



มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา
รับที่..... 3508
วันที่..... - 3 ส.ค. 2565
เวลา.....

เลขที่ CQ055/65 (กลุ่ม 3/25)

วันที่ 26 กรกฎาคม 2565

เรื่อง ขอแจ้งเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการกำจัดขยะมูลฝอยองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา โดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า

เรียน อธิการบดีมหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 ประกาศซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565  
2 สื่อประชาสัมพันธ์การแก้ไขรายละเอียดโครงการ

เนื่องด้วย บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้รับการคัดเลือกจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา ให้เป็นผู้ดำเนินงานโครงการกำจัดขยะมูลฝอยองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา โดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า ตั้งอยู่ที่ หมู่ 2, 8 ตำบลเกาะแก้ว อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ซึ่งทางบริษัทฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) ของโครงการฯ ในปัจจุบันบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียไปเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 9 และ 15 มกราคม 2565 ณ โรงแรม บีพี สมิทลา บีช และในเวทิดังกล่าวได้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลรายละเอียดโครงการให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบไปครบถ้วนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว แต่ทั้งนี้เนื่องจากใน วันที่ 30 มิถุนายน 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ออกประกาศ เรื่องประกาศซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 โดยได้ระบุกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการจัดการขยะมูลฝอยองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา ไว้ที่เท่ากับ 9.95 เมกะวัตต์ และปริมาณเสนอขายไฟฟ้าเท่ากับ 7.92 เมกะวัตต์ (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

จากที่กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ จึงขอแจ้งแก้ไขรายละเอียดโครงการตามที่ได้เผยแพร่ประชาสัมพันธ์ และจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นไปแล้วก่อนหน้านี้ เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้อง ครบถ้วน และสอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องประกาศซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 โดยมีรายละเอียดที่จะขอแจ้งแก้ไขข้อมูลโครงการ ดังนี้

เรื่อง	ข้อมูลเดิม	ข้อมูลใหม่
กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	12	9.95
ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	7.92	7.92

**บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)**

**TPI POLENE POWER PUBLIC COMPANY LIMITED**

26/56 ถนนจันทน์ตัดใหม่ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 โทร. 0-2213-1039, 0-2285-5090 โทรสาร. +66(0) 2213-1035, 2213-1038  
26/56 Chan Tat Mai Rd., Thungmahamek, Sathorn, Bangkok 10120 Thailand. Tel. 0-2213-1039, 0-2285-5090 Fax. +66(0)2213-1035, 2213-1038

และสืบเนื่องจากการปรับเปลี่ยนกำลังการผลิตไฟฟ้าดังกล่าวนี้ ทำให้รายละเอียดโครงการบางด้านมีการเปลี่ยนแปลง เช่น ความต้องการใช้ทรัพยากร และปริมาณของเสีย รวมถึงแนวโน้มการก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ บริษัทฯ จึงได้จัดทำเอกสารสรุปรายละเอียดทั้งหมดของโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 นำเรียนมายังท่านเพื่อทราบ ทั้งนี้ แม้ว่าในภาพรวมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะส่งผลให้โครงการก่อผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยลง แต่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติจะคงไว้ทั้งหมดโดยไม่เปลี่ยนแปลงจากที่ได้เคยประชาสัมพันธ์ไว้ก่อนนี้

อนึ่ง หากท่านต้องการแสดงความคิดเห็นหรือข้อห่วงกังวลที่มีต่อโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดตามที่แจ้งมานี้ ขอความกรุณาติดต่อผ่านช่องทางที่ระบุไว้ด้านล่างของหนังสือฉบับนี้ ได้จนถึงวันที่ 26 สิงหาคม 2565 และเพื่อให้ประชาชน และผู้มีส่วนได้เสีย ได้รับทราบข้อมูลโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างทั่วถึง รวมถึงช่องทางแสดงความคิดเห็นหรือข้อห่วงกังวลต่อโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลง บริษัทฯ จึงขอความอนุเคราะห์จากท่าน ในการตีพิมพ์ประกาศเอกสารตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 ภายในหน่วยงานของท่านในบริเวณที่ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสามารถเห็นได้โดยง่าย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความอนุเคราะห์ จะขอบพระคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายวรวิทย์ เลิศบุษศราคาม)

รองผู้จัดการใหญ่ อาวูโส

โทรศัพท์ : 0-2877-0395-6 E-mail : cmsenvi@cms.co.th

หรือ คุณจันทร์ภา บุนนาค โทรศัพท์ : 09 4159 5914

เว็บไซต์โครงการ : [www.cms.co.th/w2e-Songkhla](http://www.cms.co.th/w2e-Songkhla)

เฟสบุ๊ก : โครงการกำจัดขยะ อบจ.สงขลา

ไลน์ : W2E@Songkhla



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน  
พ.ศ. ๒๕๖๕

เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๑๕๕) เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๔ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๑/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๙๘) เมื่อวันที่ ๒๙ มิถุนายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“กพข.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กทพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน” หมายความว่า โครงการกำจัดมูลฝอยของราชการส่วนท้องถิ่น โดยมีผลพลอยได้เป็นพลังงานไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ที่เป็นคู่สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้ากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมืองที่ประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕

“ผู้ผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

๒

“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

“FIT<sub>F</sub>” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“FIT<sub>V</sub>” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนผันแปร (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“FIT<sub>Premium</sub>” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่มพิเศษ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก(บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อ

ข้อ ๔ ให้การไฟฟ้ารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนประเภทสัญญาแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Non-Firm) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามรายชื่อโครงการที่กระทรวงมหาดไทยเสนอกำหนดและ กพข. เห็นชอบตามเอกสารแนบท้ายประกาศนี้ โดยมีกรอบหลักการเงื่อนไข และอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ กพข. กำหนด และต้องเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมืองและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๕ สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้าที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเป็นคู่สัญญากับราชการส่วนท้องถิ่นเป็นสัญญาประธาน และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเป็นคู่สัญญากับการไฟฟ้าเป็นสัญญาอุปกรณ์

ในกรณีสัญญาประธานถูกยกเลิก ให้สัญญาอุปกรณ์เป็นอันสิ้นสุดไปด้วย

ข้อ ๖ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเสนอขายปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่เกินศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่การไฟฟ้ารับซื้อได้ และต้องปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕

ข้อ ๗ กำหนดการรับซื้อไฟฟ้า มีกระบวนการและกรอบระยะเวลา ดังต่อไปนี้

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๑. การไฟฟ้าออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	ภายใน ๑๕ วันนับจากวันที่ กพพ. ออกประกาศฉบับนี้
๒. การไฟฟ้าออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา แบบคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า	ภายในเดือนกรกฎาคม ๒๕๖๕
๓. การไฟฟ้าเปิดรับยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า (๑) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ ยื่นที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ยื่นที่ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	นับตั้งแต่วันที่การไฟฟ้ามีประกาศ เปิดรับยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า ถึงวันที่ ๒๙ ธันวาคม ๒๕๖๖

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๔. การไฟฟ้าประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ภายใน ๖๐ วัน นับจากวันที่เอกสารครบถ้วน
๕. ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ในโอกาสแรกที่สามารถทำได้
๖. กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕	ภายในปี ๒๕๖๘ - ๒๕๖๙

ข้อ ๘ การยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลาแบบ คำเสนอซื้อขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าที่การไฟฟ้า จะประกาศต่อไป

ข้อ ๙ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่ ๓๐ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



## เอกสารแนบท้ายประกาศ

๒

โครงการกำลังขะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยแล้ว จำนวน ๓๕ โครงการ

ลำดับ	โครงการ	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	จังหวัด	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า (MW)	ปริมาณขยะ (ตันต่อวัน)	รวมท. เห็นชอบโครงการ	หมายเหตุ
๑	โครงการกำจัดมูลฝอยด้วยวิธีการเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าศูนย์กำจัดมูลฝอยหนองแขม	ศูนย์หนองแขม	กทม.	๓.๐	๓๐	๓,๖๐๐	๑๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๓	สงวนในสัญญาแล้ว
๒	โครงการกำจัดมูลฝอยด้วยวิธีการเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าศูนย์กำจัดมูลฝอยอินทนนท์	ศูนย์อินทนนท์	กทม.	๓.๖	๓๖	๓,๖๐๐	๑๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๓	สงวนในสัญญาแล้ว
๓	โครงการกำจัดมูลฝอยด้วยวิธีการเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า	หนองสาหร่าย	มหาสารคาม	๑.๕	๑๕	๓๕๐	๓๑ สิงหาคม ๒๕๖๑	สงวนในสัญญาแล้ว
๔	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยด้วยกระบวนการแปรรูปขยะเป็นพลังงานผลิต RDF หรือผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า	ทศ.รัตนานคร	สระแก้ว	๑.๒	๖	๒๕๕.๓๐	๓ มกราคม ๒๕๖๒	สงวนในสัญญาแล้ว
๕	โครงการแปรรูปขยะมูลฝอยชุมชนเป็นพลังงานไฟฟ้า	ทม.ชุมพล	บุรีรัมย์	๕	๕	๒๐๐	๒๘ สิงหาคม ๒๕๖๒	สงวนในสัญญาแล้ว
๖	โครงการจ้างเหม่อขยะจากบ้านป่าจู้มูลฝอย พร้อมบริหารจัดการศูนย์เรียนรู้การกำจัดขยะ และโรงผลิตไฟฟ้า	กทม.	กทม.	๑.๒	๑.๒	๓๐๐	๒ พฤษภาคม ๒๕๖๓	สงวนในสัญญาแล้ว
๗	โครงการจัดการขยะมูลฝอย สังกัดภา.วิภาช ภา.จังหวัดสงขลา	อบจ.สงขลา	สงขลา	๑.๕๖	๑.๕๖	๓๖๐	๓๐ กรกฎาคม ๒๕๖๒	สงวนในสัญญาแล้ว
๘	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยของโดยแบ่งรูปแบบเป็นพลังงานไฟฟ้า	ทม.ยะลา	ยะลา	๓	๓	๓๐๐	๒ สิงหาคม ๒๕๖๓	สงวนในสัญญาแล้ว
๙	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยผ่านรูปแบบพลังงานไฟฟ้า (Biomass Waste to Energy WTEF)	อบต.โคกขี้	นครราชสีมา	๑.๕	๑.๕	๕๖๘	๕ ธันวาคม ๒๕๖๓	สงวนในสัญญาแล้ว
๑๐	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชน	ทม.นครศรีธรรมราช	นครศรีธรรมราช	๒๐	๑๙	๓,๖๐๐	๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๓	ได้วิจัยเทคโนโลยีแล้ว
๑๑	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า	ทม.แพร่ฯ โข	สมุทรปราการ	๑.๕	๑.๕	๕๐๐	๑ มกราคม ๒๕๖๓	ได้วิจัยเทคโนโลยีแล้ว

**ความเป็นมา**

ตามที่ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับการคัดเลือกจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา ให้เป็นผู้ดำเนินงานโครงการกำจัดขยะมูลฝอยองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา โดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า ตั้งอยู่หมู่ที่ 2 และหมู่ที่ 8 ตำบลเกาะแก้ว อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา และได้มอบหมายให้บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) ของโครงการฯ โดยบริษัทฯ ได้ประชาสัมพันธ์ข้อมูลรายละเอียดโครงการให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่ศึกษารับทราบ และจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในวันที่ 9 และ 15 มกราคม 2565 ณ โรงแรม บีพี สมิทลา บีช รวมทั้งเปิดรับฟังความคิดเห็นเพิ่มเติมผ่านช่องทางต่างๆ ต่อเนื่องถึงวันที่ 31 มกราคม 2565 และปิดประกาศเผยแพร่รายงานสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นฯ ต่อเนื่องเป็นเวลากว่า 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2565 จนแล้วเสร็จ ต่อมา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 กำหนดกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการฯ เท่ากับ 9.95 เมกะวัตต์ (กำลังผลิตติดตั้ง) และปริมาณเสนอขายไฟฟ้าเท่ากับ 7.92 เมกะวัตต์ (ปริมาณไฟฟ้าจำหน่าย)

ดังนั้น เพื่อให้สอดคล้องกับประกาศฯ ฉบับดังกล่าว บริษัทฯ จึงต้องปรับเปลี่ยนกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการจัดการขยะมูลฝอยองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา จากเดิม 12 เมกะวัตต์ เป็น 9.95 เมกะวัตต์ ซึ่งการปรับเปลี่ยนกำลังการผลิตไฟฟ้างดังกล่าวนี้นำส่งผลกระทบต่อรายละเอียดโครงการบางด้านมีการปรับเปลี่ยนจากที่ได้ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียทราบแล้วในกระบวนการรับฟังความคิดเห็นฯ ที่ผ่านมา ซึ่งในภาพรวมการปรับลดกำลังการผลิตของโครงการครั้งนี้ ทำให้โครงการมีความต้องการใช้เชื้อเพลิงและทรัพยากรต่างๆ ลดลง จึงส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยลงด้วย ดังรายละเอียดในตารางแนบท้าย

**อนึ่ง แม้ว่าในภาพรวมการเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จะส่งผลให้โครงการก่อผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยลง แต่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามจะคงไว้ทั้งหมดโดยไม่เปลี่ยนแปลงจากที่ได้เคยประชาสัมพันธ์ไว้ก่อนนี้**

**ช่องทางแสดงความคิดเห็นต่อโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง**

ต้องการแสดงความคิดเห็นหรือข้อห่วงกังวลต่อโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวแล้ว ขอความกรุณาติดต่อผ่านช่องทางที่ระบุไว้ด้านล่าง ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเปิดรับฟังความคิดเห็นฯจนถึงวันที่ .....

บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (บริษัทที่ปรึกษาจัดทำรายงาน COP)  
 โทรศัพท์ : 0-2877-0395-6 E-mail : cmsenvi@cms.co.th  
 หรือ คุณจันทราภา บุณนาค โทรศัพท์ : 09 4159 5914  
 เว็บไซต์โครงการ : www.cms.co.th/w2e-Songkhla  
 เฟสบุ๊ก  : โครงการกำจัดขยะ อบจ.สงขลา  
 ไลน์  : W2E@Songkhla



สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
1. ที่ตั้งโครงการ และพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตั้งอยู่ในพื้นที่หมู่ที่ 2 และหมู่ที่ 8 ตำบลเกาะแก้ว อ.เมือง จ.สงขลา</li> <li>เนื้อที่ประมาณ 60 ไร่ ประกอบด้วยพื้นที่โรงไฟฟ้า พลังความร้อนที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง พื้นที่อาคารสำนักงาน อาคารพักอาศัยรวม พื้นที่ถนนและอื่นๆ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตั้งอยู่ในพื้นที่หมู่ที่ 2 และหมู่ที่ 8 ตำบลเกาะแก้ว อ.เมือง จ.สงขลา</li> <li>เนื้อที่ประมาณ 60 ไร่ โดยเป็นพื้นที่ขออนุญาต ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง (เนื้อที่ 54-0-30.5 ไร่) พื้นที่ขออนุญาตก่อสร้างอาคารสำนักงานและอาคารพักอาศัยรวม (เนื้อที่ 2-2-26.8 ไร่) พื้นที่ถนนและอื่นๆ (เนื้อที่ 3-1-86.2 ไร่ โดยโครงการจะใช้บางส่วนของพื้นที่นี้เป็นที่ตั้งโรงงานผลิตคอนกรีตผสมเสร็จเพื่อใช้ในการก่อสร้างถนนสาธารณะของเทศบาลตำบลเกาะแก้ว และก่อสร้างอาคารรวมถึงสิ่งปลูกสร้างต่างๆภายในโครงการ ซึ่งเมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จจะรื้อถอนอุปกรณ์เครื่องจักรเพื่อใช้ประโยชน์เป็นถนนทางเข้าโรงไฟฟ้าและอื่นๆ ต่อไป)</li> </ul>	ไม่เปลี่ยนแปลง
2. ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้า 2.1 กำลังผลิตติดตั้ง 2.2 ปริมาณไฟฟ้าจำหน่าย	12 เมกะวัตต์ 7.92 เมกะวัตต์	9.95 เมกะวัตต์ 7.92 เมกะวัตต์	เปลี่ยนแปลง เนื่องจากโครงการมีกำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าลดลง จาก 12 เมกะวัตต์ เหลือ 9.95 เมกะวัตต์ ทำให้โครงการมีความต้องการเชื้อเพลิง และน้ำใช้น้อยลง
3. ประเภทโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงที่ใช้	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง	ไม่เปลี่ยนแปลง

สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
4. เครื่องจักรหลักและเทคโนโลยี	<p>1) เตาเผาแบบตะกรับ (Stoker Type) ชนิดตะกรับ เคลื่อนที่ขนาด 350 ตัน/วัน จำนวน 2 ชุด โดยควบคุมอุณหภูมิการเผาใหม่ของขยะมูลฝอยบนตะกรับระหว่าง 900-1,050 องศาเซลเซียส</p> <p>2) หม้อน้ำแบบ HRSG (Heat Recovery Steam Generator) ขนาด 34 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด</p> <p>3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) มีกำลังผลิตติดตั้ง 12 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด</p>	<p>1) เตาเผาแบบตะกรับ (Stoker Type) ชนิดตะกรับ เคลื่อนที่ขนาด 350 ตัน/วัน จำนวน 2 ชุด โดยควบคุมอุณหภูมิการเผาใหม่ของขยะมูลฝอยบนตะกรับระหว่าง 900-1,050 องศาเซลเซียส แต่เดินเครื่องจักรไม่เต็มกำลังสูงสุดของเครื่องจักร</p> <p>2) หม้อน้ำแบบ HRSG (Heat Recovery Steam Generator) ขนาด 34 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 2 ชุด แต่เดินเครื่องจักรไม่เต็มกำลังสูงสุดของเครื่องจักร</p> <p>3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) มีกำลังผลิตติดตั้ง 9.95 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด</p>	<p>เปลี่ยนแปลงจากการที่โครงการต้องเปลี่ยนเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันไอน้ำจากที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าได้ 12 เมกะวัตต์ เหลือ 9.95 เมกะวัตต์ จึงทำให้โครงการมีความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่ใช้เดินเครื่องจักรน้อยลง</p>
5. ชนิด แหล่งที่มาและปริมาณเชื้อเพลิง	<ul style="list-style-type: none"> <li>● เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ขยะมูลฝอยที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในจังหวัดสงขลามากำจัด โดยไม่รวมขยะอันตรายจากชุมชน และกากอุตสาหกรรม อันตราย 580 ตัน</li> <li>● เชื้อเพลิงเสริม ได้แก่ น้ำมันเตา และเศษไม้ ยางพารา ในช่วงเริ่มจุดเตาหรือเตาเผาเมื่ออุณหภูมิต่ำกว่า 900 องศาเซลเซียส โดยอัตราการใช้น้ำมันเตา ประมาณ 2,500 ลิตร และไม่ยางพาราประมาณ 50 ตันต่อการจุดเตา 1 ครั้ง (ใน 1 ปี จะมีการจุดเตา 2 ครั้ง)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ขยะมูลฝอยที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในจังหวัดสงขลามากำจัด โดยไม่รวมขยะอันตรายจากชุมชน และกากอุตสาหกรรม อันตราย 580 ตัน</li> <li>● เชื้อเพลิงเสริม ได้แก่ น้ำมันเตา และเศษไม้ ยางพารา ในช่วงเริ่มจุดเตาหรือเตาเผาเมื่ออุณหภูมิต่ำกว่า 900 องศาเซลเซียส โดยอัตราการใช้น้ำมันเตา ประมาณ 2,500 ลิตร และไม่ยางพาราประมาณ 50 ตันต่อการจุดเตา 1 ครั้ง (ใน 1 ปี จะมีการจุดเตา 2 ครั้ง)</li> </ul>	<p>เปลี่ยนแปลง การลดกำลังผลิตไฟฟ้า มีผลให้โครงการมีความจำเป็นต้องใช้ขยะมูลฝอยซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลัก ลดลงจาก 580 ตัน เหลือ 580 ตัน (เชื้อเพลิงเสริมยังคงเดิมไม่เปลี่ยนแปลงทั้งชนิดและปริมาณที่ใช้) ซึ่งเมื่อมีปริมาณขยะในบ่อรับขยะน้อยลง ส่งผลให้มีปริมาณน้ำขยะขณะย่อยสลง ขณะเดียวกันการเผาขยะปริมาณน้อยส่งผลให้มลสารอากาศ รวมถึงเถ้าจากการเผาใหม่มีปริมาณน้อยลงด้วย นอกจากนี้ ปริมาณการจราจรจากการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโครงการที่น้อยลง จะส่งผลกระทบต่อความปลอดภัยด้วย</p>

สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
<p>6. แหล่งที่มาและปริมาณน้ำใช้</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>แหล่งน้ำใช้ในการบรรจวนการผลิต ได้แก่ น้ำประปาน้ำใต้ดิน และน้ำฝนที่เก็บกักไว้ในบ่อเก็บน้ำฝน</li> <li>ปริมาณน้ำใช้ในการผลิต 2,112 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>แหล่งน้ำใช้ในการบรรจวนการผลิต ได้แก่ น้ำประปาน้ำใต้ดิน และน้ำฝนที่เก็บกักไว้ในบ่อเก็บน้ำฝน</li> <li>ปริมาณน้ำใช้ในการผลิต 1,728 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>	<p>เปลี่ยนแปลง</p> <p>การลดกำลังผลิตไฟฟ้า มีผลให้ความต้องการน้ำใช้สำหรับการผลิตไอน้ำน้อยลง ในภาพรวมโครงการ จึงมีปริมาณน้ำใช้ลดลงจาก 2,112 ลูกบาศก์เมตร/วัน เหลือ 1,728 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งการใช้จากแหล่งต่างๆ น้อยลง ทำให้ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยลงด้วย</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p>
<p>7. กระบวนการผลิตไฟฟ้า</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>รถขนส่งขยะมูลฝอยจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นมาทะเลบ่อรับขยะ</li> <li>เครื่องทำหน้าที่พลิกขยะในบ่อเพื่อลดความชื้นและคืบขยะที่มีความชื้นเหมาะสมป้อนเข้าเตาเผาแบบตะกั่ว และขยะจะถูกเผาไหม้ที่อุณหภูมิ 900-1,050 องศาเซลเซียส</li> <li>ความร้อนจากการเผาขยะจะนำไปต้มน้ำในหม้อไอน้ำ เกิดเป็นไอน้ำแรงดันสูง</li> <li>ไอน้ำแรงดันสูงที่ได้ จะนำไปหมุนกังหันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้เกิดกระแสไฟฟ้า ซึ่งกระแสไฟฟ้าส่วนหนึ่งจะส่งเข้าระบบเพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่เหลือใช้เองในโรงงาน</li> <li>อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถูกรวบรวมเข้าระบบบำบัด และนำความร้อนจากการเผาขยะไปผลิตไอน้ำแรงดันสูง จากนั้น นำไอน้ำที่ผลิตได้ไปหมุนกังหันไอน้ำผลิตกระแสไฟฟ้า</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>รถขนส่งขยะมูลฝอยจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นมาทะเลบ่อรับขยะ</li> <li>เครื่องทำหน้าที่พลิกขยะในบ่อเพื่อลดความชื้นและคืบขยะที่มีความชื้นเหมาะสมป้อนเข้าเตาเผาแบบตะกั่ว และขยะจะถูกเผาไหม้ที่อุณหภูมิ 900-1,050 องศาเซลเซียส</li> <li>ความร้อนจากการเผาขยะจะนำไปต้มน้ำในหม้อไอน้ำ เกิดเป็นไอน้ำแรงดันสูง</li> <li>ไอน้ำแรงดันสูงที่ได้ จะนำไปหมุนกังหันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้เกิดกระแสไฟฟ้า ซึ่งกระแสไฟฟ้าส่วนหนึ่งจะส่งเข้าระบบเพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่เหลือใช้เองในโรงงาน</li> <li>อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถูกรวบรวมเข้าระบบบำบัด และนำความร้อนจากการเผาขยะไปผลิตไอน้ำแรงดันสูง จากนั้น นำไอน้ำที่ผลิตได้ไปหมุนกังหันไอน้ำผลิตกระแสไฟฟ้า</li> </ol>	

สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
<p>8. มลพิษและการจัดการมลพิษ</p> <p>8.1 มลสารอากาศและระบบบำบัดมลพิษอากาศ</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● อากาศเสียจากการเผาไหม้ที่มีมลสารอากาศ ได้แก่ ไอกรด โลหะหนัก ไดออกซิน และฝุ่นละอองปะปน จะถูกรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัดมลพิษอากาศที่ประกอบด้วย             <ul style="list-style-type: none"> <li>○ ถังปฏิกริยาดูดซับไอเสียแบบแห้ง (Dry Scrubber) จะมีการฉีดพ่นปูนขาวและถ่านกัมมันต์เพื่อกำจัดก๊าซ และไอกรดจากการเผาไหม้ขยะ</li> <li>○ ระบบถุงกรอง (Bag Filter) กำจัดฝุ่นละอองจากการเผาไหม้ขยะ และฝุ่นผงปูนขาว รวมถึงผงถ่านกัมมันต์ที่ทำปฏิกริยาดูดซับมลสารต่างๆ แล้ว</li> <li>○ ระบบกำจัดก๊าซไนตรัสออกไซด์ โดยใช้ Selective Non Catalytic Reduction (SNCR)</li> </ul> </li> <li>● อากาศที่ผ่านการบำบัดแล้วจะถูกระบายออกทางปล่องระบายสูง 70 เมตร ด้วยอัตรา 21.72 Nm<sup>3</sup>/s ซึ่งจากการคาดการณ์การแพร่กระจายมลสารอากาศที่ผ่านการบำบัดแล้ว พบว่า ความเข้มข้นมลสารอากาศในบรรยากาศในทุกจุดสังเกตบริเวณพื้นที่ศึกษาไม่แตกต่างจากก่อนมีโครงการ และอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● อากาศเสียจากการเผาไหม้ที่มีมลสารอากาศ ได้แก่ ไอกรด โลหะหนัก ไดออกซิน และฝุ่นละอองปะปน จะถูกรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัดมลพิษอากาศที่ประกอบด้วย             <ul style="list-style-type: none"> <li>○ ถังปฏิกริยาดูดซับไอเสียแบบแห้ง (Dry Scrubber) จะมีการฉีดพ่นปูนขาวและถ่านกัมมันต์เพื่อกำจัดก๊าซ และไอกรดจากการเผาไหม้ขยะ</li> <li>○ ระบบถุงกรอง (Bag Filter) กำจัดฝุ่นละอองจากการเผาไหม้ขยะ และฝุ่นผงปูนขาว รวมถึงผงถ่านกัมมันต์ที่ทำปฏิกริยาดูดซับมลสารต่างๆ แล้ว</li> <li>○ ระบบกำจัดก๊าซไนตรัสออกไซด์ โดยใช้ Selective Non Catalytic Reduction (SNCR)</li> </ul> </li> <li>● อากาศที่ผ่านการบำบัดแล้วจะถูกระบายออกทางปล่องระบายสูง 70 เมตร โดยมีความเร็วและอัตราการไหลของอากาศน้อยลงกรณีที่มีกำลังผลิตไฟฟ้า 12 เมกะวัตต์ แต่ความเข้มข้นของมลสารในอากาศที่ระบายออกไม่แตกต่างกัน เนื่องจากมลสารในอากาศได้ถูกกำจัดออกโดยระบบบำบัดมลพิษอากาศแล้ว ทำให้ความเข้มข้นมลสารอากาศในบรรยากาศในทุกจุดสังเกตบริเวณพื้นที่ศึกษาไม่แตกต่างจากก่อนมีโครงการ และอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ไม่แตกต่างจากกรณีกำลังผลิต 12 เมกะวัตต์</li> </ul>	<p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>เนื่องจากอากาศเสียจากการเผาไหม้ขยะจะถูกรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัดมลพิษอากาศก่อนระบายออกสู่บรรยากาศภายนอก ซึ่งแม้ว่าสมการต่างๆ ในการเดินระบบบำบัดมลพิษอากาศของโครงการ เช่น ความเร็วและอัตราการไหลของอากาศ ในกรณีที่มีกำลังผลิตไฟฟ้า 9.95 เมกะวัตต์ จะแตกต่างจากกรณีกำลังการผลิตไฟฟ้า 12 เมกะวัตต์ แต่ค่าความเข้มข้นของมลสารในอากาศที่ระบายออกจากปล่องทั้ง 2 กรณีไม่แตกต่างกัน ทำให้ผลกระทบจากการระบายอากาศออกจากระบบของโครงการในกรณีที่มีกำลังผลิต 9.95 เมกะวัตต์ไม่ต่างจากกรณีที่มีกำลังผลิต 12 เมกะวัตต์</p>

สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
<p>8.2 น้ำเสียและการจัดการน้ำเสีย</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>น้ำเสียจากการอุปโภค และจากกระบวนการผลิต ปริมาณ 198 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>น้ำเสียจะถูกรวบรวมนำมาบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียแบบผสมผสาน ประกอบด้วยปฏิกิริยาแบบไม่ใช้ออกภาค (Anaerobic reactor) ต่อด้วยระบบการกรองผ่านเมมเบรน (Membrane bio-reactor ; MBR) ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร/วัน จำนวน 2 ชุด</li> <li>น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจะถูกนำกลับมาใช้ประโยชน์ เช่น ล้างพื้นถนน ล้างล้อรถยนต์ และใช้ในพื้นที่สีเขียว โดยไม่ระบายออกสู่ภายนอก</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>น้ำเสียจากการอุปโภค และจากกระบวนการผลิต ปริมาณ 142 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>น้ำเสียจะถูกรวบรวมนำมาบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียแบบผสมผสาน ประกอบด้วยปฏิกิริยาแบบไม่ใช้ออกภาค (Anaerobic reactor) ต่อด้วยระบบการกรองผ่านเมมเบรน (Membrane bio-reactor ; MBR) ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร/วัน จำนวน 2 ชุด</li> <li>น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจะถูกนำกลับมาใช้ประโยชน์ เช่น ล้างพื้นถนน ล้างล้อรถยนต์ และใช้ในพื้นที่สีเขียว โดยไม่ระบายออกสู่ภายนอก</li> </ul>	<p>ปริมาณน้ำเสียที่ต้องบำบัดลดลงจาก 198 ลูกบาศก์เมตร/วัน เหลือ 142 ลูกบาศก์เมตร/วัน อย่างไรก็ตาม ภายหลังการบำบัดน้ำเสียเหล่านี้แล้ว โครงการจะนำน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดกลับมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมดโดยไม่ระบายออกสู่ภายนอก</p> <p>ดังนั้น น้ำเสียของโครงการจึงไม่กระทบต่อแหล่งน้ำผิวดินและน้ำใต้ดิน ทั้งในกรณีมีการผลิตไฟฟ้า 12 เมกะวัตต์ หรือ 9.95 เมกะวัตต์</p>
<p>8.3 ถ้ำหนัก ถ้ำเบา และการจัดการ</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ถ้ำหนัก ปริมาณ 46.65 ตัน/วัน จะถูกเก็บกักไว้ในบ่อเก็บถ้ำ ก่อนขออนุญาตส่งไปกำจัดหรือให้นำไปใช้ประโยชน์นอกโรงงาน</li> <li>ถ้ำเบา ปริมาณ 28.88 ตัน/วัน จะถูกเก็บกักไว้ในไซโล ก่อนขออนุญาตส่งไปกำจัดหรือให้นำไปใช้ประโยชน์นอกโรงงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ถ้ำหนัก ปริมาณ 46.65 ตัน/วัน จะถูกเก็บกักไว้ในบ่อเก็บถ้ำ ก่อนขออนุญาตส่งไปกำจัดหรือให้นำไปใช้ประโยชน์นอกโรงงาน</li> <li>ถ้ำเบา ปริมาณ 28.88 ตัน/วัน จะถูกเก็บกักไว้ในไซโล ก่อนขออนุญาตส่งไปกำจัดหรือให้นำไปใช้ประโยชน์นอกโรงงาน</li> </ul>	<p>ปริมาณถ้ำหนัก ลดลงจาก 64 ตัน/วัน เหลือประมาณ 46.65 ตัน/วัน ส่วนปริมาณถ้ำเบา ลดลง 35 ตัน/วัน เหลือ 28.88 ตัน/วัน</p> <p>อย่างไรก็ตาม โครงการมีแนวทางจะส่งถ้ำหนักและถ้ำเบาเหล่านี้ไปใช้ประโยชน์ทั้งหมด แทนการส่งกำจัด ดังนั้น ถ้ำหนักและถ้ำเบาที่เกิดจากโครงการ จึงไม่กระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากการกำจัดของเสีย ทั้งในกรณีมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 12 เมกะวัตต์ หรือ 9.95 เมกะวัตต์</p>

สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
8.4 เสียง	เสียงดังจากอุปกรณ์เครื่องจักร จะถูกควบคุมไม่ให้ระดับเสียงบริเวณรั้วโครงการสูงกว่า 70 เดซิเบล(เอ)	เสียงดังจากอุปกรณ์เครื่องจักร จะถูกควบคุมไม่ให้ระดับเสียงบริเวณรั้วโครงการสูงกว่า 70 เดซิเบล(เอ)	ระดับเสียงที่แหล่งรับเสียงโดยรอบโครงการได้รับทั้งในกรณีมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 12 เมกะวัตต์ หรือ 9.95 เมกะวัตต์ ไม่แตกต่างกัน เนื่องจากโครงการมีมาตรการควบคุมระดับเสียง ทั้งที่แหล่งกำเนิดเสียงและบริเวณรั้วโครงการ ไม่ให้เกินกว่า 70 เดซิเบล(เอ)
8.5 กลิ่น	กลิ่นจากอุปกรณ์จะ จะถูกควบคุมไม่ให้การฟุ้งกระจาย ออกจากอุปกรณ์ โดยควบคุมให้อากาศบริเวณลาน เทหะเป็นความดันลบ และอยู่ในอาคาร ส่วนกลิ่นจาก แหล่งกำเนิดอื่นๆ เช่น กลิ่นจากระบบบำบัดน้ำเสีย และกลิ่นจากการขนส่งขยะ จะมีมาตรการควบคุมที่ แหล่งกำเนิดและปลุกไม้ยืนต้นที่มีคุณสมบัติดูดซับกลิ่น และมลสารอากาศได้ดีบริเวณแนวรั้วโครงการ	กลิ่นจากอุปกรณ์จะ จะถูกควบคุมไม่ให้การฟุ้งกระจาย ออกจากอุปกรณ์ โดยควบคุมให้อากาศบริเวณลาน เทหะเป็นความดันลบ และอยู่ในอาคาร ส่วนกลิ่นจาก แหล่งกำเนิดอื่นๆ เช่น กลิ่นจากระบบบำบัดน้ำเสีย และกลิ่นจากการขนส่งขยะ จะมีมาตรการควบคุมที่ แหล่งกำเนิดและปลุกไม้ยืนต้นที่มีคุณสมบัติดูดซับกลิ่น และมลสารอากาศได้ดีบริเวณแนวรั้วโครงการ	กลิ่นที่เกิดจากอุปกรณ์จะ ระบบบำบัดน้ำเสีย และรถขนส่งขยะ จะถูกป้องกันไม่ให้เกิดขึ้น หรือเกิดขึ้นน้อยที่สุด และป้องกันไม่ให้ฟุ้ง กระจายออกสู่ภายนอกโครงการ ทั้งในกรณีมี กำลังการผลิตไฟฟ้า 12 เมกะวัตต์ หรือ 9.95 เมกะวัตต์
9. กองทุนโรงไฟฟ้า			
9.1 กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนตามกฎหมาย)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในระยะก่อสร้าง โครงการต้องจ่ายเงินเข้ากองทุน ปีละ 600,000 บาท (กฎหมายกำหนดให้โรงไฟฟ้า ต้องจัดสรรเงินเข้ากองทุน อัตรา 50,000 บาท/เมกะวัตต์)</li> <li>• ระยะดำเนินการ โครงการต้องจ่ายเงินเข้ากองทุน ปีละ 634,863 บาท (กฎหมายกำหนดให้โรงไฟฟ้า ต้องจัดสรรเงินเข้ากองทุนอัตรา 1 สตางค์/หน่วย พลังงานไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของโรงไฟฟ้า และ พลังงานไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ 7.92 เมกะวัตต์)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในระยะก่อสร้าง โครงการต้องจ่ายเงินเข้ากองทุน ปีละ 500,000 บาท (กฎหมายกำหนดให้โรงไฟฟ้า ต้องจัดสรรเงินเข้ากองทุน อัตรา 50,000 บาท/เมกะวัตต์)</li> <li>• ระยะดำเนินการ โครงการต้องจ่ายเงินเข้ากองทุน ปีละ 634,863 บาท(กฎหมายกำหนดให้โรงไฟฟ้า ต้องจัดสรรเงินเข้ากองทุนอัตรา 1 สตางค์/หน่วย พลังงานไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของโรงไฟฟ้า และ พลังงานไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ 7.92 เมกะวัตต์)</li> </ul>	เปลี่ยนแปลง โดยจำนวนเงินที่โครงการต้องจัดสรรเข้ากองทุน ในระยะก่อสร้างลดลง จากปีละ 600,000 บาท เหลือ 500,000 บาท แต่จำนวนเงินที่โครงการ ต้องจัดสรรเข้ากองทุนในระยะดำเนินการไม่เปลี่ยนแปลง

สรุปการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	สรุปการเปลี่ยนแปลง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลง
9.2 กองทุนประกันสุขภาพให้กับชุมชนใกล้โรงไฟฟ้า (กองทุนภาคสมัครใจ)	โครงการจะนำเงินเข้าบัญชีกองทุนในปีแรก (เมื่อเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า) จำนวน 1,000,000 บาท และปีถัดไปปีละ 500,000 บาท จนกว่าจะครบสัญญา 20 ปี	โครงการจะนำเงินเข้าบัญชีกองทุนในปีแรก (เมื่อเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า) จำนวน 1,000,000 บาท และปีถัดไปปีละ 500,000 บาท จนกว่าจะครบสัญญา 20 ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
10. การดำเนินงานโครงการระยะก่อสร้าง	การก่อสร้างโครงการใช้ระยะเวลาทั้งสิ้นประมาณ 23 เดือน โดยมีคนงานช่วงก่อสร้างสูงสุด 200 คน เป็นคนงานแบบไป-กลับ 100 คน และพักอาศัยในพื้นที่โครงการ 100 คน	การก่อสร้างโครงการใช้ระยะเวลาทั้งสิ้นประมาณ 23 เดือน โดยมีคนงานช่วงก่อสร้างสูงสุด 200 คน เป็นคนงานแบบไป-กลับ 100 คน และพักอาศัยในพื้นที่โครงการ 100 คน	ไม่เปลี่ยนแปลง