น้ำของระยะที่ 2 หมายถึง ปริมาณการใช้ของระยะที่ 1.1+ระยะที่ 1.2+ระยะที่ 1.3+ระยะที่ 2

ที่มา : บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด, 2563

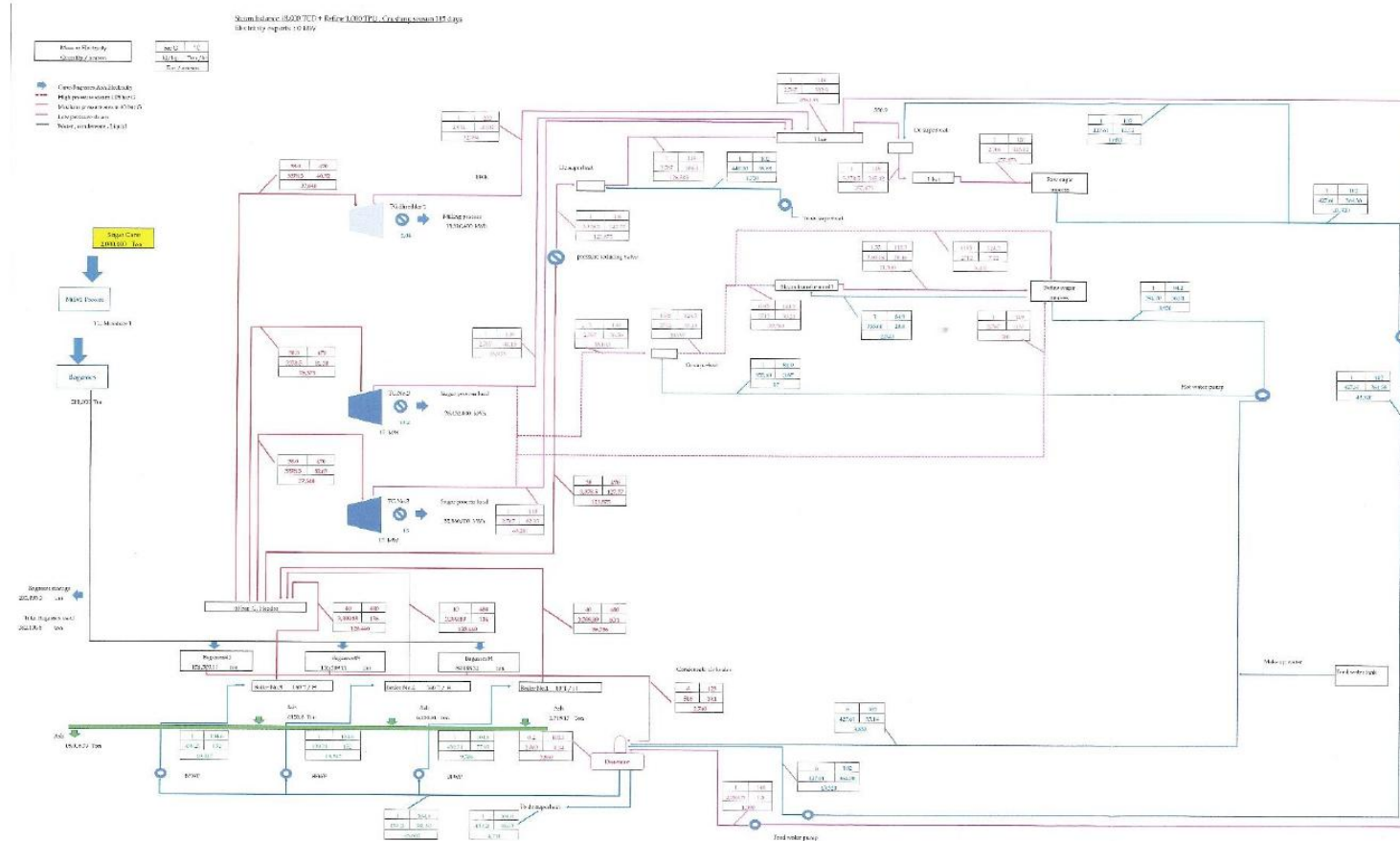
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-5 การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการในแต่ละฤดูการผลิต (ระยะที่ 1.1)

หม้อไอน้ำ (กำลังการผลิตติดตั้ง)	การผลิต (ตัน/ชั่วโมง)			เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (กำลังการผลิตติดตั้ง)	การผลิต (เมกะวัตต์)		
	ฤดูหีบอ้อย (115 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (92 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลาย น้ำตาล		ฤดูหีบอ้อย (115 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (92 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลาย น้ำตาล
ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (No.1)	60.10	47.25	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.2) (Back Pressure Steam Turbine)	13.00	6.75	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.3)	136.00	0.00	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.3) Back Pressure Steam Turbine)	13.20	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.4)	136.00	0.00	0.00				
รวม	332.10	47.25	0.00	รวม	26.20	6.75	0.00

ที่มา : บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด, 2563

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



รูปที่ 1.4-4 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.1 (ฤดูหีบอ้อย)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



ระยะที่ 1.2 (ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง) ในระยะที่ 1.2 จะทำการติดตั้งหม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำหรับเป็นหน่วยต้นกำลังในการจ่ายไอน้ำ และไฟฟ้าให้กับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย และส่งจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยทำการติดตั้งหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้างดังนี้

หม้อไอน้ำ	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด	- ขนาด 15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด (Back Pressure Steam Turbine)
- ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด	- ขนาด 40 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (Extraction Condensing Steam Turbine) (ติดตั้งเพิ่มในระยะที่ 1.2 จำนวน 1 ชุด)
- ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด (ติดตั้งเพิ่มเติมในระยะที่ 1.2 จำนวน 1 ชุด)	
รวมขนาดติดตั้ง 680 ตัน/ชั่วโมง	รวมขนาดติดตั้ง 70 เมกะวัตต์

การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแต่ละฤดูกาลผลิตดังตารางที่ 1.4-6 และสมดุลความร้อนตามรูปแบบการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในระยะที่ 1.2 ดังแสดงในรูปที่ 1.4-6 ถึง รูปที่ 1.4-8

ตารางที่ 1.4-6 การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการในแต่ละฤดูกาลผลิต (ระยะที่ 1.2)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ฤดูกาลผลิตติดตั้ง)	การผลิต (ตัน/ชั่วโมง)			เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ฤดูกาลผลิตติดตั้ง)	การผลิต (เมกะวัตต์)		
	ฤดูหีบอ้อย (135 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (113 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลาย น้ำตาล (20 วัน)		ฤดูหีบอ้อย (135 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (113 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลาย น้ำตาล (20 วัน)
ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (No.1)	0.00	0.00	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.2) (Back Pressure Steam Turbine)	12.46	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.3)	125.00	0.00	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.3) (Back Pressure Steam Turbine)	12.40	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.4)	108.37	0.00	0.00	ขนาด 40 เมกะวัตต์ (No.4) ^๑ (Extraction Condensing Steam Turbine)	30.00	36.08	32.80
ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง (No.5) ^๑	159.25	157.49	130.16				
รวม	392.62	157.49	130.16	รวม	54.86	36.08	32.80

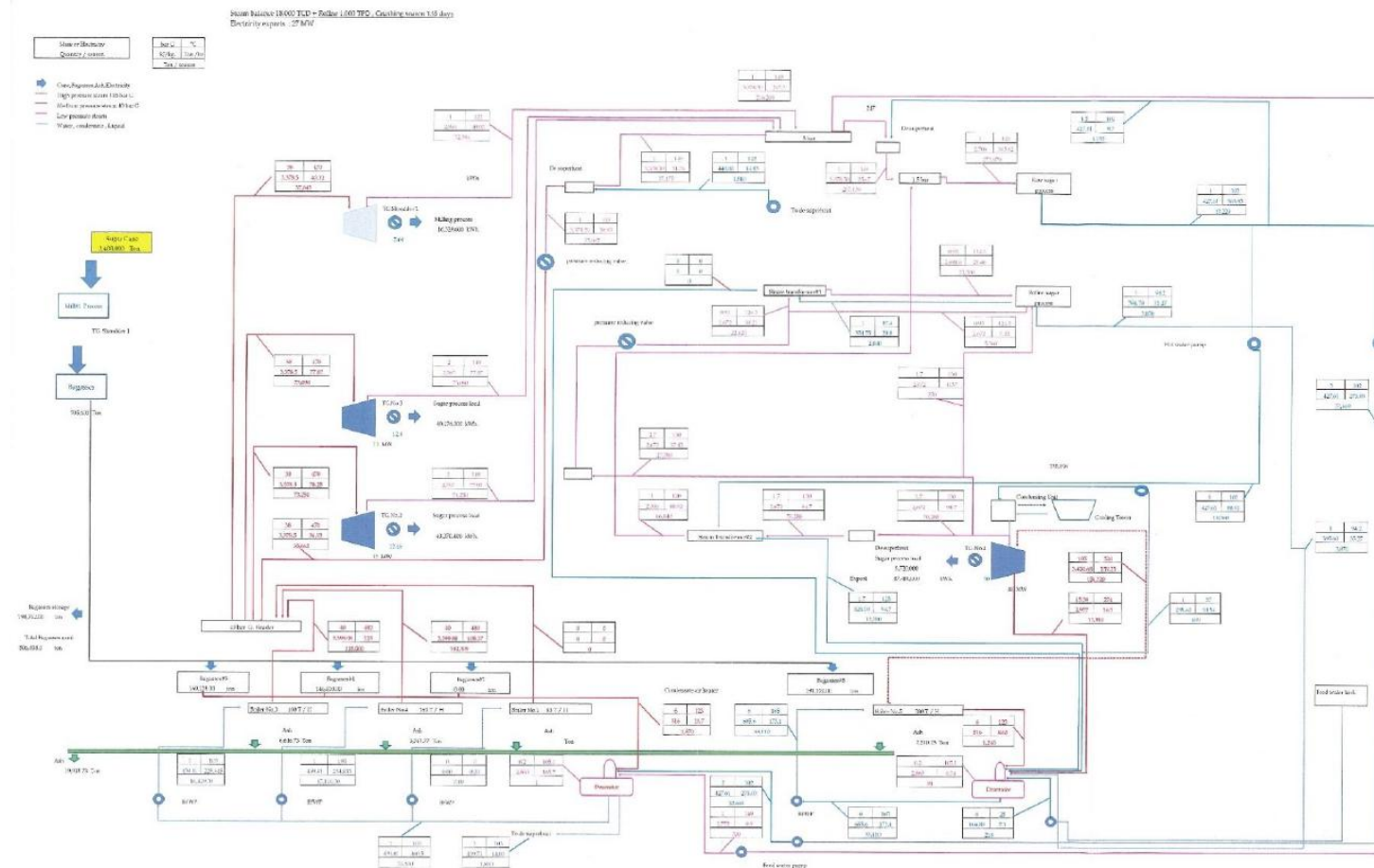
หมายเหตุ : ^๑ แยกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) เป็นโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 40 เมกะวัตต์

ที่มา : บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด, 2563

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

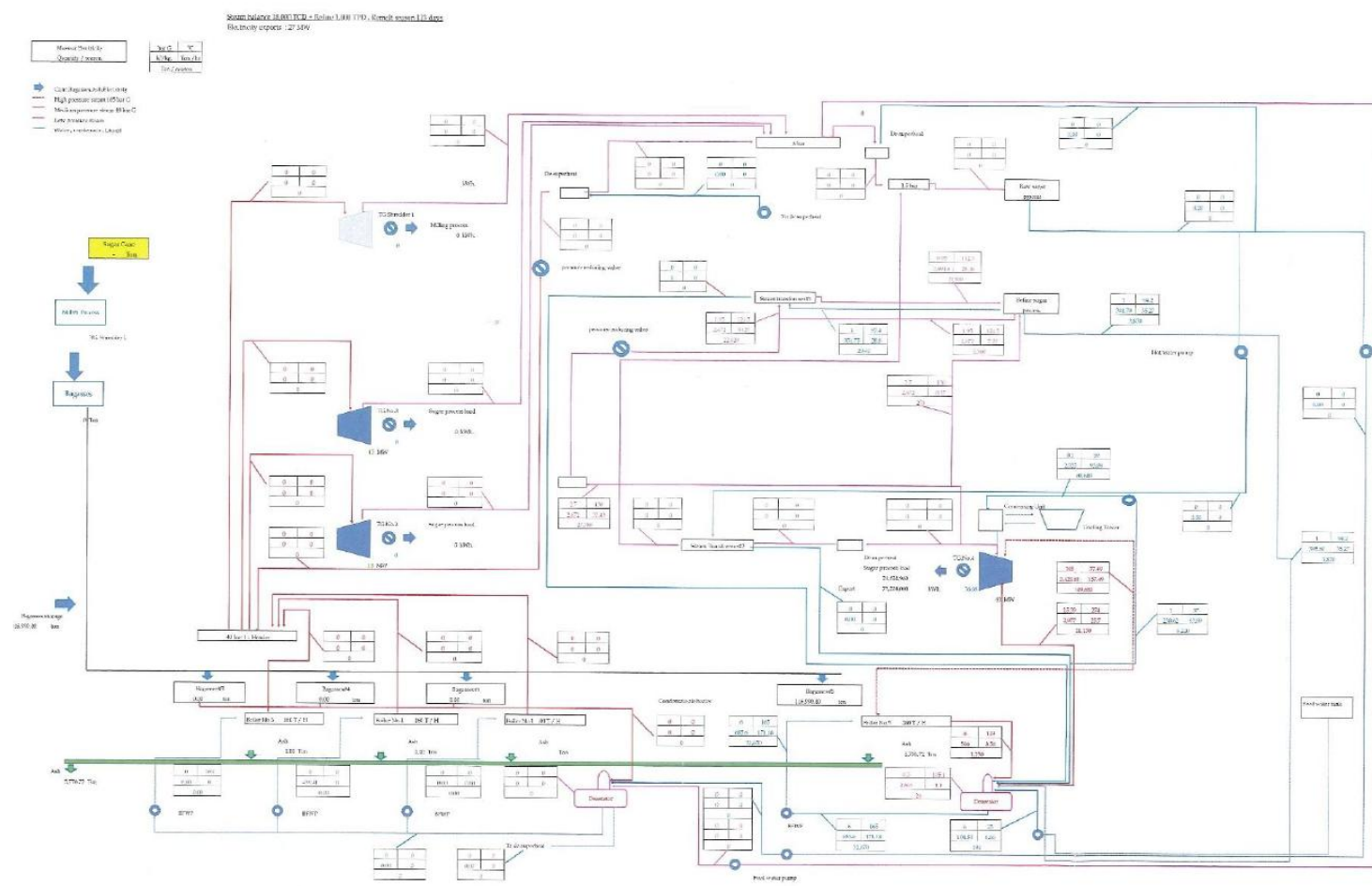


รูปที่ 1.4-6 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.2 (ฤดูหีบอ้อย)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

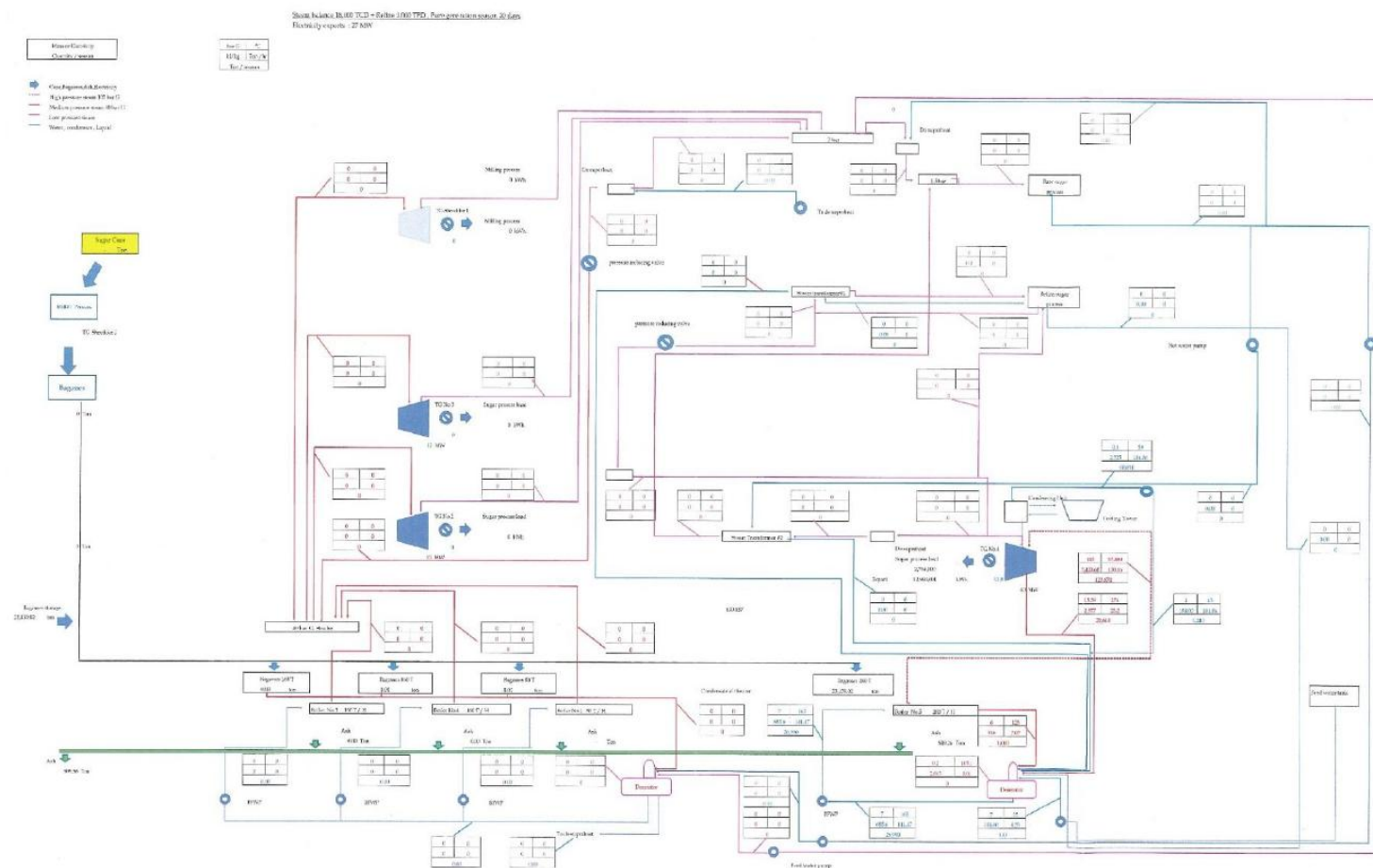


รูปที่ 1.4-7 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.2 (ฤดูละลายน้ำตาล)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



รูปที่ 1.4-8 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.2 (ฤดูปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว))

ระยะที่ 1.3 (ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง) ในระยะที่ 1.3 จะทำการติดตั้งหม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำหรับเป็นหน่วยต้นกำลังในการจ่ายไอน้ำและไฟฟ้าให้กับโรงงานผลิตน้ำตาลทราย และส่งจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยทำการติดตั้งหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดังนี้

หม้อไอน้ำ	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด	- ขนาด 15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด (Back Pressure Steam Turbine)
- ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด (ติดตั้งเพิ่มเติมในระยะที่ 1.3 จำนวน 1 ชุด)	- ขนาด 26 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (Back Pressure Steam Turbine) (ติดตั้งเพิ่มเติมในระยะที่ 1.3 จำนวน 1 ชุด)
- ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด	- ขนาด 40 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (Extraction Condensing Steam Turbine)
- ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด	
รวมขนาดติดตั้ง 830 ตัน/ชั่วโมง	รวมขนาดติดตั้ง 96 เมกะวัตต์

การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแต่ละฤดูกาลผลิตดังตารางที่ 1.4-7 และสมดุลความร้อนตามรูปแบบการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในระยะที่ 1.3 ดังแสดงในรูปที่ 1.4-9 ถึงรูปที่ 1.4-11

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.4-7 การใช้านหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการในแต่ละฤดูกาล (ระยะที่ 1.3)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ฤดูกาลผลิตติดตั้ง)	การผลิต (ตัน/ชั่วโมง)			เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ฤดูกาลผลิตติดตั้ง)	การผลิต (เมกะวัตต์)		
	ฤดูหีบอ้อย (110 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (118 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลาย น้ำตาล (107 วัน)		ฤดูหีบอ้อย (110 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (118 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลาย น้ำตาล (107 วัน)
ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (No.1)	72.00	0.00	0.00	ขนาด 26 เมกะวัตต์ (No.1) (Back Pressure Steam Turbine)	14.20	0.00	0.00
ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง (No.2)	36.81	0.00	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.2) (Back Pressure Steam Turbine)	14.20	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.3)	136.00	0.00	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.3) (Back Pressure Steam Turbine)	14.19	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.4)	136.00	0.00	0.00	ขนาด 40 เมกะวัตต์ (No.4) ^{1/} (Extraction Condensing Steam Turbine)	31.56	36.08	32.80
ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง (No.5) ^{1/}	165.54	157.49	130.16				
รวม	546.35	157.49	130.16	รวม	74.15	36.08	32.80

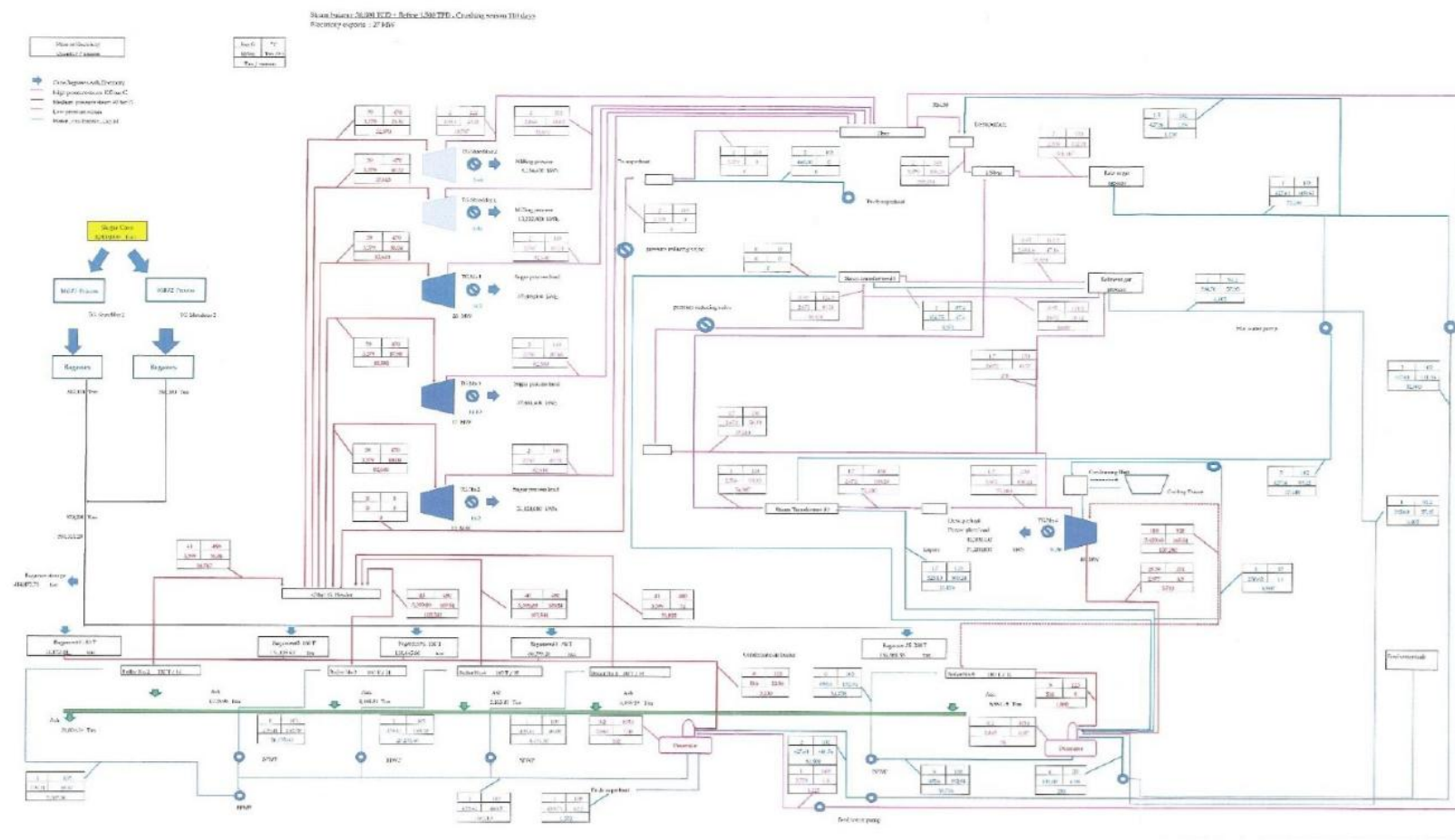
หมายเหตุ: ^{1/} แยกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) เป็นโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 40 เมกะวัตต์

ที่มา: บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด, 2563

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

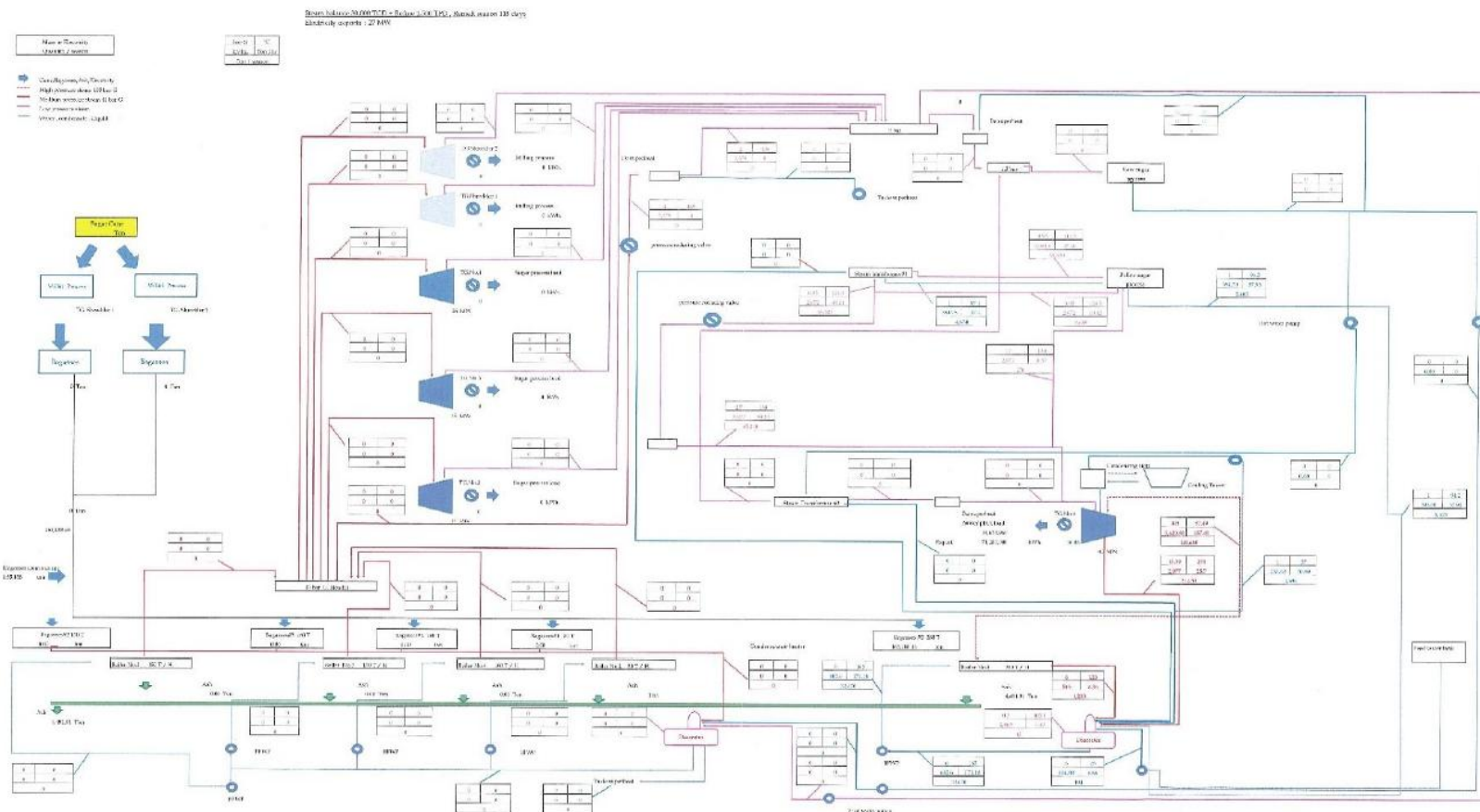


รูปที่ 1.4-9 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.3 (ฤดูหีบอ้อย)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

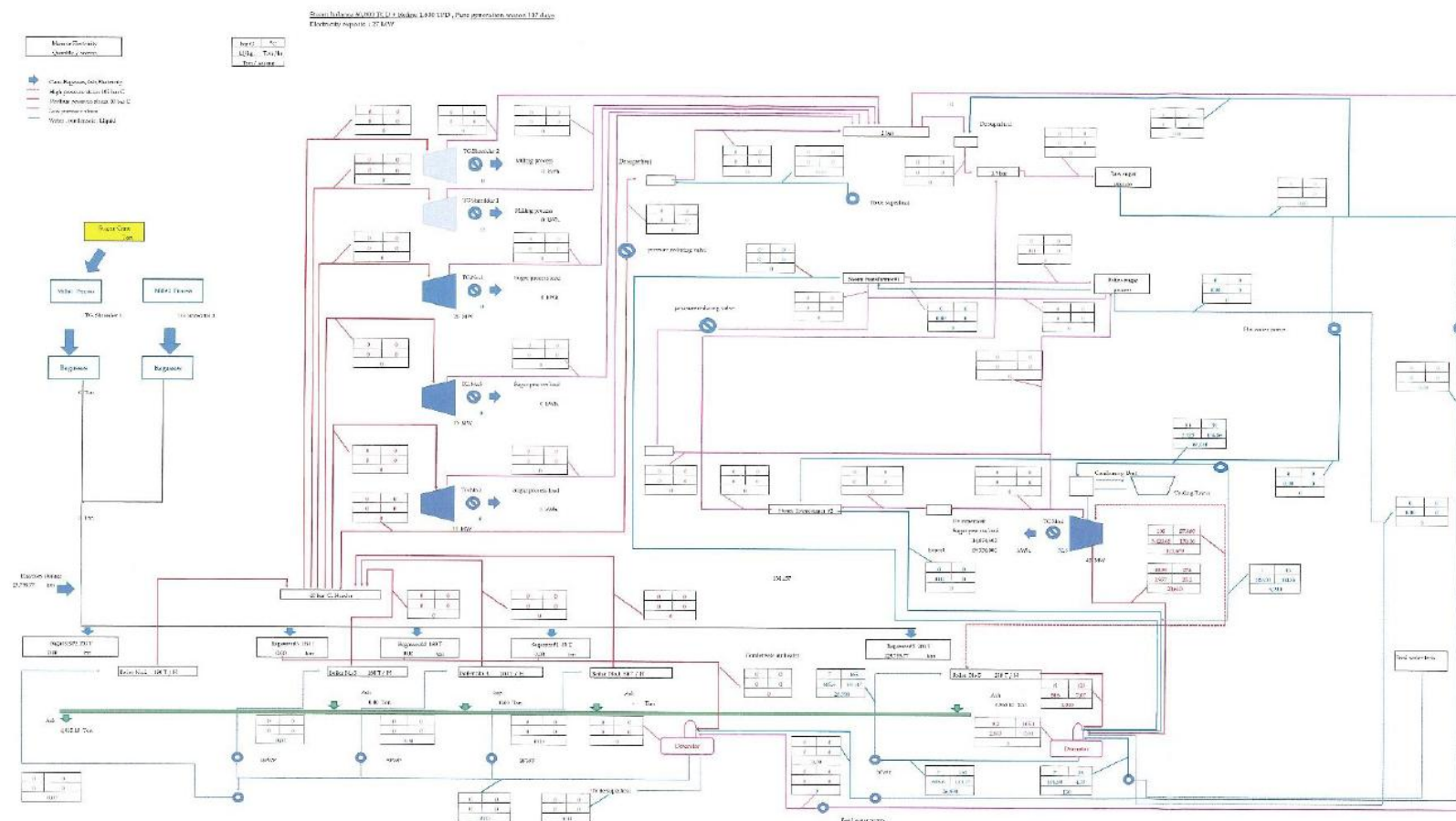


รูปที่ 1.4-10 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.3 (ฤดูละลายน้ำตาล)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



รูปที่ 1.4-11 สมดุลน้ำของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 1.3 (ฤดูปิดหีบ และหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว))

(2) ระยะที่ 2 (ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง)

ในระยะที่ 2 จะทำการติดตั้งหม้อไอน้ำขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง เพิ่มเติมจำนวน 1 ชุด เพื่อผลิตไอน้ำเพื่อชดเชยปริมาณไอน้ำของหม้อไอน้ำขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง ของโรงงานผลิตน้ำตาลทรายที่ยกเลิกการใช้งาน เพื่อผลิตและส่งจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพิ่มเติมอีก 25 เมกะวัตต์ เนื่องจากมีปริมาณกากอ้อยคงเหลือเพิ่มขึ้นจากการปรับปรุงสายการผลิตใหม่ของโรงงานผลิตน้ำตาลทรายซึ่งกากอ้อยที่เหลือเพิ่มขึ้นนี้จะทำให้โครงการสามารถผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ทั้งนี้สามารถสรุปการติดตั้งหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการได้ดังนี้

หม้อไอน้ำ	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด	- ขนาด 15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด (Back Pressure Steam Turbine)
- ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด	- ขนาด 26 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (Back Pressure Steam Turbine)
- ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด	- ขนาด 28 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (Extraction Condensing Steam Turbine)
- ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด (ติดตั้งเพิ่มเติมในระยะที่ 2 จำนวน 1 ชุด)	- ขนาด 40 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (Extraction Condensing Steam Turbine)
รวมขนาดติดตั้ง 1,110 ตัน/ชั่วโมง	รวมขนาดติดตั้ง 124 เมกะวัตต์

การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแต่ละฤดูกาลผลิตดังตารางที่ 1.4-8 และสมดุลความร้อนตามรูปแบบการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในระยะที่ 2 ดังรูปที่ 1.4-12 ถึงรูปที่ 1.4-14

ตารางที่ 1.4-8 การใช้งานหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการในแต่ละฤดูการผลิต (ระยะที่ 2)

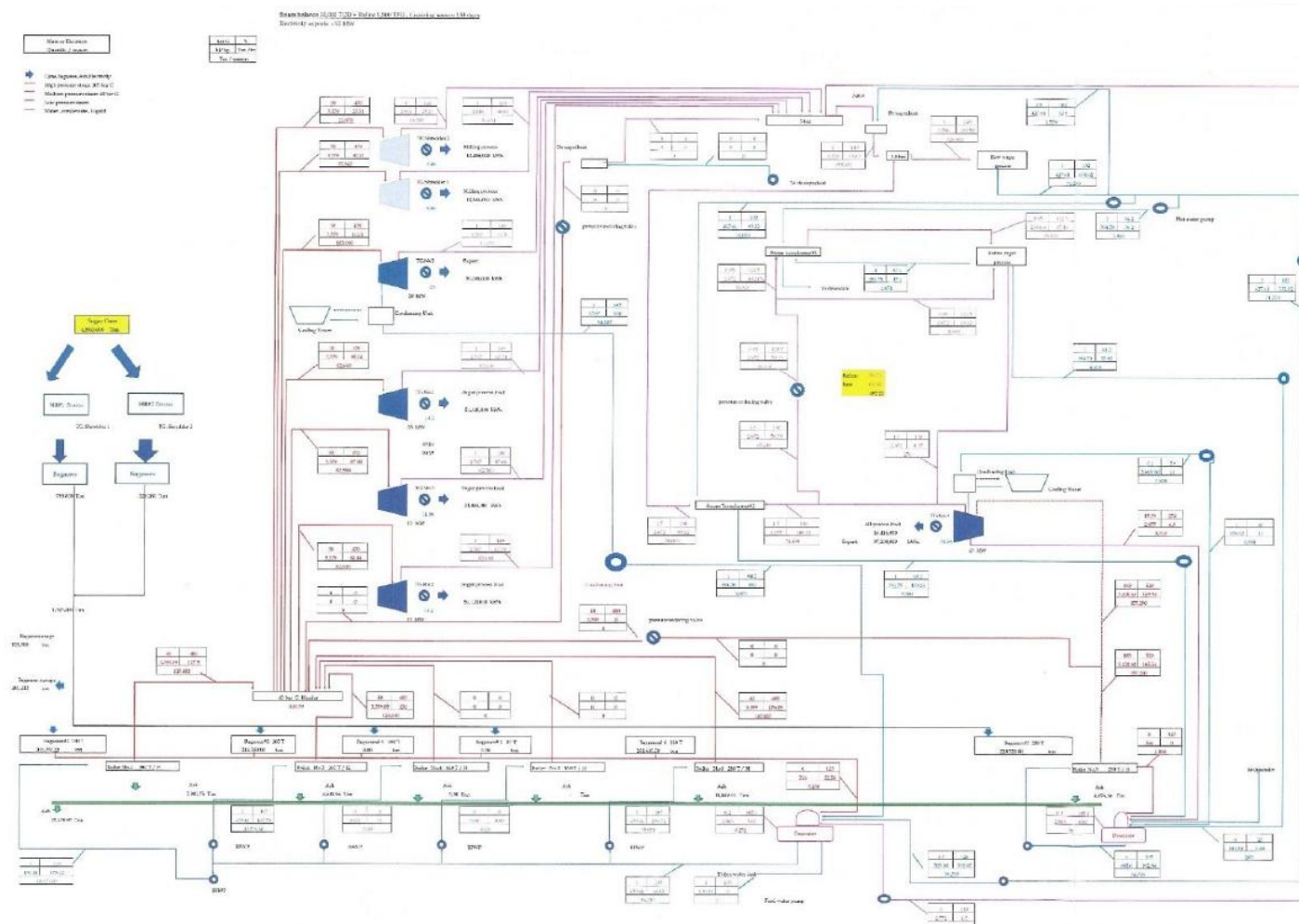
เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ฤดูกาลผลิตติดตั้ง)	การผลิต (ตัน/ชั่วโมง)			เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ฤดูกาลผลิตติดตั้ง)	การผลิต (เมกะวัตต์)		
	ฤดูหีบอ้อย (150 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (150 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลายน้ำตาล (10 วัน)		ฤดูหีบอ้อย (150 วัน)	ฤดูละลายน้ำตาล (150 วัน)	ฤดูปิดหีบและ หยุดละลายน้ำตาล (10 วัน)
ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (No.1)	0.00	0.00	0.00	ขนาด 26 เมกะวัตต์ (No.1) (Back Pressure Steam Turbine)	14.20	0.00	0.00
ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง (No.2)	127.50	100.70	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.2) (Back Pressure Steam Turbine)	14.20	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.3)	136.00	0.00	0.00	ขนาด 15 เมกะวัตต์ (No.3) (Back Pressure Steam Turbine)	14.19	0.00	0.00
ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง (No.4)	0.00	0.00	0.00	ขนาด 40 เมกะวัตต์ (No.4) ^{1/} (Extraction Condensing Steam Turbine)	31.56	36.08	32.80
ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง (No.5) ^{1/}	165.54	252.49	130.16	ขนาด 28 เมกะวัตต์ (No.5) (Extraction Condensing Steam Turbine)	25.00	25.00	0.00
ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง (No.6)	176.89	0.00	0.00				
รวม	605.93	353.19	130.16	รวม	99.15	61.08	32.80

หมายเหตุ: ^{1/} แยกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) เป็นโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 40 เมกะวัตต์
^{2/} ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 84 เมกะวัตต์ ผลิตไฟฟ้าจริง 67.59 เมกะวัตต์ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 40 เมกะวัตต์ ผลิตไฟฟ้าจริง 67.59 เมกะวัตต์
ที่มา: บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด 2563

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

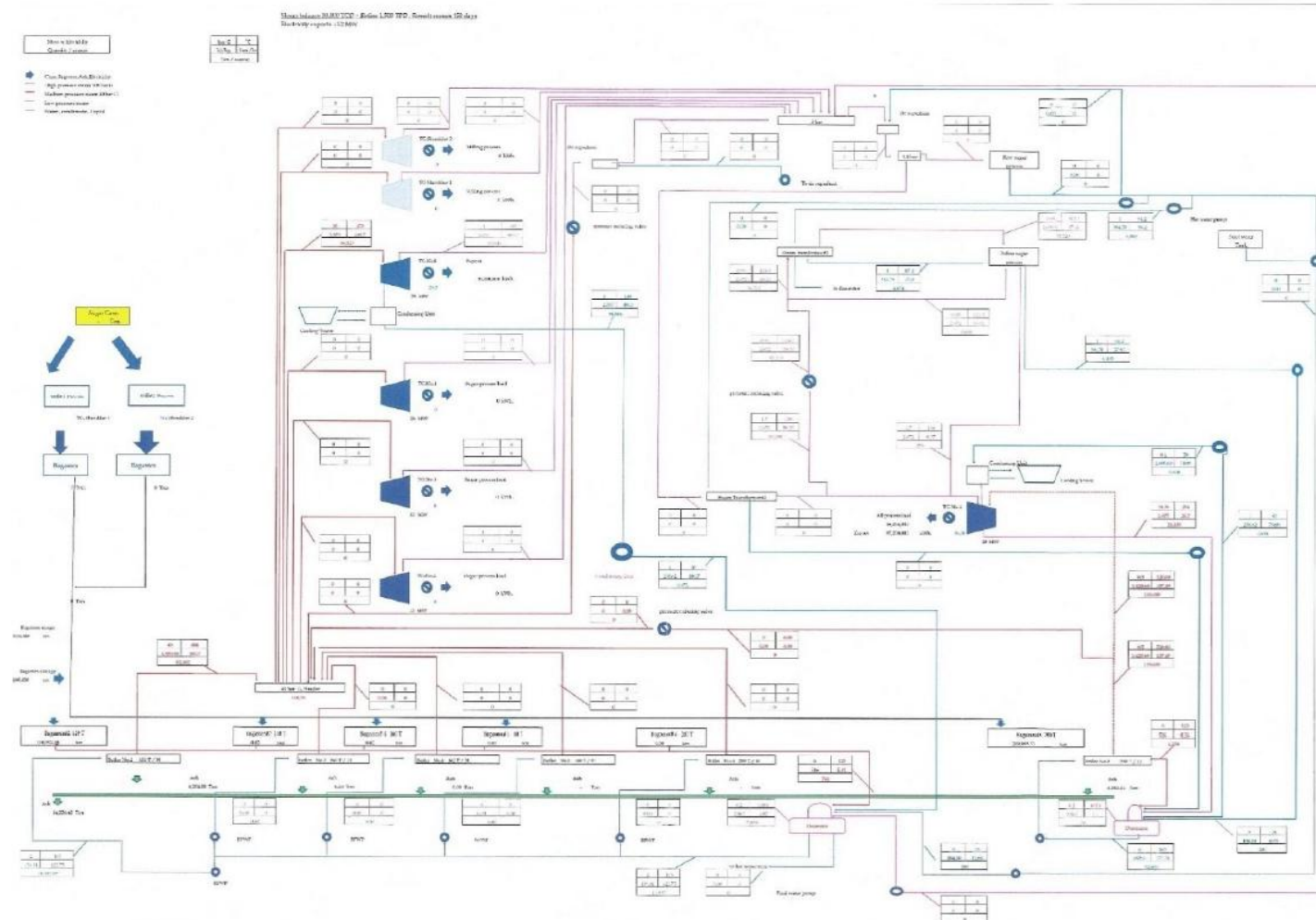


รูปที่ 1.4-12 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 2 (ฤดูหีบอ้อย)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

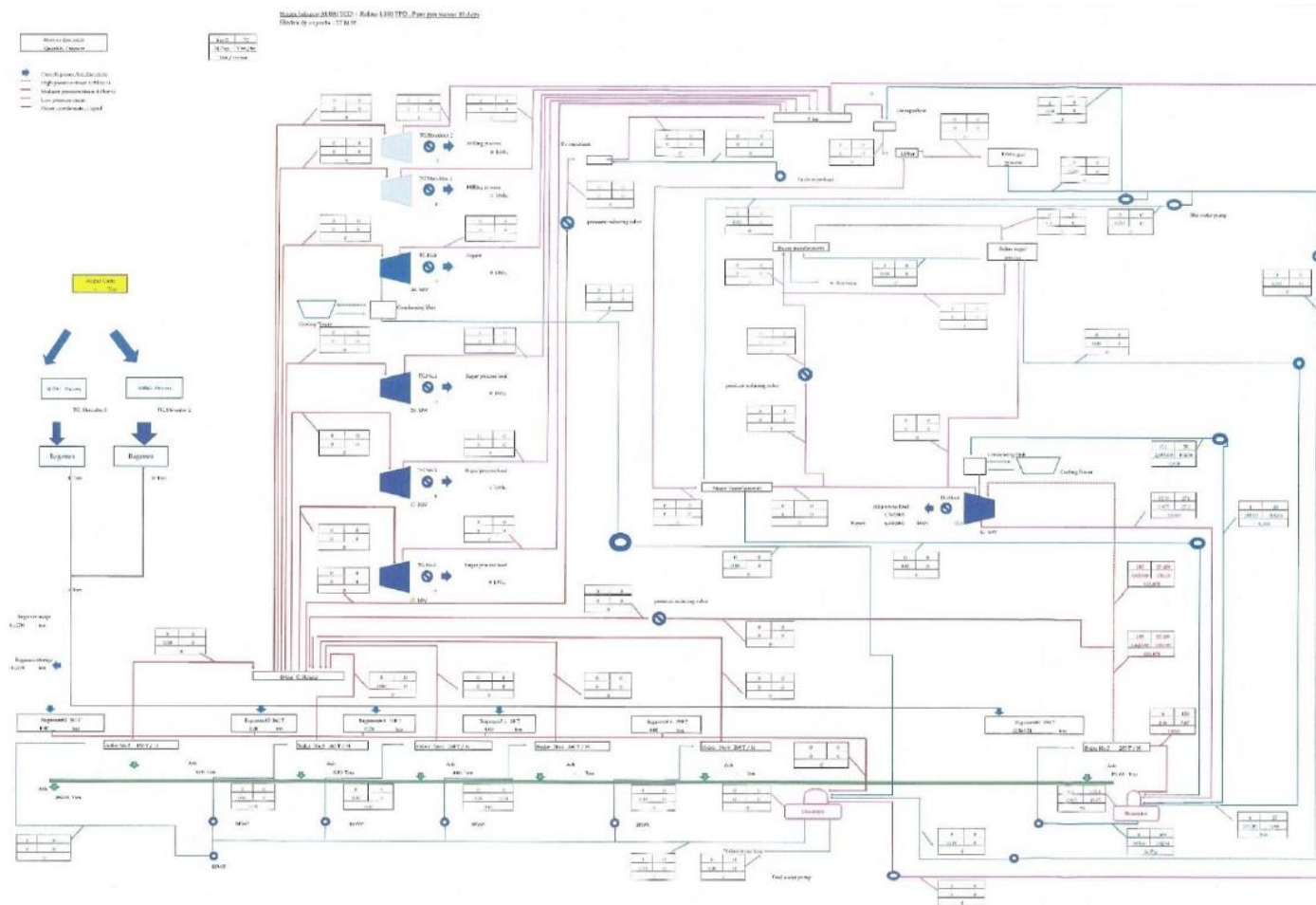


รูปที่ 1.4-13 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 2 (ฤดูละลายน้ำตาล)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



รูปที่ 1.4-14 สมดุลไอน้ำของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงฯ ระยะที่ 2 (ฤดูปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว))

1.4.4.2 รูปแบบการดำเนินการผลิตของโครงการทั้งกรณีการผลิตไฟฟ้าแบบ Extraction condensing Steam Turbine และแบบ Back Pressure Steam Turbine

การผลิตไฟฟ้าของโครงการ ใช้เป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ใช้ในระบบพลังงานร่วมแบบกังหันไอน้ำ หลักการทำงานของกังหันไอน้ำ ใช้หลักการขยายตัวของไอน้ำที่มีความดันและอุณหภูมิสูงๆ ผ่านกังหันไอน้ำ ที่มีแกนต่อร่วมกับแกนของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งทางโครงการได้เลือกเทคโนโลยีกังหันไอน้ำ แบบ Back Pressure Steam Turbine และ Extraction Condensing Steam Turbine

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการแบ่งตามช่วงฤดูกาลผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาลทรายซึ่งมี 3 ช่วง คือ ช่วงหีบอ้อย ช่วงละลายน้ำตาล และช่วงปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว) โดยมีรูปแบบการเดินเครื่องจักรสรุปได้ดังนี้

(1) ช่วงหีบอ้อย

กระบวนการผลิตไอน้ำของหม้อไอน้ำ โครงการจะใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่ปั๊มมาเก็บไว้ที่ถังน้ำปราศจากแร่ธาตุ และปั๊มขึ้นไปยังอุปกรณ์สำหรับเพิ่มอุณหภูมิ น้ำ หรือเรียกว่า “Deaerator” เพิ่มอุณหภูมิน้ำให้สูงขึ้น เพื่อไล่ออกซิเจนที่ละลายอยู่ในน้ำออกไป หลังจากนั้นจะใช้เครื่องพ่นน้ำป้อนหม้อไอน้ำ (Boiler Feed Water Pump) ของหม้อไอน้ำแต่ละชุด ป้อนน้ำผ่านเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน หรือ เรียกว่า “Economizer” เพื่อเพิ่มอุณหภูมิให้สูงขึ้นไปอีก และผ่านเข้าไปยัง Steam Drum ของหม้อไอน้ำแต่ละชุดต่อไป โดยมีการควบคุมอัตราการไหล และระดับน้ำใน Steam Drum ของหม้อไอน้ำแต่ละชุดต่อไป โดยมีการควบคุมอัตราการไหลและระดับน้ำใน Steam Drum ด้วยวาล์วควบคุม (Control Valve)

กระบวนการเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ เริ่มต้นจากใช้เชื้อเพลิงกากอ้อยเป็นหลัก โดยจะใช้กากอ้อยที่เก็บไว้ในลานกองเก็บกากอ้อย สำหรับเดินหม้อไอน้ำ เพื่อผลิตไอน้ำส่งจ่ายให้กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องกังหันไอน้ำที่ใช้ขับเคลื่อนเครื่องย่อยชิ้นอ้อย (Cane Shredder Turbine) ในโรงงานผลิตน้ำตาลทราย และเมื่อจ่ายไอน้ำและไฟฟ้าให้โรงงานผลิตน้ำตาลทรายแล้ว โรงงานผลิตน้ำตาลทรายจะส่งกากอ้อยมาให้ทางโครงการ และจะสลับไปใช้กากอ้อยจากโรงงานผลิตน้ำตาลทรายแทน

โดยการเริ่มต้นทางโครงการจะใช้รถแทรกเตอร์ป้อนกากอ้อยผ่านระบบลำเลียงเชื้อเพลิงด้วยสายพานลำเลียง (Belt Conveyor) โดยมีตัวปาดกากอ้อยให้ลงไปยังช่องของระบบควบคุมการป้อนกากอ้อย (Chain feeder picker) เพื่อควบคุมปริมาณกากอ้อยเข้าสู่ห้องเผาไหม้ให้เหมาะสม กากอ้อยจะถูกกระจายเข้าไปสู่ห้องเผาไหม้ด้วยความร้อนสูง จากความร้อนที่เกิดจากการลุกไหม้ของกากอ้อยที่เข้าไปก่อนหน้านี้อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้กระบวนการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้มีอุณหภูมิและอากาศส่วนเกินตามค่าการออกแบบ โดยในระหว่างการเผาไหม้ มีการพ่นอากาศเข้าสู่ห้องเผาไหม้ทางช่องอัดอากาศด้านล่างโดยใช้พัดลมหลัก (Forced Draft Fan)

ทำหน้าที่ดูดอากาศจากภายนอกแล้วเป่าผ่านชุดอุ่นอากาศ หรือ เรียกว่า “Air Preheater” ที่อยู่ในช่องก๊าซร้อนจากการเผาไหม้ เพื่ออุ่นอากาศให้ร้อน อากาศส่วนนี้จะถูกอัดผ่านช่องอัดอากาศด้วยปริมาณที่เกินความต้องการในการเผาไหม้ (Excess Air) ซึ่งนอกจากจะใช้ในการเผาไหม้แล้ว ยังเป็นการหล่อเย็นตะกรับเพื่อไม่ให้หลอมละลาย ขณะเดียวกันยังเป็นการเพิ่มอุณหภูมิของห้องเผาไหม้ ทำให้ประสิทธิภาพในการเผาไหม้ดีขึ้นด้วย เรียกว่า “อากาศปฐมภูมิ” นอกจากนี้ยังมีอากาศอีกส่วนหนึ่งเรียกว่า “อากาศทุติยภูมิ” ที่จะดูตมาจากท่อลมร้อน ในช่วงที่เรียกว่า “Air Preheater Outlet Air Duct” ซึ่งเป่าข้างเหนือตะกรับ (Overfire Air) โดยพัดลมเป่ารอง (Secondary Forced Draft Fan) จะเป่าเข้าภายในห้องเผาไหม้เพื่อเพิ่มอากาศสำหรับการเผาไหม้สารอินทรีย์ที่คงเหลือจากการเผาไหม้บนตะกรับเอียง รวมไปถึงก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ซึ่งเกิดจากการเผาไหม้ที่ไม่สมบูรณ์ของสารระเหย (Volatile matter) และคาร์บอนคงที่ (Fixed Carbon) ทำให้เกิดการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์ขณะลอยตัวขึ้นสูงในห้องเผาไหม้อีกครั้งหนึ่ง

(2) ช่วงฤดูละลายน้ำตาล

รูปแบบการดำเนินการผลิตของโครงการในช่วงฤดูละลายน้ำตาล จะดำเนินการเหมือนกับช่วงฤดูหีบอ้อย เพียงแต่ใช้เครื่องจักรที่ต่างกัน

(3) ช่วงฤดูปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว)

รูปแบบการดำเนินการผลิตของโครงการในช่วงฤดูปิดหีบและหยุดละลายน้ำตาล (ขายไฟอย่างเดียว) จะแตกต่างกับช่วงฤดูหีบอ้อยและช่วงฤดูละลายน้ำตาล คือ จะมีการใช้งานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำ ชนิด Extraction เพียงอย่างเดียวเท่านั้น

1.4.5 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1.4.5.1 น้ำใช้

(1) แหล่งน้ำใช้

สำหรับแหล่งที่มาของน้ำใช้ได้จาก 3 แหล่งหลัก โดยโรงงานน้ำตาลจะทำหน้าที่ในการจัดหาและเก็บกักน้ำดิบ (ทางโครงการจะทำหน้าที่ผลิตน้ำสะอาดเพื่อใช้ในโครงการและส่งให้โรงงานน้ำตาล) ประกอบด้วย

1) น้ำคอนเดนเสทที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลนำกลับมาใช้ใหม่ ปริมาณ 2,258,336 ลูกบาศก์เมตร/ปี จะกักเก็บไว้ในบ่อคอนเดนเสทของโรงงานน้ำตาล ขนาด 70,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำกลับมา

ใช้ใหม่ โดยนำคอนเดนเสทที่กักเก็บไว้ในบ่อจะนำไปใช้ในการชดเชยในระบบหล่อเย็น ส่วนที่เกินกว่าความจุของบ่อคอนเดนเสทจะสูบไปเก็บไว้ยังบ่อน้ำดิบเพื่อใช้เป็นน้ำต้นทุน

2) น้ำฝนที่ตกลงสู่บ่อเก็บน้ำดิบ ปริมาณ 611,193 ลูกบาศก์เมตร/ปี จะกักเก็บไว้ในบ่อน้ำดิบทั้ง 3 บ่อ ของโรงงานน้ำตาล ได้แก่ บ่อน้ำดิบ 1 ขนาดความจุ 780,000 ลูกบาศก์เมตร บ่อน้ำดิบ 2 ขนาดความจุ 500,000 ลูกบาศก์เมตร และบ่อน้ำดิบ 3 ขนาดความจุ 199,000 ลูกบาศก์เมตร รวมความจุ 1,479,000 ลูกบาศก์เมตร

โรงงานน้ำตาลได้ทำการปรับปรุงคันดินบริเวณบ่อเก็บน้ำดิบ ให้มีความแข็งแรง โดยพิจารณาถึงเสถียรภาพของคันดินและความมั่นคงของลาดดินคันดิน เพื่อป้องกันการพังทลายของคันดินนำไปสู่การเกิดปัญหาน้ำท่วมจากการไหลบ่าของน้ำดิบของโครงการลงสู่ลำห้วยกองสี พื้นที่เกษตรกรรมและชุมชนใกล้เคียง โดยการสร้างคันป้องกันน้ำท่วมขนานกับลำห้วยกองสีตลอดแนวที่ระดับความสูงของคันดิน ประมาณ 3.5 เมตร ความลาดเอียง 1:2

3) น้ำที่ผันจากลำห้วยกองสีปริมาณรวม 516,600 ลูกบาศก์เมตร/ปี

(2) ระบบผลิตน้ำใช้

โครงการจะรับน้ำดิบมาจากโรงงานน้ำตาล ซึ่งเป็นน้ำที่สูบมาจากลำห้วยกองสี จากการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากลำห้วยกองสีบริเวณจุดผันน้ำของโรงงานน้ำตาล พบว่า ค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ซึ่งเหมาะสมต่อการนำมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบในการผลิตน้ำใช้ โดยน้ำดิบจากบ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานน้ำตาลจะถูกส่งเข้าสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ โดยน้ำดิบจากบ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานน้ำตาลจะถูกส่งเข้าสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ของโครงการก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ ทั้งนี้ภายหลังการดำเนินการในระยะที่ 2 โครงการจะเป็นผู้รับผิดชอบการผลิตน้ำใช้ให้กับกลุ่มบริษัทน้ำตาลเกษตรผลทั้งหมด

(3) ปริมาณน้ำใช้

ความต้องการใช้น้ำแต่ละประเภทของกลุ่มบริษัทฯ แยกตามฤดูกาลผลิต สรุปปริมาณความต้องการใช้น้ำของกลุ่มบริษัทน้ำตาลเกษตรผลได้ดังตารางที่ 1.4-2

ในส่วนปริมาณของการใช้น้ำในการผลิตไฟฟ้าแบบ Extraction Condensing Steam Turbine และแบบ Back Pressure Turbine นั้นถึงแม้ว่าการผลิตไฟฟ้าแบบ Extraction Condensing Steam Turbine จะมีอัตราการใช้น้ำที่สูงกว่าแบบ Back Pressure Steam Turbine ซึ่งภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ทางโครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำ ชนิด Extraction เพิ่มขึ้นจาก 1 ชุดเป็น 2 ชุด แต่อย่างไรก็ตาม ปริมาณการใช้น้ำอ่อนของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ยังคงมีปริมาณการใช้น้ำน้อยกว่าปริมาณที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ฉบับปี 2560 ซึ่งค่าดังกล่าวนี้เป็นค่าที่ได้จากการทบทวนการออกแบบของ

โครงการ ทั้งนี้สามารถสรุปปริมาณการใช้น้ำอ่อนสำหรับเติมในระบบหล่อเย็น เปรียบเทียบก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ ดังตารางที่ 1.4-9

ตารางที่ 1.4-9 ปริมาณการใช้น้ำอ่อนสำหรับเติมในระบบหล่อเย็น

ช่วงการผลิต	ตามรายงาน EIA ฉบับปี 2560 (ลบ.ม./วัน)	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง (ลบ.ม./วัน)	การเปลี่ยนแปลง
ฤดูหีบอ้อย	3,075.81	2,520.24	ลดลง
ฤดูละลายน้ำตาล	2,648.56	2,626.23	ลดลง
ฤดูหีบและฤดูละลายน้ำตาล (ขายไปอย่างเดียว)	1,462.21	1,405.00	ลดลง

หมายเหตุ: ปริมาณการใช้น้ำสูงสุดต่อวันในการดำเนินการระยะที่ 2

สำหรับปริมาณความต้องการใช้น้ำประปาที่เพิ่มขึ้นในช่วงหีบอ้อย เนื่องจากกระบวนการผลิตบางส่วนของการและโรงงานผลิตน้ำตาลทรายสามารถนำน้ำประปามาใช้แทนการใช้น้ำอ่อนได้ จึงทำให้มีปริมาณการใช้น้ำประปาเพิ่มขึ้น และปริมาณการใช้น้ำอ่อนลดลง อย่างไรก็ตามความต้องการใช้ดังกล่าวยังอยู่ในความสามารถของระบบผลิตน้ำของโครงการ ซึ่งระบบผลิตน้ำของโครงการสามารถผลิตน้ำประปาได้ 450 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง หรือประมาณ 9,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คิดจากการทำงานของเครื่อง 20 ชั่วโมง/วัน) และได้มีผลกระทบต่อลำดับที่นำไปผลิตน้ำใช้

1.4.5.2 การใช้ไฟฟ้า

ความต้องการใช้ไฟฟ้าของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ แสดงดังตารางที่ 1.4-3 โดยในกรณีปกติทางโครงการยังคงใช้ไฟฟ้าจากที่ผลิตได้เอง และในกรณีฉุกเฉิน ซึ่งกรณีเลวร้ายที่สุดที่หม้อไอน้ำหยุดการใช้งานทั้งหมดพร้อมกันและโครงการต้องเดินระบบใหม่โครงการจะประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำหรับกรณีฉุกเฉินเครื่องผลิตไฟฟ้าชุดใดชุดหนึ่งเกิดเหตุขัดข้อง ทางโครงการมีการเชื่อมโยงระบบจ่ายไฟฟ้าเข้าด้วยกัน ซึ่งทำให้สามารถใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้อีกชุดหนึ่งส่งจ่ายให้กับอีกชุดหนึ่งได้โดยทันทีและไม่ต้องพึ่งพาไฟฟ้าภายนอกโครงการเพื่อเริ่มต้นเดินระบบใหม่

1.4.6 มลพิษและการควบคุม

1.4.6.1 มลพิษทางอากาศ

สำหรับแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการ จำแนกได้เป็น 2 ส่วน ประกอบด้วย แหล่งกำเนิดมลพิษจากการเผาไหม้ ซึ่งมีฝุ่นละอองเป็นสารพิษหลัก ออกไซด์ของไนโตรเจน และซัลเฟอร์ไดออกไซด์เป็นสารมลพิษรอง ส่วนแหล่งกำเนิดมลพิษที่ไม่ใช่การเผาไหม้จะมีเฉพาะฝุ่นละอองเท่านั้น

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการได้มีการปรับลดขนาดหม้อไอน้ำลง จำนวน 2 ชุด คือหม้อไอน้ำชุดที่ 1 ปรับลดขนาดจาก 150 ตัน/ชั่วโมง เป็น 80 ตัน/ชั่วโมง และหม้อไอน้ำชุดที่ 4 ปรับลดขนาดจาก 280 ตัน/ชั่วโมง เป็น 160 ตัน/ชั่วโมง และปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของหม้อไอน้ำชุดที่ 2 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง หม้อไอน้ำชุดที่ 3 ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง หม้อไอน้ำชุดที่ 5 และชุดที่ 6 ขนาด 280 ตัน/ชั่วโมง ลงด้วยเช่นกัน โดยใช้ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศยังคงใช้ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator หรือ ESP) เช่นเดิม

ทั้งนี้การปรับลดขนาดหม้อไอน้ำ ทำให้อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องหม้อไอน้ำชุดที่ 1 และชุดที่ 4 ทั้งหมดลดลง และภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทางโครงการได้พิจารณาปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องหม้อไอน้ำทุกชุด

1.4.6.2 น้ำเสียและการจัดการ

(1) แหล่งกำเนิด ปริมาณน้ำเสียและค่าความสกปรก

สำหรับแหล่งกำเนิด ปริมาณและการจัดการน้ำเสียของโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังตารางที่ 1.4-2

(2) ความสามารถของระบบบำบัดน้ำเสีย

1) ระบบบำบัดน้ำเสียประเภทบ่อดักน้ำมัน : น้ำฝนปนเปื้อนที่อาจชะคราบน้ำมันบริเวณพื้นที่ลานหม้อแปลงไฟฟ้าของโครงการจะมีการจัดการ โดยแบ่งน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ออกเป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ช่วงแรก (ระยะเวลาประมาณ 15 นาทีแรก) ที่คาดว่าจะมีการปนเปื้อนของคราบน้ำมันที่ตกลงในพื้นที่ด้านในของ Switch ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อดักน้ำมันเพื่อดักคราบน้ำมันที่ปนเปื้อนมา รวมถึงดักน้ำมันปริมาตร 20.0 ลูกบาศก์เมตร มีระยะเวลาเก็บกักประมาณ 15 นาที และมีถังเก็บน้ำมันปริมาตร 1.88 ลูกบาศก์เมตร โดยน้ำมันที่แยกได้จะรวบรวมใส่ถังมีฝาปิดมิดชิดส่งกำจัดไปยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

2) ระบบการจัดการน้ำทิ้งที่มีความสกปรกสูง (High BOD): น้ำทิ้งที่มีความสกปรกสูงของโครงการประกอบด้วย น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค ห้องน้ำสำนักงาน น้ำชะลานกองกากอ้อย น้ำชะลานกองกากตะกอนหม้อกรองและเถ้า จะถูกรวบรวมและส่งไประบบบำบัดน้ำเสียที่มีความสกปรกสูง โดยมีผังแสดงขั้นตอนการบำบัดน้ำเสียความสกปรกสูงของโครงการดังรูปที่ 1.4-15

3) ระบบการจัดการน้ำทิ้งที่มีความสกปรกต่ำ (Low BOD): น้ำทิ้งที่มีความสกปรกต่ำประกอบด้วยน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำใช้ น้ำล้างถังกรองทราย (น้ำล้างถังตกตะกอน) น้ำระบายทิ้งจากถังพักน้ำใส (Backwash กรองทราย) น้ำ Backwash ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Backwash ระบบผลิตน้ำอ่อน/

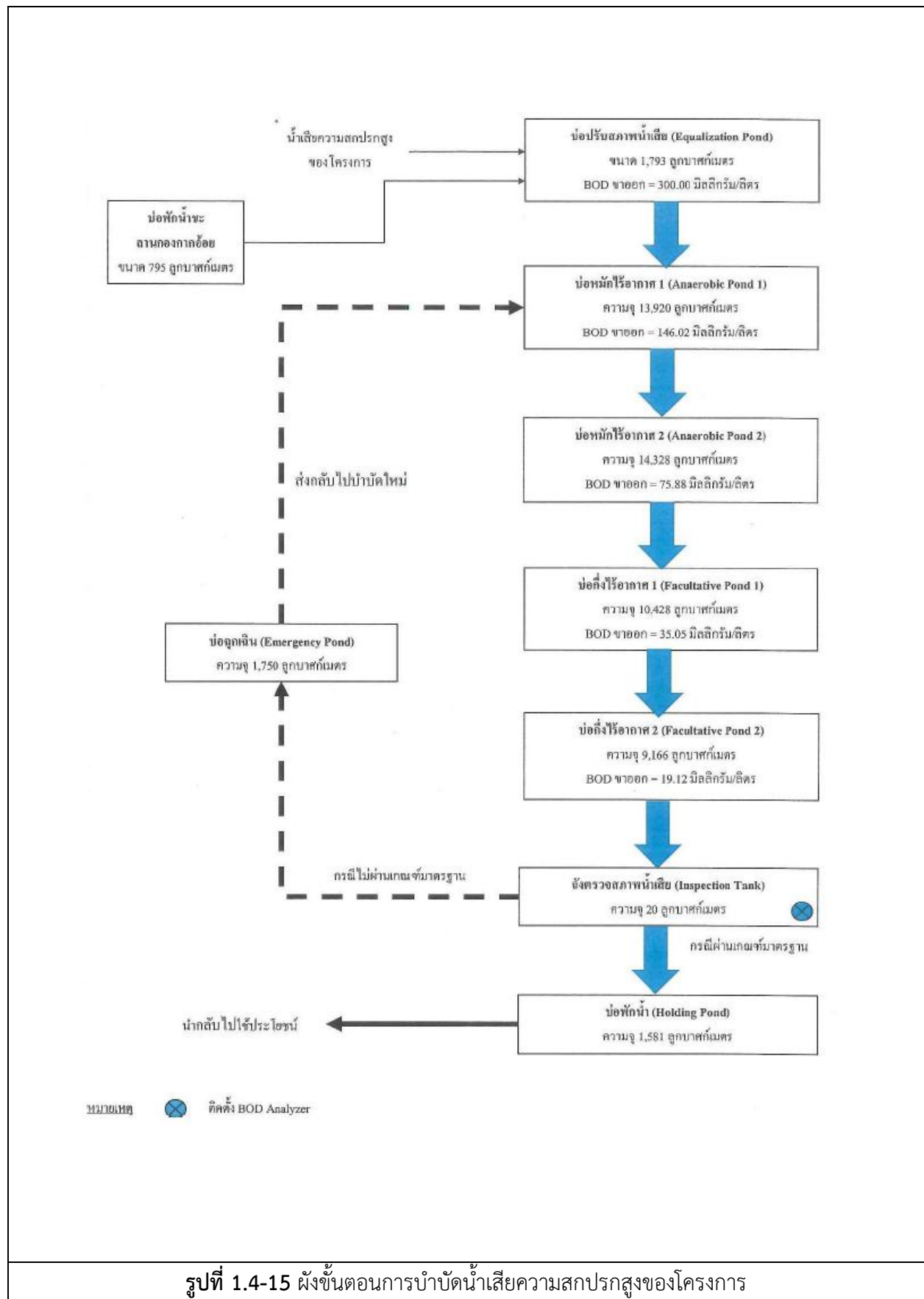
Backwash ระบบน้ำ OR) น้ำทิ้งระบบล้างเลียงเถา น้ำระบายทิ้งจากกระบวนการผลิต (น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น) และน้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ โดยมีผังแสดงขั้นตอนการบำบัดน้ำเสียความสกปรกต่ำของโครงการดังรูปที่ 1.4-16

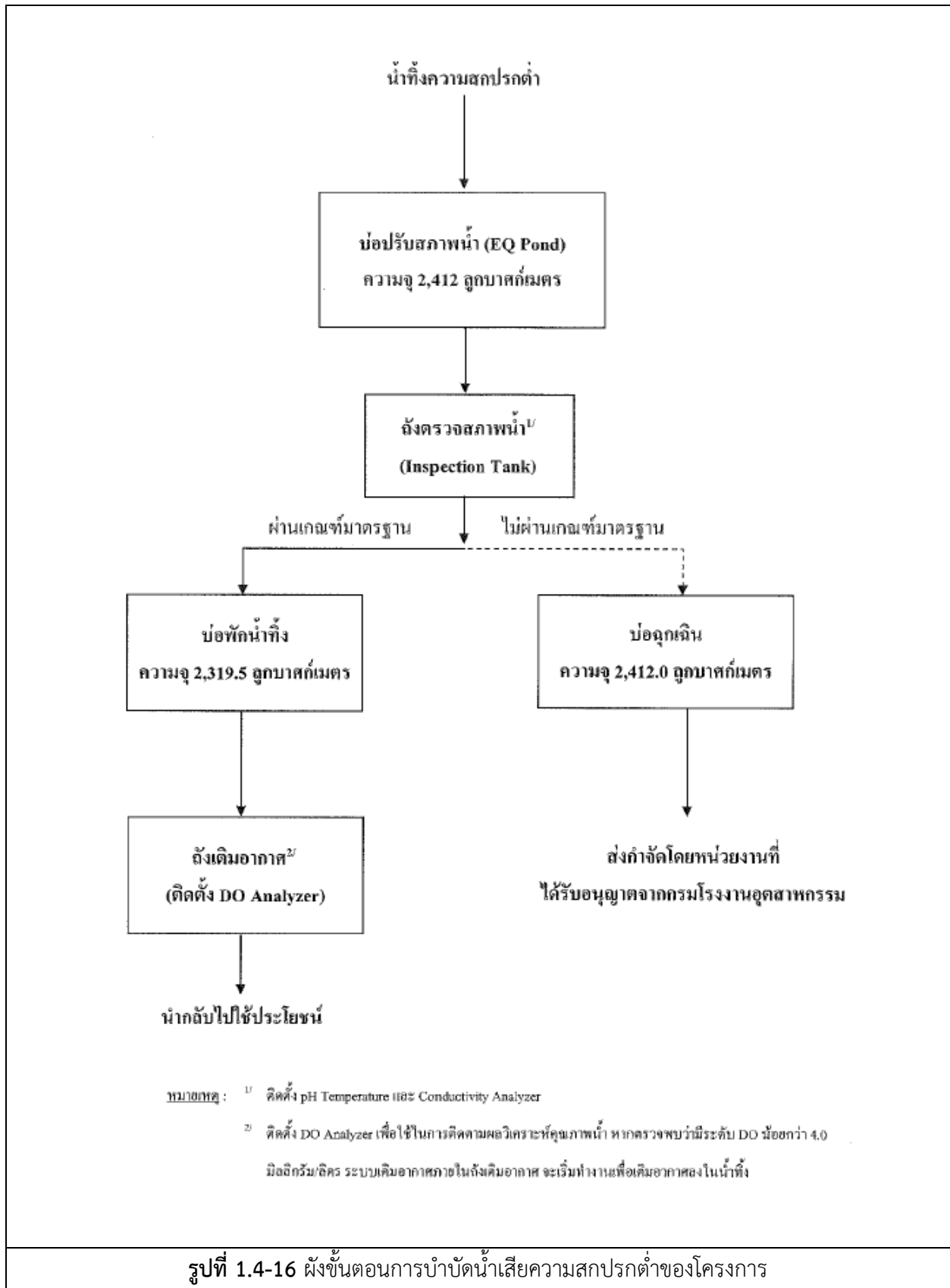
(3) การจัดการน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัด

สำหรับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน จะหมุนเวียนกลับมาใช้ในระบบหล่อเย็น ฉีดพรมลานกองกากอ้อย ฉีดพรมลานกองกากตะกอนหม้อกรองและเถา และนำไปใช้ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว และนำกลับไปใช้เป็นส่วนหนึ่งในบ่อน้ำดิบของโรงงานน้ำตาล โดยไม่มีการระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะแต่อย่างใด

โดยน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดทั้งหมดของโครงการ จะถูกรวบรวมและเก็บกักไว้ยังบ่อพักน้ำทิ้งรวม (Holding Pond) ร่วมกับโรงงานน้ำตาล ขนาดความจุ 90,781.50 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งอยู่ในความดูแลของโรงงานน้ำตาล บริษัท น้ำตาลเกษตรผล จำกัด ก่อนนำกลับมาใช้ใหม่ภายในพื้นที่กลุ่มบริษัทฯ โดยไม่มีการระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ
บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568





1.4.6.3 กากของเสียและการจัดการ

สำหรับปริมาณและการจัดการกากของเสียของโครงการก่อน และหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังตารางที่ 1.4-2

1.4.7 ระบบระบายน้ำฝนและป้องกันน้ำท่วม

1.4.7.1 คัดดินป้องกันน้ำท่วม

จากการตรวจสอบทิศทางการไหลของน้ำในลำห้วยกองสี และทิศทางการไหลของน้ำฝนกรณีเกิดฝนตกในบริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียง โดยจากการตรวจสอบชั้นระดับความสูงพบว่าบริเวณที่ตั้งโครงการตั้งอยู่สูงกว่าบริเวณพื้นที่โดยรอบ ไม่เป็นการขวางทางน้ำในลำห้วยกองสี เนื่องจากระดับชั้นความสูงของลำห้วยต่ำกว่าระดับชั้นความสูงของโครงการค่อนข้างมาก และจากการที่พื้นที่โครงการมีชั้นความสูงกว่าพื้นที่โดยรอบทำให้ในกรณีฝนตกน้ำฝนในพื้นที่จะไหลลงสู่ลำห้วยไม่ไหลบ่าเข้าสู่พื้นที่โครงการแต่อย่างใด ในขณะเดียวกันจากการสืบค้นข้อมูลพื้นที่เสี่ยงภัยน้ำท่วมซ้ำซาก (พื้นที่ที่มีการท่วมซ้ำของน้ำบนพื้นผิวดินสูงกว่าระดับปกติและมีระยะเวลาที่น้ำท่วมขังยาวนานอยู่เป็นประจำจนสร้างความเสียหายต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทรัพย์สิน และ/หรือชีวิต)

1.4.7.2 ระบบระบายน้ำและหนองน้ำฝนของกลุ่มบริษัทน้ำตาลเกษตรผล

ออกแบบระบบระบายน้ำฝน และหนองน้ำฝนของกลุ่มบริษัทฯ ทำการออกแบบเป็นระบบแยกระหว่างน้ำเสีย และน้ำฝน โดยออกแบบให้มีขนาดท่อหรือรางระบายน้ำที่มีค่า Safety Factor ไม่น้อยกว่า 1.3 รวมทั้งได้ออกแบบบ่อหนองน้ำเพิ่มเติม นอกเหนือจากการใช้เก็บน้ำดิบในการหนองน้ำ โดยพิจารณาออกแบบใน 2 บริเวณหลัก กล่าวคือ บริเวณที่ 1 บริเวณที่ตั้งโรงงานบริเวณอาคารส่วนการผลิตและระบบสนับสนุนการผลิต และบริเวณที่ 2 บริเวณลานจอดรถบรรทุกบริเวณพื้นที่บ่อน้ำ เช่น บ่อดิบ บ่อบำบัดน้ำเสีย เป็นต้น และพื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ในอนาคต

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ได้มีการปรับปรุงระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่กลุ่มบริษัท น้ำตาลเกษตรผลใหม่ โดยย้ายตำแหน่งบ่อหนองน้ำฝนมาไว้ในพื้นที่โครงการ จากเดิมที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ฉบับปี 2560 บ่อหนองน้ำฝนจะอยู่ในพื้นที่โรงงานผลิตน้ำตาล ทั้งนี้ทางโครงการได้จัดให้มีบ่อหนองน้ำฝนจำนวน 2 บ่อ ขนาดความจุ 15,371.25 ลูกบาศก์เมตร และ 37,777.67 ลูกบาศก์เมตร โดยพิจารณาออกแบบใน 2 บริเวณหลัก ซึ่งเป็นบริเวณที่ตั้งโรงงาน บริเวณอาคารส่วนการผลิตและระบบสนับสนุนการผลิต และบริเวณลานจอดรถบรรทุก (ครอบคลุมทั้งโรงไฟฟ้าชีวมวล และโรงงานผลิตน้ำตาลทราย)

1.4.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1.4.8.1 นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ด้วยบริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด มีความห่วงใยต่อชีวิตและสุขภาพของพนักงานทุกคน ดังนั้น จึงเห็นสมควรให้มีการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานควบคู่ไปกับเจ้าหน้าที่ประจำของพนักงาน จึงได้กำหนดนโยบาย ดังนี้

(1) ความปลอดภัยในการทำงานถือเป็นหน้าที่ความรับผิดชอบอันดับแรกในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคนทุกเดือน

(2) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้มีการปรับปรุงสภาพการทำงาน และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัย ตลอดจนจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับงาน และให้เพียงพอกับพนักงาน

(3) บริษัทฯ จะสนับสนุนส่งเสริมให้มีกิจกรรมความปลอดภัยต่าง ๆ ที่จะช่วยกระตุ้นจิตสำนึกของพนักงาน เช่น การอบรม จูงใจ การรณรงค์ การประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย เป็นต้น

(4) ผู้บังคับบัญชาทุกระดับจะต้องกระทำตนให้เป็นแบบอย่างที่ดี เป็นผู้นำ อบรมฝึกสอน จูงใจให้พนักงานปฏิบัติงานด้วยวิธีที่ปลอดภัย

(5) พนักงานทุกคนต้องคำนึงถึงความปลอดภัยของตนเอง เพื่อนร่วมงาน ตลอดจนทรัพย์สินของบริษัทฯ เป็นสำคัญ ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน

(6) พนักงานทุกคนต้องดูแลความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยในพื้นที่ปฏิบัติงาน

(7) พนักงานทุกคนต้องให้ความร่วมมือในโครงการความปลอดภัย อาชีวอนามัยของบริษัทฯ และมีสิทธิแสดงความคิดเห็นในการปรับปรุงสภาพการทำงาน และวิธีการทำงานให้ปลอดภัย

(8) บริษัทฯ จะจัดให้มีการวิเคราะห์ค้นหา และประเมินความเสี่ยงในการปฏิบัติงานทุกขั้นตอนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากการทำงาน

(9) บริษัทฯ จะจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามนโยบายที่กำหนดไว้ข้างต้น เพื่อควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติอย่างจริงจังและเกิดประสิทธิภาพสูงสุด

1.4.8.2 ข้อกำหนดทั่วไปในการทำงาน

ในการทำงานทางเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยได้ออกแบบข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน ดังนี้

- (1) สวมหมวกนิรภัยทุกครั้งเมื่ออยู่ในเขตก่อสร้าง
- (2) สวมรองเท้าหุ้มส้น (รองเท้าผ้าใบหรือรองเท้ายาง) ห้ามใส่รองเท้าแตะ
- (3) สวมแว่นตา เมื่อทำงานเชื่อม งานเจียร์หรืองานสกัดคอนกรีต
- (4) สวมใส่เครื่องกรองจมูก เมื่อทำงานที่มีฝุ่นหรืออากาศเสีย
- (5) ห้ามสูบบุหรี่นอกพื้นที่กำหนด
- (6) สวมใส่ถุงมือ เมื่อทำงานเสี่ยงอันตรายที่จะเกิดขึ้น เช่น ตัดเหล็ก ยกเหล็ก งานผูกสลิง
- (7) สวมใส่เครื่องป้องกันเสียง (เครื่องครอบหู) เมื่อทำงานในที่เสียงดังเกินไป
- (8) คาดเข็มขัด เมื่อทำงานบนที่สูง
- (9) สวมใส่เสื้อผ้าที่รัดกุม ไม่ปล่อยชายเสื้อออกนอกกางเกง
- (10) ห้ามหยอกล้อเล่นกันในขณะปฏิบัติงาน ซึ่งอาจทำให้เกิดอุบัติเหตุได้
- (11) เพื่อความปลอดภัย ต้องจัดเก็บกองวัสดุอุปกรณ์ให้เป็นระเบียบเรียบร้อย
- (12) ก่อนทำงานทุกครั้ง จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องทุ่นแรง วิธีการทำงาน เพื่อให้มั่นใจว่าปลอดภัยในการทำงานทุกครั้ง
- (13) ขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง ในพื้นที่โครงการ
- (14) ปฏิบัติตามป้ายเตือนภัยอย่างเคร่งครัด
- (15) จัดให้มีระบบขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

ในการทำงานในพื้นที่โครงการ ทางหน่วยงานด้านความปลอดภัยได้กำหนดกฎระเบียบในการทำงาน ซึ่งต้องได้รับอนุญาตก่อนการทำงาน และกำหนดให้งานดังต่อไปนี้ต้องขอ Work Permit

(1) การทำงานในที่สูง

(2) การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (Hot Work Permit) เช่น เชื่อม ตัด ทำให้เกิดประกายไฟ
ชุดเจาะเจาะ

(3) การทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit)

1.4.8.3 การติดตั้งและการทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกันกับโรงงานน้ำตาล ของบริษัท น้ำตาลเกษตรผล
จำกัด การออกแบบระบบดับเพลิงจึงเป็นในลักษณะของการใช้ประโยชน์ร่วมกัน ทั้งในด้านของแหล่งน้ำสำรองเพื่อ
การดับเพลิง ระบบท่อน้ำดับเพลิง และระบบหัวฉีดน้ำดับเพลิงในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ทั้งนี้ได้ทำการออกแบบ
ให้ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดในการขยายกำลังการผลิตในระยะที่ 1 และ ระยะที่ 2 สำหรับการออกแบบระบบ
ดับเพลิงของโครงการสรุปได้ดังนี้

(1) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง

ข้อมูลระบบดับเพลิงของกลุ่มบริษัท น้ำตาลเกษตรผล โดยอ้างอิงตามมาตรฐานของ
สมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ ประกาศกฎกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การ
ป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 มาตรฐาน NFPA และกฎกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนด
มาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการ
ป้องกัน และระงับอัคคีภัยเพื่อความปลอดภัยในการทำงานสำหรับลูกจ้าง พ.ศ. 2555

(2) รถดับเพลิงและรถน้ำดับเพลิง

จัดให้มีรถดับเพลิง จำนวน 3 คัน โดยเป็นรถน้ำดับเพลิง ขนาดความจุ คันละ 12,000
ลิตร จำนวน 1 คัน และขนาดความจุ 10,000 ลิตร จำนวน 2 คัน โดยจะใช้ประโยชน์ร่วมกันทั้งกลุ่มบริษัทน้ำตาล
เกษตรผล

(3) น้ำมันเชื้อเพลิง

ทำการเก็บสำรองน้ำมันดีเซลเพื่อใช้สำหรับปั๊ม น้ำดับเพลิงเดินเครื่องไม่น้อยกว่า
8 ชั่วโมง และไม่น้อยกว่า 100 แกลลอน (378.62 ลิตร) โดยเก็บไว้ในถังน้ำมันดีเซลที่มีคั่นกันล้อมรอบ เพื่อรองรับ
น้ำมันดีเซลกรณีเกิดการหกรั่วไหลได้อย่างเพียงพอตามที่กฎหมายกำหนด

(4) การทดสอบระบบดับเพลิง

จัดให้มีการทดสอบ ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรอง โดยวิศวกรเครื่องกลและ/หรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ

(5) ข้อตกลงต่าง ๆ ของทั้งสองโครงการ

ทั้งโครงการและโรงงานน้ำตาล จะให้ความร่วมมือซึ่งกันและกันในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินทั้งด้านอุปกรณ์เครื่องจักร บุคลากร ห้องพยาบาล และรถพยาบาล

(6) ความชัดเจนของบุคลากรในการระงับเหตุ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินโครงการและโรงงานน้ำตาลเกษตรผลจะให้การช่วยเหลือซึ่งกันและกัน ผู้จัดการโรงงานน้ำตาลจะทำหน้าที่ผู้อำนวยการดับเพลิง โดยจัดตั้งเป็นทีมปฐมพยาบาล ซึ่งประกอบด้วยแพทย์ พยาบาล และเจ้าหน้าที่ที่ได้รับการฝึกอบรม ของทั้ง 2 โครงการ เพื่อเตรียมชุดปฐมพยาบาลให้พร้อมในการรักษาเบื้องต้น แต่หากไม่สามารถควบคุมเพลิงไหม้ได้จะประกาศใช้แผนปฏิบัติการดับเพลิงขั้นรุนแรงต่อไป

1.4.9 พื้นที่สีเขียว

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวรวมทั้งสิ้น 14,000 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.59 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด สำหรับพันธุ์ไม้ที่จะปลูกเพิ่มเติมจะคัดเลือกไม้ประจำถิ่นและพันธุ์ไม้ยืนต้นทรงสูง 15 -20 เมตร เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ อโศกอินเดีย เป็นต้น สลับด้วยไม้พุ่มเตี้ย 3 แถว ปลูกแบบสลับฟันปลา ระยะห่างระหว่างต้นและระหว่างแถว 2x2 เมตร โดยพันธุ์ไม้ที่โครงการพิจารณานำมาปลูกในพื้นที่โครงการตามหลักภูมิสถาปัตย์ควรเป็นต้นไม้ที่มีลักษณะดังต่อไปนี้

- (1) เป็นไม้ที่มีใบเรียวยาวเล็ก ใบหยาก มีขน เหนียว สามารถช่วยลดฝุ่นละอองได้
- (2) เป็นไม้ทรงสูง มีทรงพุ่มหนา ใบมาก โตเร็ว และมีระบบรากแข็งแรง เพื่อใช้เป็นแนวกันลม
- (3) เป็นไม้ที่มีรูปทรงในแนวตั้ง เริ่มแตกกิ่งก้านตั้งแต่ความสูง 2 เมตรขึ้นไป

1.5 แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง 1.1.1 ทำการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation) (กรณีที่มีการใช้งาน) จำนวน 6 สถานีได้แก่ - หม้อไอน้ำ No. 1 ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 2 ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 3&4 ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 5 ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 6 ขนาด 57 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 7 ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง	- Particulate - NO _x as NO ₂ - SO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูที่บอ้อย 1 ครั้ง และช่วงฤดูละลายน้ำตาล 1 ครั้ง (ในช่วงระยะที่ 1)	●				●							

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง (ต่อ) 1.1.2 ทำการตรวจวัดกรณีพ่นเขม่า (Shoot Blow) (กรณีที่มีการใช้งาน) จำนวน 6 สถานี ได้แก่ - หม้อไอน้ำ No. 1 ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 2 ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 3&4 ขนาด 35 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 5 ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 6 ขนาด 57 ตัน/ชั่วโมง (กรณีใช้งานตั้งแต่ 30 วันต่อเนื่องขึ้นไป)* - หม้อไอน้ำ No. 7 ขนาด 160 ตัน/ชั่วโมง	- Particulate	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย 1 ครั้ง และช่วงฤดูละลายน้ำตาล 1 ครั้ง (ในช่วงระยะที่ 1)	●				●							

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 สถานี - วัดสามัคคีวนาราม - โรงเรียนบ้านห้วยกองสี - วัดสระแก้ว - วัดสุราษฎร์ - สำหรับทิศทางและความเร็วลมทำการตรวจวัด 1 จุด บริเวณพื้นที่บ้านห้วยกองสี	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ทิศทางลมและความเร็วลมในการติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพอากาศให้พิจารณาติดตั้งให้ห่างจากแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศอื่น เช่น ถนน เป็นต้น และหลีกเลี่ยงการตรวจวัดในช่วงเวลาที่มีกิจกรรม ซึ่งมีอิทธิพลต่อผลการตรวจวัด เช่น กิจกรรมการเผาทางการเกษตร	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องในช่วงฤดูหีบน้ำร้อนและช่วงละลายน้ำตาล	●				●							

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 ตรวจสอบคุณภาพน้ำฝน จำนวน 4 สถานี - วัดสามัคคีวนาราม - โรงเรียนบ้านห้วยกองสี - วัดสระแก้ว - วัดสุราษฎร์	- ความเป็นกรด-ด่าง - ซัลเฟต - ไนเตรท - ของแข็งแขวนลอย - ตรวจสอบภาวะการเกิดฝนกรดเบื้องต้นโดยใช้ pH meter ในการตรวจวัด ซึ่งสามารถสุ่มตรวจได้โดยเจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมของโครงการภายหลังการเกิดฝนตก (เก็บกลางแจ้ง) ในรัศมี 5 กิโลเมตร และบริเวณพื้นที่โครงการ โดยเก็บแบบบันทึกข้อมูลที่ทำขึ้นโดยเฉพาะเดือนละ 1 ครั้ง ในช่วงฤดูฝน	- เดือนละ 1 ครั้ง (เดือนกรกฎาคม-เดือนตุลาคม) และเดือนที่มีฝนตกในช่วงฤดูหีบอ้อย (นอกฤดูฝน)	●						●	●	●	●		
1.4 กลิ่น - บริเวณที่ทำงานจากรั้วโรงงาน 1 เมตร ในตำแหน่งได้ทิศทางลมที่พัดผ่านโรงงาน	- ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H ₂ S)	- ปีละ 1 ครั้ง ช่วงฤดูหีบอ้อย	●											

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. คุณภาพน้ำ 2.1 คุณภาพน้ำผิวดินทำการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำในลำห้วยกองสีและลำน้ำปาวจำนวน 4 สถานี - ลำห้วยกองสี ก่อนจุดสูบของโครงการประมาณ 1,000 เมตร - ลำห้วยกองสี บริเวณจุดสูบของโครงการ - ลำห้วยกองสี หลังจุดสูบของโครงการประมาณ 1,000 เมตร - ลำน้ำปาว บริเวณจุดตัดของลำน้ำก่อนไหลลงสู่หนองหาน	- อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลาย (DO) - บีโอดี (BOD) - ไนเตรท-ไนโตรเจน (NO ₃ -N) - แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N) - แมงกานีส (Mn) - แคดเมียม (Cd) - ตะกั่ว (Pb) -ปรอท (Hg) - สารหนู (As) - โซเดียม (Na) - คลอไรด์ (Cl) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - SAR - ค่าการนำไฟฟ้า	- ตรวจวัด 2 ครั้ง/ปี (ในฤดูฝนและฤดูแล้ง)			●					●				

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกสูง ตรวจวัด ลักษณะสมบัติน้ำเสียก่อนและหลังการบำบัด จำนวน 2 สถานี - บ่อปรับสภาพน้ำ (Equalization Pond) - ถังตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Tank)	- pH - Temperature - BOD - COD - TDS - SS - H ₂ S - Nitrate-Nitrogen - Ammonia-Nitrogen - SAR - ค่าการนำไฟฟ้า - สารหนู - แคดเมียม - ตะกั่ว - ปรีท - TKN	- เดือนละ 1 ครั้ง	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.3 การจัดการน้ำความสกปรกต่ำ จำนวน 1 สถานี - ถังตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Tank)	- pH - Temperature - Electrical Conductivity	- เดือนละ 1 ครั้ง	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
2.4 Retention Pond ตรวจวัดลักษณะสมบัติน้ำทิ้ง ที่ผ่านการบำบัดแล้วจากทั้งโรงงานน้ำตาลและ โรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 1 สถานีถึงตรวจ - Retention Pond	- pH - Temperature - BOD - COD - TDS - SS - H ₂ S	- เดือนละ 1 ครั้ง	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.5 ตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินบ่อสังเกตการณ์ บริเวณระบบบำบัดน้ำเสีย จำนวน 5 สถานี - บริเวณทิศทางท้ายน้ำของการไหลของน้ำใต้ดิน จำนวน 4 จุด - บริเวณทิศทางเหนือน้ำของการไหลของน้ำใต้ดิน จำนวน 1 จุด	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - คลอไรด์ (Cl) - ความกระด้าง (Hardness) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - ไนเตรท-ไนโตรเจน (Nitrate-Nitrogen) - โคลิฟอร์มแบคทีเรีย (Coliform Bacteria) - ฟีคัลโคลิฟอร์มแบคทีเรีย (Fecal Coliform Bacteria) - แคลเซียม (Ca)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูฝน 1 ครั้ง และ ในช่วงฤดูแล้ง 1 ครั้ง			●					●				

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.5 ตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินบ่อสังเกตการณ์ บริเวณระบบบำบัดน้ำเสีย จำนวน 5 สถานี	- แมกนีเซียม (Mg) - ความนำไฟฟ้า (Electrical Conductivity) - เหล็ก (Fe) - แมงกานีส (Mn) - อะลูมิเนียม (Al) - ตะกั่ว (Pb) -ปรอท (Hg) - นิกเกิล (Ni) - ทองแดง (Cu) - สารหนู (As)	-			●					●				

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ทำการตรวจวัดระดับทั้งในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 6 สถานี - ริมรั้วกลุ่มบริษัทด้านทิศเหนือ - ริมรั้วกลุ่มบริษัทด้านทิศใต้ - ริมรั้วกลุ่มบริษัทด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วกลุ่มบริษัทด้านทิศตะวันตก - โรงเรียนบ้านห้วยกองสี - วัดสุราษฎร์	- Leq 24 hr - L ₉₀ - L _{max} - ระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง/ ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ในช่วง ฤดูหีบอ้อยและ ช่วงละลาย น้ำตาล	●				●							
4. การจัดการของเสีย - พื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการ จัดการกากของเสียในโรงงาน โดยจัดส่งเป็นรายงานประจำปี ให้แก่สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง	- ปีละ 1 ครั้ง	●											

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. เฝ้าระวังผลกระทบจากการนำปุ๋ยหมักจากการหมักแ่และกากตะกอนหมักกรองไปใช้ประโยชน์ 5.1 ตรวจวิเคราะห์ดิน - สุ่มตรวจสอบลักษณะสมบัติของดินในพื้นที่ที่นำปุ๋ยหมักที่ได้จากการหมักแ่และกากตะกอนหมักกรองไปใช้ อย่างน้อย 4 ตัวอย่าง/พื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยตามลักษณะของเนื้อดิน (เนื้อดินหยาบและเนื้อดินละเอียด) โดยในการดำเนินการจริงให้พิจารณาถึงความเหมาะสมของจำนวนตัวอย่างอีกครั้ง	- pH - Electrical Conductivity (EC) - Moisture Content - C/N ratio - Soil porosity - Soil bulk density - Nitrate nitrogen - Arsenic - Cadmium - Chromium - Lead - Mercury	- ปีละ 1 ครั้ง										●		

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. เฝ้าระวังผลกระทบจากการนำปุ๋ยหมักจากการหมักเถ้าและกากตะกอนหมักกรองไปใช้ประโยชน์ (ต่อ) 5.2 ตรวจวิเคราะห์น้ำใต้ดินและบ่อน้ำตื้น - สุ่มตรวจวิเคราะห์น้ำใต้ดินและน้ำผิวดินในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่นำปุ๋ยหมักที่ได้จากการหมักเถ้าและกากตะกอนหมักกรองไปใช้อย่างน้อย 4 ตัวอย่าง/พื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยตามลักษณะของเนื้อดิน (เนื้อดินหยาบและเนื้อดินละเอียด)	- pH - Electrical Conductivity (EC) - Total Kjeldahl Nitrogen (TKN) - Nitrate nitrogen - Ammonia nitrogen - Arsenic - Cadmium - Chromium - Lead - Mercury	- ปีละ 1 ครั้ง										●		

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			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. ทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ทำการเก็บตัวอย่างในลำห้วยกองสีและลำน้ำปาว จำนวน 4 สถานี - ลำห้วยกองสี ก่อนจุดสูบของโครงการประมาณ 1,000 เมตร - ลำห้วยกองสี บริเวณจุดสูบของโครงการ - ลำห้วยกองสี หลังจุดสูบของโครงการประมาณ 1,000 เมตร - ลำน้ำปาว บริเวณจุดตัดของลำน้ำก่อนไหลลงสู่หนองหาน	- แพลงก์ตอน - สัตว์หน้าดิน - ลูกปลา - ปลา - วัชพืชน้ำ	- ตรวจวัด 2 ครั้ง/ปี ในช่วงเกี่ยวกับการเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน			●					●				

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. การคมนาคม - พื้นที่โครงการ	- จัดบันทึกจำนวนรถเข้า-ออก โครงการเป็นประจำทุกวันเพื่อ ใช้ในการปรับปรุงการวางแผน ด้านการจราจรของโครงการ	- ทุกวัน												
	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุการจราจร ที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการ ขนส่งของโครงการ เพื่อหา แนวทางในการป้องกันและ แก้ไขปัญหการเกิดซ้ำต่อไป	- ทุกครั้งที่ มี อุบัติเหตุ												

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน (ต่อ) - พนักงานประจำใหม่และพนักงานประจำ ทุกคน (ต่อ)	- ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนาน และงานละเอียด : ตรวจ สมรรถภาพการมองเห็น ทั้งนี้รายละเอียดของการตรวจ ให้อยู่ในการพิจารณาของ แพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชา ชีเวชกรรมด้านอาชีวเวช ศาสตร์หรือ ที่ผ่านการอบรม ด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มี คุณสมบัติตามที่อธิบดีกรม สวัสดิการและคุ้มครอง แรงงานกำหนด	-												

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน 8.2.1 บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง (บริเวณที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ได้แก่ - บริเวณชุดลูกทึบ - บริเวณอาคารหม้อต้ม - บริเวณอาคารหม้อไอน้ำและหม้อป่น - บริเวณอาคารหม้อไอน้ำ (เฉพาะช่วงที่มีการเดินเครื่องจักรในระยะที่ 1) - บริเวณอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (เฉพาะช่วงที่มีการเดินเครื่องจักรในระยะที่ 1)	- ค่าระดับเสียงสูงสุด (peak sound pressures level) ของเสียงกระทบหรือเสียงกระแทก (Impact or impulse noise) - ค่าระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน (Time Weighted Average-TWA)	ปีละ 3 ครั้ง - ช่วงฤดูทึบอ้อย - ช่วงฤดูละลายน้ำตาล ยกเว้นบริเวณชุดลูกทึบและบริเวณอาคารหม้อต้ม (บริเวณอาคารหม้อไอน้ำและบริเวณอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้ดำเนินการตรวจเฉพาะช่วงระยะที่ 1 ที่โครงการยังมีการเดินเครื่องจักรอยู่) - ช่วงซ่อมแซมเครื่องจักร	●				●					●		

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2.2 ตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสฝุ่นละออง ได้แก่ - ลานกองกากอ้อย	- ฝุ่นทุกขนาด (Total Dust) - ฝุ่นขนาดที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อยและช่วงฤดูละลายน้ำตาล (เฉพาะลานกองกากตะกอนหม้อกรองและเถ้า)			●		●							
8.2.3 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ - บริเวณอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณชุดลูกหีบและแผนกหม้อต้ม จำนวน 1 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย - บริเวณอาคาร - หม้อเคี้ยวและหม้อปั่น จำนวน 2 ครั้งในช่วงฤดูหีบอ้อยและช่วงฤดูละลายน้ำตาล		●			●							

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2.4 ตรวจวัดแสงสว่าง - พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน - งานบริเวณห้องควบคุม	- ตรวจวัดแสงสว่าง	- บริเวณชุดลูกเห็บ จำนวน 1 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย - บริเวณอื่นๆ จำนวน 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย และช่วงฤดูละลายน้ำตาล	●				●							
8.3 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - พื้นที่โครงการ	- จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนด หรือยอมรับไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	- ปีละ 1 ครั้ง											●	
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ	- ปีละ 1 ครั้ง											●	

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- ทุกครั้งที่ม ีอุบัติเหตุ												
9. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการรัศมี 5 กิโลเมตร ชุมชนพื้นที่ที่การติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนพื้นที่อ่อนไหวและชุมชนที่อาจจะได้รับผลกระทบ	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม การเปลี่ยนแปลง ปัญหา ความต้องการ ข้อห่วงกังวลและความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่เป็นจุดตรวจวัดสุขภาพสิ่งแวดล้อมและชุมชนพื้นที่อ่อนไหว พร้อมทั้ง สำรวจดัชนีความพึงพอใจ ของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้วิธี ขั้นตอน และจำนวนตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ โดยแสดงแผนที่การกระจายตัวการเก็บข้อมูล	- ปีละ 1 ครั้ง												

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ของประชาชน (ต่อ) - พื้นที่โครงการและพื้นที่โดยรอบโครงการ	- การบันทึกข้อร้องเรียนหรือข้อ เรียกร้อง การแก้ไขข้อร้องเรียน หรือข้อเรียกร้องและมาตรการ ป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- รวบรวมข้อมูล ทุกเดือนและ รายงานผลทุก 6 เดือน												

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
10. ภาวะสุขภาพของประชาชน - สถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียง	- ติดตามภาวะสุขภาพของ ประชาชนในชุมชน ใกล้เคียง โครงการ โดยรวบรวมผลตรวจ สุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษา จากการเก็บรวบรวมข้อมูลของ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลในพื้นที่ศึกษาปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้ม ของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับ แต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและ วิจารณ์ผล	- ปีละ 1 ครั้ง												

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาด 140 เมกะวัตต์ (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1)
(ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท เกษตรผล เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ประจำปี 2568

รายละเอียด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (พ.ศ. 2568)											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
10. ภาวะสุขภาพของประชาชน (ต่อ) - ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- เผื่อระวังคุณภาพน้ำฝนในบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการอย่างต่อเนื่องโดยประสานงานกับทางโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่เพื่อให้ความรู้ด้านสุขศึกษาแก่ชุมชนในการเตรียมความพร้อมและการดูแลรักษาความสะอาดภาชนะในการจัดเก็บน้ำฝนก่อนเข้าสู่ฤดูฝนเพื่อสามารถรองน้ำฝนที่สะอาดไว้ใช้ในครัวเรือนได้	- ก่อนเข้าสู่ช่วงฤดูฝน												

หมายเหตุ : ● ดำเนินงานตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม