



การประชุมรับฟังความคิดเห็น

ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ (T-VER Methodology)

โดย

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2557



TGO Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

ที่มาของโครงการ T-VER

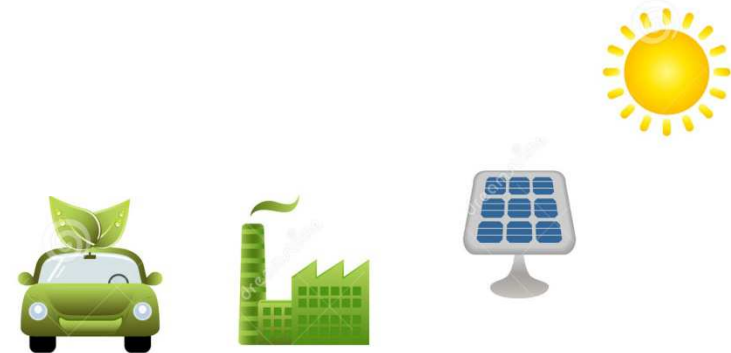
จากประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism: CDM) ที่ผ่านมาของประเทศไทย พบว่า มีอุปสรรคหลายประการ เช่น

- ต้นทุนทางธุรกรรมสูง
- กฎระเบียบในการดำเนินการที่เคร่งครัด
- ความเข้มงวดในการตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ และการทวนสอบการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- ความล่าช้าในการขึ้นทะเบียนโครงการและการรับรองคาร์บอนเครดิต
- ราคาคาร์บอนเครดิต (CERs) ที่มีแนวโน้มลดต่ำลงอย่างมาก ส่งผลให้เกิดการชะลอหรือยกเลิกการพัฒนาโครงการ CDM ทั้งจากผู้ที่ได้เริ่มพัฒนาโครงการไปแล้ว และจากผู้ที่กำลังพัฒนาโครงการรายใหม่



วัตถุประสงค์ของการพัฒนาโครงการ T-VER

- เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมในการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
ขึ้นในประเทศ
- เพื่อส่งเสริมให้เกิดตลาดคาร์บอนในประเทศเพื่อรองรับสถานการณ์ใน
การซื้อขายคาร์บอนเครดิตในอนาคต
- เพื่อเตรียมความพร้อมให้กับทุกภาคส่วนในการรับมือกับพันธกิจในการ
มีส่วนร่วมในการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศ



ลักษณะและหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการ T-VER

ประเภทโครงการ

1. การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน	5. การจัดการในภาคขนส่ง
2. การพัฒนาพลังงานทางเลือก	6. ป่าไม้และพื้นที่สีเขียว
3. การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน	7. การเกษตร
4. การจัดการขยะมูลฝอย สิ่งปฏิกูล และวัสดุเหลือใช้	8. อื่นๆ ตามที่ อบก. กำหนด

ชนิดของก๊าซเรือนกระจกที่โครงการ T-VER ครอบคลุม

→ CO₂ , CH₄ , N₂O

หน่วยคาร์บอนที่ได้รับจากโครงการ

→ TVERs (Thailand Verified Emission Reduction)



ลักษณะและหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการ T-VER

ลักษณะการดำเนินโครงการ

→ Project based แบบ Single Project

ขนาดโครงการ

→ ไม่จำกัดขนาด

วันที่เริ่มดำเนินโครงการ (Project Starting Date)

วันที่เริ่มบันทึกข้อมูลกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจกตามที่กำหนดในระเบียบวิธีการ

ขอบข่ายโครงการ

โครงการจะต้องไม่เริ่มดำเนินโครงการ (Project Starting Date) ก่อนปี พ.ศ. 2550 และต้องมีเอกสารหรือหลักฐานยืนยัน



ระยะเวลาคิดเครดิต (Crediting Period)

โครงการทั่วไป 7 ปี, โครงการป่าไม้ 20 ปี

1. ยังไม่เริ่มดำเนินโครงการ

ในกรณีนี้ วันที่เริ่มคิดเครดิตต้องไม่เกิน 1 ปีนับจากวันที่ยื่นเอกสารขอขึ้นทะเบียนโครงการครบถ้วนตามที่อบก.กำหนด

1.1 กรณีที่เริ่มดำเนินโครงการภายใน 1 ปี นับจากวันที่ยื่นเอกสาร

Crediting Period = 7 years
(Dec. 2014-Nov.2021)

พ.ศ.(B.E.) 2550	Jan.	March	Dec.
ค.ศ. (A.D.) 2007	2014	2014	2014
	Submit	Register	Starting date

1.2 กรณีที่เริ่มดำเนินโครงการหลังจาก 1 ปี นับจากวันที่ยื่นเอกสาร

Crediting Period = 7 years
(Jan.2015-Dec.2021)

พ.ศ.(B.E.) 2550	Jan.	March	Jan.	Jan.
ค.ศ. (A.D.) 2007	2014	2014	2015	2016
	Submit	Register	Starting date	Starting date

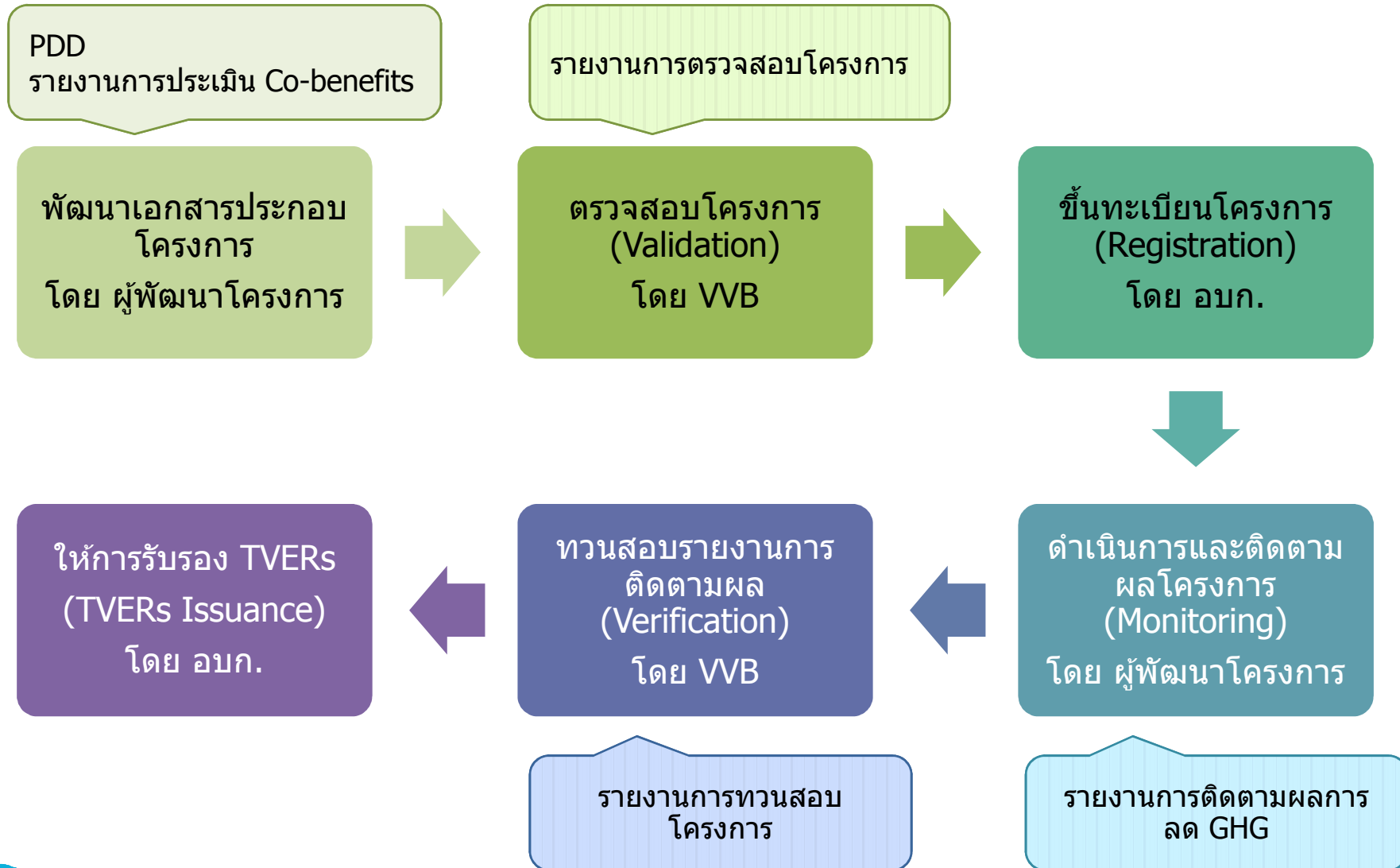
2. ดำเนินโครงการแล้ว

ในกรณีนี้ วันที่เริ่มคิดเครดิตสามารถนับย้อนหลังจากวันที่ยื่นเอกสารขอขึ้นทะเบียนโครงการครบถ้วนตามที่อบก. กำหนด ได้ไม่เกิน 1 ปี

Crediting Period = 7 years
(Jan.2013-Dec.2019)

พ.ศ.(B.E.) 2550	July	Jan.	Jan.	March
ค.ศ. (A.D.) 2007	2012	2013	2014	2014
	Starting date		Submit	Register

ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ T-VER



ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจที่มีการพัฒนาแล้ว



ประเภท	ชื่อระเบียบวิธีการ	รหัส
สาขาการผลิตและใช้พลังงาน อุตสาหกรรม การจัดการของเสีย และการขนส่ง		
การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน	การปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ไฟฟ้าแสงสว่างเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ	T-VER-METH-EE-01
	การติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแสงสว่างที่มีประสิทธิภาพสูงภายในอาคาร	T-VER-METH-EE-02
การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง	T-VER-METH-RE-01
	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองหรือใช้ในชุมชนและไม่เชื่อมต่อกับระบบสายส่ง	T-VER-METH-RE-02
การจัดการขยะมูลฝอย สิ่งปฏิกูล และวัสดุเหลือใช้	การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศเพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย	T-VER-METH-WM-01
สาขาป่าไม้และการเกษตร		
ป่าไม้และพื้นที่สีเขียว	การปลูกป่าอย่างยั่งยืน	T-VER-METH-FOR-01
การเกษตร	การใช้ปุ๋ยอย่างถูกวิธีในพื้นที่การเกษตร	T-VER-METH-AGR-01



ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สาขาการผลิตและใช้พลังงาน อุตสาหกรรม
การจัดการของเสีย และการขนส่ง



ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ สาขาการผลิต และใช้พลังงาน อุตสาหกรรม การจัดการของเสีย และการขนส่ง

ประเภท	ชื่อระเบียบวิธีการ	รหัส
การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน	การติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมเพื่อทดแทนระบบผลิตพลังงานแบบแยกส่วน (Installation of Cogeneration System to Replace of Separated System)	T-VER-METH-EE-03
	การติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ (New Installation of Cogeneration System)	T-VER-METH-EE-04
การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน	การปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลหรือการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนสำหรับการผลิตพลังงานความร้อน (Switching of Fossil Fuel or Increasing of Renewable Energy Utilization to Generate Thermal Energy)	T-VER-METH-RE-03
	การติดตั้งระบบผลิตพลังงานความร้อนใหม่ทั้งระบบ โดยใช้พลังงานหมุนเวียน (New Installation of Renewable Energy System to Generate Thermal Energy)	T-VER-METH-RE-04
	การผลิตไบโอดีเซลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตร (Biodiesel Production for Use as Fuel of Vehicle or Agricultural Machinery)	T-VER-METH-RE-05



T-VER-METH-EE-03

**ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สำหรับการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมเพื่อทดแทน
ระบบผลิตพลังงานแบบแยกส่วน
(Installation of Cogeneration System to Replace the Separated System)**

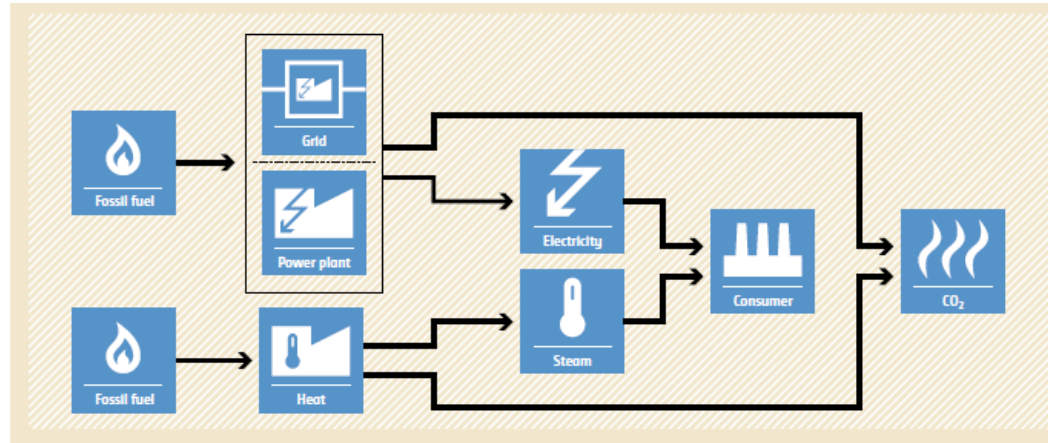
T-VER-METH-EE-04

**ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สำหรับการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ
(New Installation of Cogeneration System)**

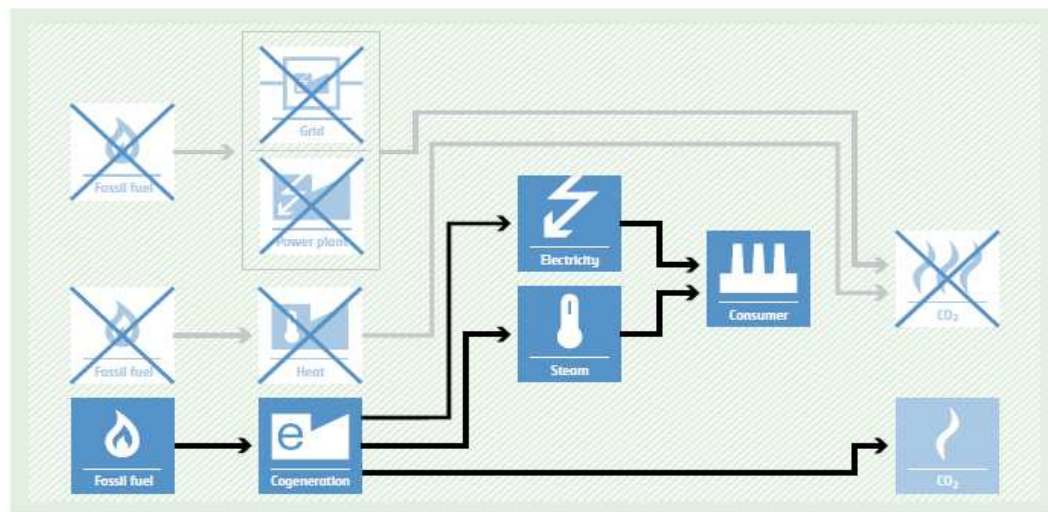


Concept of T-VER-METH-EE-03, T-VER-METH-EE-04

Baseline Scenario



Project Scenario



	T-VER-METH-EE-03	T-VER-METH-EE-04
ประเภทโครงการ (Project Type)	โครงการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน	
ลักษณะโครงการ (Project Outline)	เป็นโครงการที่มีวัตถุประสงค์ในการผลิตไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตพลังงานร่วม (Cogeneration System)	
ลักษณะของ กิจกรรมโครงการที่ เข้าข่าย (Applicability)	เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตพลังงานร่วม (Cogeneration System) เพื่อทดแทนระบบผลิตไอน้ำหรือพลังงานไฟฟ้าแบบแยกส่วนที่มีอยู่เดิม (Separate System)	เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตไอน้ำ และพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบเพื่อจำหน่ายหรือใช้เอง

	T-VER-METH-EE-03	T-VER-METH-EE-04
เงื่อนไขของ กิจกรรม โครงการ (Project Conditions)	1. มีการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วม ทดแทนระบบผลิตไอน้ำที่มีอยู่เดิม โดยเป็นการผลิตไอน้ำและพลังงาน ไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายหรือใช้เอง	1. มีการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วม ใหม่ทั้งระบบ โดยผลิตไอน้ำและ พลังงานไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายหรือใช้เอง
	2. ใช้เชื้อเพลิงหลักสำหรับระบบ ผลิตพลังงานร่วมเป็นชนิดเดียวกัน กับระบบผลิตไอน้ำที่มีอยู่เดิม	2. ระบบผลิตพลังงานร่วมต้องใช้ เชื้อเพลิงฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงหลัก

เชื้อเพลิงหลัก หมายถึง เชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงาน โดยพลังงานที่ได้จากเชื้อเพลิงหลักต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในรอบปี (ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552; ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีต้องไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีนั้นๆ)



ลักษณะและขอบเขตโครงการ (Scope of Project)

เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าเพื่อใช้เอง หรือจำหน่าย โดยเป็นการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมเพื่อทดแทนระบบผลิตไอน้ำหรือพลังงานไฟฟ้าแบบแยกส่วนที่มีอยู่เดิม

ขอบเขตโครงการ คือ ขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งรวมถึง ระบบผลิตพลังงานร่วมของโครงการ โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา

ข้อมูลกรณีฐาน (Baseline Scenario)

กรณีที่โครงการผลิตพลังงานจากระบบผลิตพลังงานร่วมเพื่อใช้เองหรือจำหน่ายให้ใช้ไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบผลิตพลังงานร่วมของโครงการ เป็นข้อมูลกรณีฐาน

T-VER-METH-EE-03

กิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

	แหล่งกำเนิด GHG	ชนิดของ GHG	รายละเอียดของกิจกรรมที่มี การปล่อย GHG
การปล่อยก๊าซ เรือนกระจกจาก ครัวเรือน	การผลิตไอน้ำจากเชื้อเพลิง ฟอสซิล	CO ₂	การผลิตไอน้ำจากเชื้อเพลิง ฟอสซิล
	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจาก ระบบสายส่ง
การปล่อยก๊าซ เรือนกระจกจาก การดำเนิน โครงการ	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การ สั น ด า ป เชื้อ เ พ ลิง ฟอสซิล
	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบ สายส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจาก ระบบสายส่ง
การปล่อยก๊าซ เรือนกระจกนอก ขอบเขตโครงการ	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-



ลักษณะและขอบเขตโครงการ (Scope of Project)

เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าเพื่อใช้เอง หรือจำหน่าย โดยเป็นการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ

ขอบเขตโครงการ คือ ขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งรวมถึง ระบบผลิตพลังงานร่วมของโครงการ โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา

ข้อมูลกรณีฐาน (Baseline Scenario)

กรณีที่โครงการผลิตพลังงานจากระบบผลิตพลังงานร่วมเพื่อจำหน่ายหรือใช้เอง ให้ใช้ไอน้ำ และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบผลิตพลังงานร่วมของโครงการ เป็นข้อมูลกรณีฐาน

T-VER-METH-EE-04

กิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

	แหล่งกำเนิด GHG	ชนิดของ GHG	รายละเอียดของกิจกรรมที่มีการปล่อย GHG
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน	การผลิตไอน้ำจากเชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การผลิตไอน้ำจากเชื้อเพลิงฟอสซิล
	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิล
	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-



T-VER-METH-RE-03

**ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สำหรับการปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลหรือการเพิ่มสัดส่วน
การใช้พลังงานหมุนเวียนสำหรับการผลิตพลังงานความร้อน
(Switching of Fossil Fuel or Increasing of Renewable Energy
Utilization to Generate Thermal Energy)**

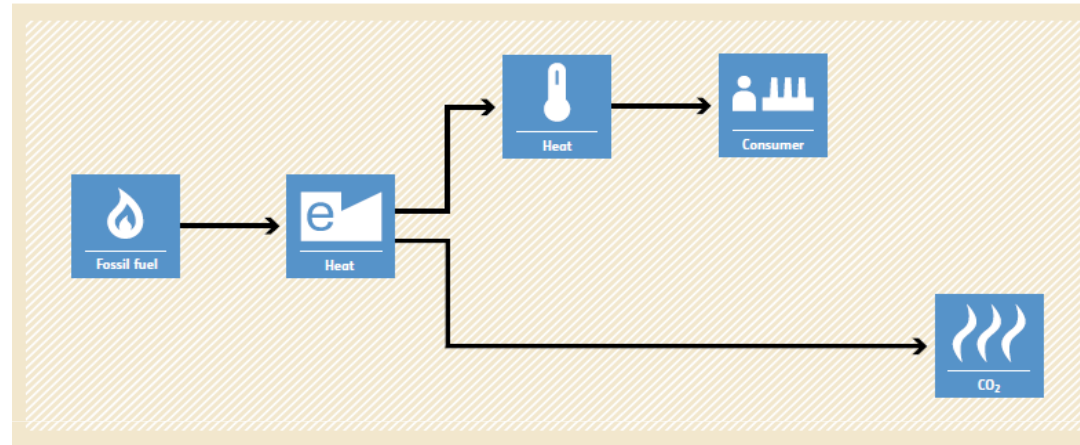
T-VER-METH-RE-04

**ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สำหรับการติดตั้งระบบผลิตพลังงานความร้อนใหม่ทั้งระบบ
โดยใช้พลังงานหมุนเวียน
(New Installation of Renewable Energy System to
Generate Thermal Energy)**

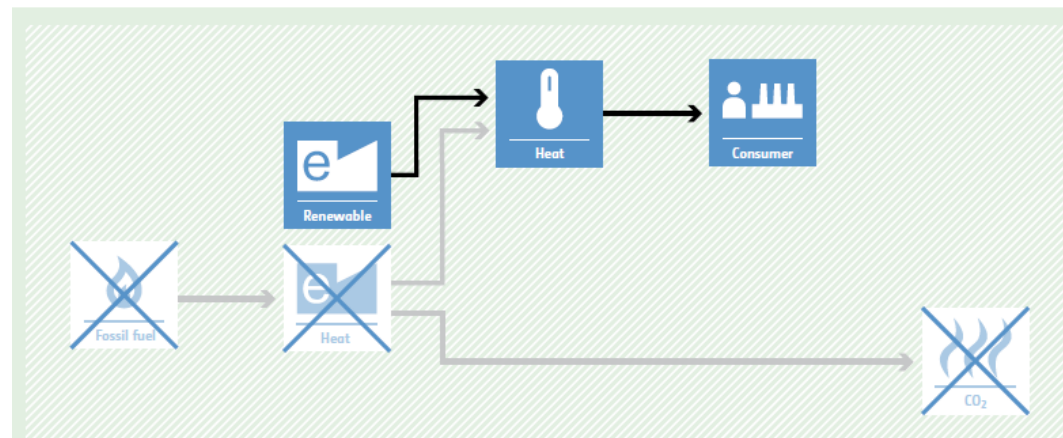


Concept of T-VER-METH-RE-03, T-VER-METH-RE-04

Baseline Scenario



Project Scenario



	T-VER-METH-RE-03	T-VER-METH-RE-04
ประเภทโครงการ (Project Type)	โครงการพลังงานหมุนเวียน	
ลักษณะโครงการ (Project Outline)	เป็นโครงการที่มีวัตถุประสงค์ในการผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)	
ลักษณะของกิจกรรม โครงการที่เข้าข่าย (Applicability)	เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายหรือใช้เอง ในกรณีที่มีการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลร่วมด้วย ต้องมีการระบุสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนและปริมาณเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ใช้	

พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) คือ พลังงานทดแทนประเภทหนึ่ง โดยเป็นแหล่งพลังงานที่ใช้แล้วสามารถหมุนเวียนกลับมาใช้ได้อีก ได้แก่ แสงอาทิตย์ ลม น้ำ และชีวมวล เป็นต้น (กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน)



	T-VER-METH-RE-03	T-VER-METH-RE-04
เงื่อนไขของกิจกรรมโครงการ (Project Conditions)	<p>1. เป็นการปรับเปลี่ยนมาใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมดหรือเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน เพื่อทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ใช้สำหรับระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม หรือเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตพลังงานความร้อนให้กับระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม</p> <p>2. อุปกรณ์ผลิตพลังงานความร้อนมีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) เกินกว่า 45 MW thermal หรือเทียบเท่าและระยะทางการขนส่งเชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียนอยู่นอกรัศมี 200 กม. ต้องประเมิน LEAKAGEจากการขนส่งเชื้อเพลิง</p>	<p>1. เป็นการติดตั้งระบบผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียน โดยต้องเป็นการระบบผลิตพลังงานความร้อนใหม่ทั้งระบบและไม่เป็นการติดตั้งเพื่อทดแทนหรือเพิ่มกำลังการผลิตของระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม</p> <p>2. เชื้อเพลิงหลักต้องใช้พลังงานหมุนเวียนตั้งแต่ร้อยละ 75 ขึ้นไป</p> <p>3. อุปกรณ์ผลิตพลังงานความร้อนมีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) เกินกว่า 45 MW thermal หรือเทียบเท่าและระยะทางการขนส่งเชื้อเพลิงหลักอยู่นอกรัศมี 200กม. ต้องประเมิน LEAKAGE จากการขนส่งเชื้อเพลิง</p>

เชื้อเพลิงหลัก หมายถึง เชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงาน โดยพลังงานที่ได้จากเชื้อเพลิงหลักต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในรอบปี (ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552; ผู้ผลิตไฟฟารายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีต้องไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีนั้นๆ)

1 MW thermal = 3,600 MJ/hour (1 เมกะวัตต์ความร้อน = 3,600 เมกะจูลต่อชั่วโมง)

ลักษณะและขอบเขตโครงการ (Scope of Project)

เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อจำหน่าย หรือใช้เอง โดยเป็นการปรับเปลี่ยนมาใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด หรือเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน เพื่อทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ใช้สำหรับระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม รวมถึงการเพิ่มกำลังการผลิตพลังงานความร้อนให้กับระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม

ขอบเขตโครงการ คือ ขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งรวมถึง ระบบผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียนของโครงการ โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตพลังงานความร้อนของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา

ข้อมูลกรณีฐาน (Baseline Scenario)

กรณีที่โครงการผลิตพลังงานความร้อนจากการใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด หรือเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลสำหรับระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม ให้ใช้พลังงานความร้อนทั้งหมดที่ผลิตได้จากโครงการเป็นข้อมูลกรณีฐาน



T-VER-METH-RE-03

กิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

	แหล่งกำเนิด GHG	ชนิดของ GHG	รายละเอียดของกิจกรรมที่มีการปล่อย GHG
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน	การผลิตพลังงานความร้อนจากเชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การผลิตพลังงานความร้อนจากเชื้อเพลิงฟอสซิล
	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิล
	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลในการขนส่ง	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิล
	การใช้พลังงานไฟฟ้าในการขนส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ หมายถึง การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล หรือพลังงานไฟฟ้าในการขนส่งเชื้อเพลิง

ลักษณะและขอบเขตโครงการ (Scope of Project)

เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ใหม่ สำหรับระบบผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายหรือใช้เอง โดยต้องเป็นการระบบผลิตพลังงานความร้อนใหม่ทั้งระบบ และไม่เป็นการติดตั้งเพื่อทดแทนหรือเพิ่มกำลังการผลิตของระบบผลิตพลังงานความร้อนที่มีอยู่เดิม

ขอบเขตโครงการ คือ ขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งรวมถึง ระบบผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียนของโครงการ โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตพลังงานความร้อนของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา



ข้อมูลกรณีฐาน (Baseline Scenario)

กรณีที่โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ใหม่ เพื่อใช้ผลิตพลังงานความร้อนจากพลังงานหมุนเวียน ให้ใช้พลังงานความร้อนทั้งหมดที่ผลิตได้จากโครงการเป็นข้อมูลกรณีฐาน

T-VER-METH-RE-04

กิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

	แหล่งกำเนิด GHG	ชนิดของ GHG	รายละเอียดของกิจกรรมที่มีการปล่อย GHG
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน	การผลิตพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติ	CO ₂	การผลิตพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติ
	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิล
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง
	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลในการขนส่ง	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิล
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ	การใช้พลังงานไฟฟ้าในการขนส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง
	การผลิตพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติ	CO ₂	การผลิตพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติ

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ หมายถึง การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล หรือพลังงานไฟฟ้าในการขนส่งเชื้อเพลิง





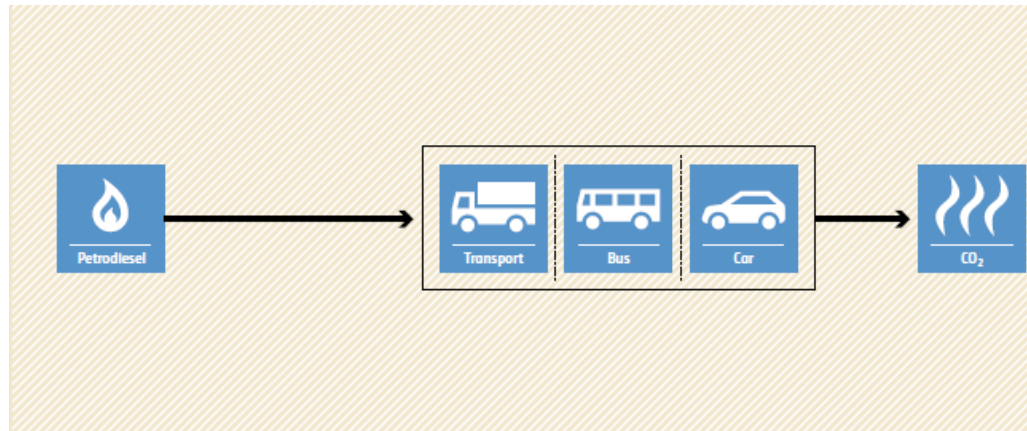
T-VER-METH-RE-05

**ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สำหรับการผลิตไบโอดีเซลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับยานพาหนะ
หรือเครื่องจักรกลการเกษตร
(Biodiesel Production for Use as Fuel of Vehicle
or Agricultural Machinery)**

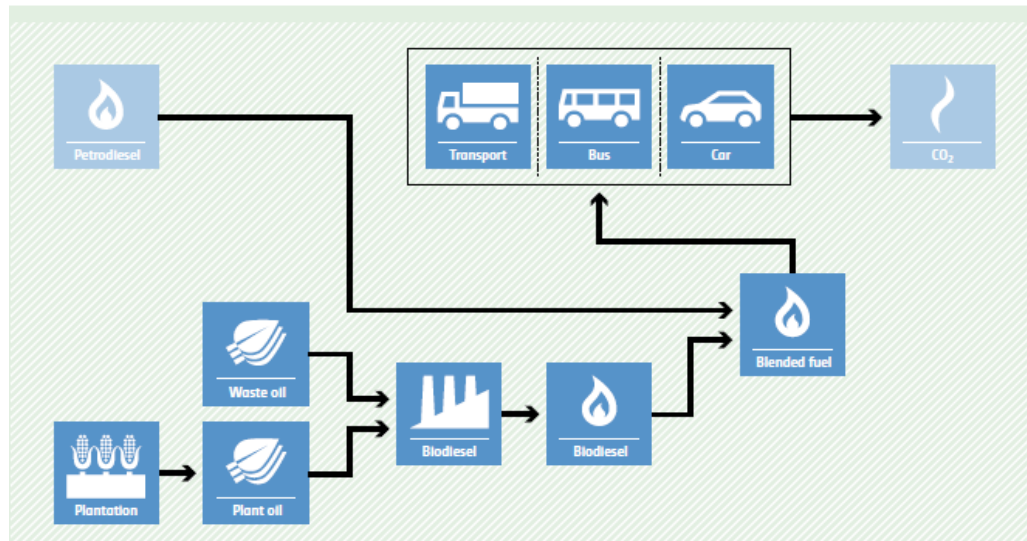


Concept of T-VER-METH-RE-05

Baseline Scenario



Project Scenario



T-VER-METH-RE-05

ประเภทโครงการ (Project Type)	โครงการพลังงานหมุนเวียน
ลักษณะโครงการ (Project Outline)	เป็นโครงการที่มีวัตถุประสงค์ในการผลิตไบโอดีเซลและนำไปใช้กับยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตรเพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล
ลักษณะของกิจกรรม โครงการที่เข้าข่าย (Applicability)	เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตไบโอดีเซลและนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการสันดาปในเครื่องยนต์ของยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตรเพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล
เงื่อนไขของกิจกรรม โครงการ (Project Conditions)	<ol style="list-style-type: none">1. ต้องเป็นการผลิตไบโอดีเซลใช้เองเพื่อทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลของยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตร2. ต้องเป็นการสันดาปเชื้อเพลิงไบโอดีเซลภายในเครื่องยนต์ของยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตร



T-VER-METH-RE-05

ลักษณะและขอบเขตโครงการ (Scope of Project)

เป็นโครงการที่มีกิจกรรมการผลิตไบโอดีเซล เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตร

ขอบเขตโครงการ คือ ขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งรวมถึง ระบบผลิตไบโอดีเซลของโครงการ โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตไบโอดีเซลของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา

ข้อมูลกรณีฐาน (Baseline Scenario)

กรณีที่โครงการมีการผลิตไบโอดีเซล เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตร ให้ใช้ปริมาณไบโอดีเซลที่ผลิตได้จากโครงการเป็นข้อมูลกรณีฐาน



T-VER-METH-RE-05

กิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

	แหล่งกำเนิด GHG	ชนิดของ GHG	รายละเอียดของกิจกรรมที่มีการปล่อย GHG
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิลสำหรับยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลการเกษตร
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	การสันดาปเชื้อเพลิงฟอสซิลสำหรับระบบผลิตไบโอดีเซล
	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งสำหรับระบบไบโอดีเซล
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-

<http://tver.tgo.or.th/>

← → ↻ 🏠 tver.tgo.or.th/thai/index.php ☆

 **โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย**
Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER

HOME ABOUT T-VER VVB METHODOLOGY DOWNLOAD CONTACT US



ข่าวสารและกิจกรรม

พิธีลงนามข้อตกลงความร่วมมือ

โครงการ "การทดสอบเครื่องมือ กลไก สำหรับกิจกรรม การลดก๊าซเรือนกระจกตามมาตรฐาน"

ตารางการประชุม

ครั้งที่ 1/2556 วันที่ 24 สิงหาคม 2556
เวลา 13.30 น. องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก



สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่



สำนักวิเคราะห์และติดตามผล

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

TEL. 02 141 9841 – 9

FAX. 02 143 8404

E-MAIL tver@tgo.or.th

WEBSITE <http://tver.tgo.or.th>

