

รายงานการทวนสอบโครงการ สำหรับโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Verification Report)

Thailand Voluntary Emission Reduction Program

รายละเอียดโครงการที่	ทวนสอบ		
ชื่อโครงการ	239 MW Combined-Cycle Co-Generation Power Plant at Sriracha		
	Chonburi b	y TOP SPP	
	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนา	ด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา	
	จังหวัดชลบุรี ของบริษั	ัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท ท็อปแ	อสพีพี จำกัด	
ประเภทโครงการ	🗹 การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน	🗌 การจัดการในภาคขนส่ง	
(กำหนดตาม	🗌 พลังงานทดแทน	🗌 ป่าไม้และพื้นที่สีเขียว	
Methodology ที่ใช้)	🗌 การจัดการของเสีย	่ การเกษตร	
	🗌 อื่นๆ		
รายละเอียดผู้ทวนสอบ	โครงการ		
 ผู้ทวนสอบโครงการ	มนต์ชัย จิตติปัญญากุล		
- ผู้เชี่ยวชาญภายนอก	ผศ.ดร.วิกานดา วราห์บัณฑูรวิทย์		
- ด้านพลังงาน	_		
ผู้จัดทำรายงาน	มนต์ชัย จิตติปัญญากุล		
ผู้ให้การรับรองรายงาน	กรชนก แก้วประเสริฐสม		
บริษัท/หน่วยงาน	์ ศูนย์ความเป็นเลิศทางด้านพลังงานเชิงนิเวศเศรษฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์		
โทรศัพท์	0802867771		
โทรสาร	-		
E-mail	Boy_monchai@hotmail.com		

รายละเอียดการจัดทำเอกสาร		
รายงานการทวนสอบ	01/7/2564	
โครงการ	ฉบับที่ 01	

การแจ้งการมีส่วนได้ส่วนเสีย

ข้าพเจ้านายมนด์ชัย จิตติปัญญากุล
นิติบุคคลศูนย์ความเป็นเลิศทางด้านพลังงานเชิงนิเวศเศรษฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินภายนอกโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานประเทศไทย
ในระหว่างที่ข้าพเจ้าดำเนินกิจกรรมตามที่ได้รับมอบหมาย ข้าพเจ้าขอยืนยันว่าข้าพเจ้าไม่ได้มีส่วน
ใด้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจก
ของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อเ
เอสพีพี จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการ

ข้าพเจ้าขอยืนยัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

- (1) ไม่เคยปฏิบัติงานหรือให้คำปรึกษาแก่ผู้พัฒนาโครงการ ระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการ ผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว
- (2) ไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวทำงานหรือให้คำปรึกษากับผู้พัฒนาโครงการในระยะเวลา 1 ปี ที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว
 - (3) ไม่เป็นผู้ถือหุ้นหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทของผู้พัฒนาโครงการ
- (4) ไม่เป็นผู้บริหารหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้บริหารหรืออาจมีการเอื้อประโยชน์ ทางการค้าแก่ผู้พัฒนาโครงการ

วันที่1/7/2564...

การแจ้งการมีส่วนได้ส่วนเสีย

ข้าพเ	.จ้า	ผศ.ดร.วิกานดา	วราห์บัณฑูร	วิทย์				 	
นิติบ	คคล								
٩	ູ d ສ	v d	9.7	۰	5	en.	a	ر ه	ด

ทำหน้าที่เป็นผู้เชี่ยวชาญภายนอกด้านพลังงานโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตาม มาตรฐานประเทศไทย

ในระหว่างที่ข้าพเจ้าดำเนินกิจกรรมตามที่ได้รับมอบหมาย ข้าพเจ้าขอยืนยันว่าข้าพเจ้าไม่ได้มีส่วน ได้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจก ของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการ

ข้าพเจ้าขอยืนยัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

- (1) ไม่เคยปฏิบัติงานหรือให้คำปรึกษาแก่ผู้พัฒนาโครงการ ระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการ ผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว
- (2) ไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวทำงานหรือให้คำปรึกษากับผู้พัฒนาโครงการในระยะเวลา 1 ปี ที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว
 - (3) ไม่เป็นผู้ถือหุ้นหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทของผู้พัฒนาโครงการ
- (4) ไม่เป็นผู้บริหารหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้บริหารหรืออาจมีการเอื้อประโยชน์ ทางการค้าแก่ผู้พัฒนาโครงการ

ลายมือชื่อ	วิพา M
	(ผศ.ดร.วิกานดา วราห์บัณฑูรวิทย์
	วันที่ 1/7/2564



สรุปผลการทวนสอบโครงการ

ศูนย์ความเป็นเลิศทางด้านพลังงานเชิงนีเวศเศรษฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์จำกัด ได้ทำการ ทวนสอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ตั้งอยู่ที่ 42/7 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท กม.124 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 เป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกประเภทการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน (EE) สอดคล้องกับระเบียบวิธีการ T-VER-METH-EE-04 VERSION 02 โดยมีระยะเวลาติดตามผลที่ของ รับรองในครั้งนี้ 1 เมษายน 2563 – 31 มีนาคม 2564

การทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจใช้หลักการทวนสอบตามแนวทางการ ตรวจสอบและทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ที่ รับรองโดย องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยกระบวนการทวนสอบนั้น ผู้ ทวนสอบได้ทำการทวนสอบรายงานการติดตามประเมินผล (Monitoring Report) เอกสารการคำนวณ ปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก เอกสารประกอบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประเมิน ได้ทำการทวนสอบ ในพื้นที่โครงการ ตรวจสอบหลักฐานและสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับการประเมิน พบว่าการ ประเมินโครงการนั้นสอดคล้องกับแนวทางประเมินโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ไม่มี ประเด็นที่จะต้องแก้ไขและป้องกันข้อบกพร่อง โดยผู้ประเมินโครงการได้กระทำการ ชี้แจง แก้ไขและ แสดงเอกสารเพิ่มเติม จนสามารถปิดประเด็นต่าง ๆ ได้อย่างครบถ้วน

จากการทวนสอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัด ชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ทางผู้ทวนสอบยืนยัน ว่าข้อมูลที่มีสาระสำคัญมีความถูกต้อง และ การรายงานผลสอดคล้องกับระเบียบวิธีการประเมิน โดยมีปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ดังนี้

ระยะเวลาในการติดตามผล	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ (tCO₂e)	
01 เม.ย.2563- 31 ธ.ค.2563	236,766	
01 ม.ค. 2564- 31 มี.ค.2564	73,592	
รวม	310,358	

ประทับ ตราบริษัท ลงนาม *346 67 อีบ จิกกับไม่หาว* (.....มนต์ชัย จิตติปัญญากุล.......) ตำแหน่ง...ผู้ตรวจสอบโครงการ (หัวหน้าทีม)... วันที่....25...กรกฎาคม...2564......



สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 บทนำ	6
ส่วนที่ 2 การทวนสอบโครงการ	7
ส่วนที่ 3 สิ่งที่พบในการทวนสอบโครงการ	8
ส่วนที่ 4 สรุปผลการทวนสอบโครงการ	10
ภาคผนวก	11



ส่วนที่ 1 บทนำ

1.1 วัตถุประสงค์ในการทวนสอบโครงการ

เพื่อขอการรับรองรายงานการติดตามประเมินผล (Monitoring Report) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วม ขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี พัฒนาโครงการโดย บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ตาม โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) ขององค์การบริหาร จัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

1.2 ขอบเขตและหลักเกณฑ์ในการทวนสอบ

รายละเอียดโครงการ		
ชื่อโครงการ	239 MW Combined-Cycle Co-Generation Power Plant at Sriracha Chonburi by TOP SPP	
	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	
ประเภทโครงการ	การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน	
ที่ตั้งโครงการ	42/7 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท กม.124 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230	
พิกัดที่ตั้งโครงการ	13.104950, 100.898987	
การเพิ่มประสิทธิภาพ พลังงาน	T-VER-METH-EE-04 VERSION 02 การติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วม ใหม่ทั้งระบบ (New Installation of Cogeneration System)	

1.3 ระดับความน่าเชื่อถือของข้อมูล

พิจารณาระดับความน่าเชื่อถือข้อมูลตามแนวทางการะประเมินโครงการ T-VER กำหนดเกณฑ์ ความไม่สอดคล้องของข้อมูลที่มีผลให้การประเมินก๊าซเรือนกระจกคลาดเคลื่อนจนมีผลต่อผู้ใช้ ไม่เกิน ร้อยละ 5 ที่ระดับการรับแบบสมเหตุสมผล

1.4 สรุปรายละเอียดโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด เป็นการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็น เชื้อเพลิงหลักเพียงประเภทเดียว มีหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator, GTG) 5 เครื่อง หน่วยผลิตไอน้ำจากก๊าซร้อน (Heat Recovery Steam generator: HRSG) 5 เครื่อง และหน่วย ผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator, STG) 2 เครื่อง



ส่วนที่ 2 การทวนสอบโครงการ

2.1 การทวนสอบโครงการ

ผู้ทวนสอบได้ทำการทวนสอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรี ราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ระยะเวลาติดตามผลที่ของรับรองในครั้งนี้ 1 เมษายน 2563 – 31 มีนาคม 2564 เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2564 ด้วยการประชุมผ่านระบบ Microsoft Teams โดยมี ทีมงานผู้พัฒนาโครงการ วิศวกรผู้จัดเก็บข้อมูลเข้าร่วมกระบวนการทวนสอบดังนี้

- 1. นายภูพิงค์ ทวีทรัพย์ ผู้จัดการการจัดการสิ่งแวดล้อม
- 2. นายณัฐกุล อินดี ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม
- 3. นางสาวฐิติวิภา ภูอนันตานนท์ ผู้จัดการรัฐกิจสัมพันธ์-งานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โดยทีมผู้ทวนสอบได้ทำการสัมภาษณ์ทีมงานผู้พัฒนาโครงการ วิศวกรผู้จัดเก็บข้อมูล และได้สำรวจ ระบบควบคุม และทำการตรวจเช็คเลขมิเตอร์ตรวจวัดที่ใช้ในการคำนวณ ทำการทวนสอบวิธีการดึงข้อมูล จากระบบของบริษัท พบว่าการดึงข้อมูลมาจากมิเตอร์ตรวจวัดสอดคล้องกับที่รายงานไว้

โดยผู้ทวนสอบได้ทำการทวนสอบเอกสารและหลักฐาน ดังนี้

- ตรวจสอบข้อมูล ไอน้ำ ที่ซื้อเข้าและขายออก จากหลักฐาน billing ทุกเดือน
- ตรวจสอบข้อมูล ไฟฟ้าที่ซื้อเข้าจากการไฟฟ้า จากหลักฐาน Billing ค่าไฟฟ้าจาก EGAT1 และ EGAT2 ทุกเดือน
- ตรวจสอบข้อมูล ไฟฟ้าที่ขายออก จากหลักฐาน Billing การซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง TOP SPP(Top1+Top2) TOP(TSB) LABIX EGAT และ GPSC ทุกเดือน
- ตรวจสอบข้อมูล ไฟฟ้าที่ซื้อเข้าจากการไฟฟ้า จากหลักฐาน Billing ค่าไฟฟ้าจาก EGAT และ PEA ทุกเดือน
- ตรวจสอบข้อมูล การใช้ก๊าซธรรมชาติ จากหลักฐาน Billing ค่าก๊าซธรรมชาติ ที่ซื้อจาก ปตท.ทุก เดือน
- ตรวจสอบข้อมูล ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ จาก GTและ STของ Block 1 และ Block 2 ผู้ทวนสอบได้ ทำการทวนสอบตัวเลข กับ ไฟล์ TOP SPP monthly 2020, TOP SPP monthly 2021
- ตรวจสอบข้อมูล ปริมาณไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG ของ Block 1 และ Block 2 ผู้ทวนสอบได้ทำ การทวนสอบตัวเลข จากระบบ PI
- ตรวจสอบข้อมูลการสอบเทียบมิเตอร์มิเตอร์ ซื้อ-ขาย ไอน้ำ ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จากการทวนสอบพบว่ามีการดำเนินโครงการจริง และมีเอกสารหลักฐานให้ตรวจสอบผู้ทวนสอบ ครบถ้วน

2.2 การปรับปรุง/แก้ไขเมื่อเอกสารไม่สอดคล้องกับความเป็นจริง (Resolution of Any Material Discrepancy)

จากการทวนสอบรายงานการติดตามประเมินผล ไฟล์การคำนวณ หลักฐานและวิธีการดึงข้อมูล ผู้ ทวนสอบไม่พบประเด็นที่ต้องแก้ไข

2.3	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหลังจากขึ้นทะเบียนโครงการ
V	ไม่มี
	มี

ส่วนที่ 3 สิ่งที่พบในการทวนสอบโครงการ

3.1 การติดตามผลการดำเนินโครงการ

สรุปผล ในรายละเอียดต่อไปนี้

- สถานะการดำเนินโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด เป็นการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงหลักเพียงประเภทเดียว พบว่ามีการดำเนินโครงการตามปกติ และยังคงสอดคล้องกับ ข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน

- แผนการติดตามผล และความสมบูรณ์ในการดำเนินงาน

จากการทวนสอบติดตามผลการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะ วัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด เป็นการติดตั้งระบบผลิต พลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักเพียงประเภทเดียว ยังดำเนินการ ผลิตและจัดเก็บข้อมูลอย่างต่อเนื่อง

- ข้อมูลที่ต้องติดตามผล มีวิธีการเก็บข้อมูลและความถี่ในการจัดเก็บเป็นไปตาม PDD หรือไม่
 จากการติดตามผลการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ
 อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด พบว่า มีวิธีการเก็บข้อมูลและดึงข้อมูล ในความถี่ที่สอดคล้องกับที่ระบุไว้ในข้อเสนอโครงการ
- การเปลี่ยนแปลงวิธีติดตามผลจากแผนที่ได้รับการขึ้นทะเบียน ไม่มีการเปลี่ยนแปลง



3.2 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
สมการที่ใช้ในการคำนวณ	🗹ใช้สมการถูกต้องตามระเบียบวิธีการฯ ที่	ถูกต้องและสอดคล้อง
	เลือกใช้	กับระเบียบวิธีการ T-
		VER-METH-EE-04
		VERSION 02
		ข้อเสนอโครงการฉบับ
		ที่ 2 วันที่ 18-3-2562
		และในรายงานรายงาน
		การติดตามประเมินผล
		ฉบับที่ 1 วันที่ 24-6-
		2564
การเลือกใช้ค่า Activity Data	🗹 ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ระเบียบ	ถูกต้องและสอดคล้อง
	วิธีการฯ กำหนด	กับระเบียบวิธีการ T-
		VER-METH-EE-04
		VERSION 02
		ข้อเสนอโครงการฉบับ
		ที่ 2 วันที่ 18-3-2562
		และในรายงานรายงาน
		การติดตามประเมินผล
		ฉบับที่ 1 วันที่ 24-6-
		2564
การเลือกใช้ค่า Emission Factor	🗹 ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ตาม	ถูกต้องและสอดคล้อง
	ระเบียบวิธีการฯ กำหนด	กับระเบียบวิธีการ T-
		VER-METH-EE-04
		VERSION 02
		ข้อเสนอโครงการฉบับ
		ที่ 2 วันที่ 18-3-2562
		และในรายงานรายงาน
		การติดตามประเมินผล
		ฉบับที่ 1 วันที่ 24-6-
		2564
แหล่งที่มาของข้อมูล	🗹 ข้อมูลมีความน่าเชื่อถือ	ถูกต้องและสอดคล้อง



หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
		กับระเบียบวิธีการ T-
		VER-METH-EE-04
		VERSION 02
		ข้อเสนอโครงการฉบับ
		ที่ 2 วันที่ 18-3-2562
		และในรายงานรายงาน
		การติดตามประเมินผล
		ฉบับที่ 1 วันที่ 24-6-
		2564
วิธีการตรวจวัด	🗹 วิธีการตรวจวัดเป็นไปตามระเบียบ	ถูกต้องและสอดคล้อง
	วิธีการฯ ที่เลือกใช้	กับระเบียบวิธีการ T-
		VER-METH-EE-04
		VERSION 02
		ข้อเสนอโครงการฉบับ
		ที่ 2 วันที่ 18-3-2562
		และในรายงานรายงาน
		การติดตามประเมินผล
		ฉบับที่ 1 วันที่ 24-6-
		2564
ผลการคำนวณ	🗹 ค่าที่ได้ถูกต้อง	ถูกต้องและสอดคล้อง
		กับรายงานการติดตาม
		ประเมินผลฉบับที่ 1
		วันที่ 24-6-2564

หมายเหตุ: 🗸 หมายถึง ผ่านการตรวจสอบ 🗴 หมายถึง ไม่ผ่านการตรวจสอบ

สรุปผลการทวนสอบการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ มีความถูกต้องและสอดคล้องกับ ระเบียบวิธีการประเมิน T-VER-METH-EE-04 VERSION 02

ส่วนที่ 4 สรุปการทวนสอบโครงการ



สรุปผลการทวนสอบโครงการ

- การดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมขนาด 239 เมกะวัตต์ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัด ชลบุรี ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด สอดคล้องกับรายงานการติดตามประเมินผล และสอดคล้อง กับระเบียบวิธีการประเมิน T-VER-METH-EE-04 VERSION 02
- ข้อมูลเอกสารหลักฐานและวิธีการคำนวณปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกมีความถูกต้อง

สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก

ระยะเวลาในการติดตามผล	01 เม.ย.2563- 31 ธ.ค.2563	01 ม.ค. 2564- 31 มี.ค.2564
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณี	976,394	322,018
ฐาน (Baseline Emission) (tCO ₂ e)		
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการ	739,628	248,426
ดำเนินโครงการ (Project		
Emission) (tCO ₂ e)		
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอก	-	-
ขอบเขตโครงการ (Leakage		
Emission) (tCO ₂ e)		
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้	236,766	73,592
(tCO ₂ e)	310	,358

ภาคผนวก 1 สรุปสิ่งที่ต้องแก้ไขและการแก้ไขหลังการทวนสอบโครงการ

ลำดับ ที่	คำถาม/สิ่งที่ต้องแก้ไข	อ้างอิง	คำตอบ/การแก้ไข	ผล
1	ไม่มี			