

**รายงานการตรวจสอบโครงการ
สำหรับโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย
(Validation Report)**

รายละเอียดโครงการที่ตรวจสอบ	
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย
ประเภทโครงการ (กำหนดตาม Methodology ที่ใช้)	☐ การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน ☐ การจัดการในภาคขนส่ง ☒ พลังงานทดแทน ☐ ป่าไม้และพื้นที่สีเขียว ☐ การจัดการของเสีย ☐ การเกษตร ☐ อื่นๆ.....

รายละเอียดผู้ตรวจสอบโครงการ	
ผู้ตรวจสอบโครงการ	นาย พงศ์พัฒน์ เนาว์ชมภู
ผู้จัดทำรายงาน	นาย พงศ์พัฒน์ เนาว์ชมภู
ผู้ให้การรับรอง รายงาน	ดร. ธนพงศ์ ดวงมณี
บริษัท/หน่วยงาน	มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง ในพระราชูปถัมภ์
โทรศัพท์	0-2252-7114
โทรสาร	0-2254-1665
E-mail	phongpat@doitung.org

รายละเอียดการจัดทำเอกสาร	
รายงานการตรวจสอบ โครงการ	28/07/2561 ที่จัดทำเอกสาร ฉบับที่ 2
เอกสารข้อเสนอ โครงการที่ผ่านการ ตรวจสอบ	24/07/2561 ที่จัดทำเอกสาร ฉบับที่ 2

การแจ้งการมีส่วนได้ส่วนเสีย

ข้าพเจ้า นายพงศ์พัฒน์ เนาว์ชมภู

นิติบุคคล มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง ในพระราชูปถัมภ์

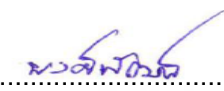
ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินภายนอกโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานประเทศไทย

ในระหว่างที่ข้าพเจ้าดำเนินกิจกรรมตามที่ได้รับมอบหมาย ข้าพเจ้าขอยืนยันว่าข้าพเจ้าไม่ได้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจกของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย ซึ่ง

บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการ

ข้าพเจ้าขอยืนยัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

- (1) ไม่เคยปฏิบัติงานหรือให้คำปรึกษาแก่ผู้พัฒนาโครงการ ระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว
- (2) ไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวทำงานหรือให้คำปรึกษากับผู้พัฒนาโครงการในระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว
- (3) ไม่เป็นผู้ถือหุ้นหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทของผู้พัฒนาโครงการ
- (4) ไม่เป็นผู้บริหารหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้บริหารหรืออาจมีการเอื้อประโยชน์ทางการค้าแก่ผู้พัฒนาโครงการ

ลายมือชื่อ 

(นายพงศ์พัฒน์ เนาว์ชมภู)

วันที่22/08/2561.....

การแจ้งการมีส่วนได้ส่วนเสีย

ข้าพเจ้า นายธนพงศ์ ดวงมณี

นิติบุคคล มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง ในพระราชูปถัมภ์

ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินภายนอกโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานประเทศไทย

ในระหว่างที่ข้าพเจ้าดำเนินกิจกรรมตามที่ได้รับมอบหมาย ข้าพเจ้าขอยืนยันว่าข้าพเจ้าไม่ได้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจกของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย ซึ่ง

บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการ

ข้าพเจ้าขอยืนยัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

(1) ไม่เคยปฏิบัติงานหรือให้คำปรึกษาแก่ผู้พัฒนาโครงการ ระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว

(2) ไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวทำงานหรือให้คำปรึกษากับผู้พัฒนาโครงการในระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา หรือที่ได้มีการผูกพันไว้ล่วงหน้าแล้ว

(3) ไม่เป็นผู้ถือหุ้นหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทของผู้พัฒนาโครงการ

(4) ไม่เป็นผู้บริหารหรือไม่มีสมาชิกโดยตรงในครอบครัวเป็นผู้บริหารหรืออาจมีการเอื้อประโยชน์ทางการค้าแก่ผู้พัฒนาโครงการ

ลายมือชื่อ

(ดร.ธนพงศ์ ดวงมณี)

วันที่22/08/2561.....

สรุปผลการตรวจสอบโครงการ

มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง ในพระราชูปถัมภ์ ได้ทำการตรวจสอบความใช้ได้ของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย ซึ่งเป็นโครงการประเภทพลังงานทดแทน มีเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล โดยใช้ระเบียบวิธีการ T-VER-METH-AE-01 Version 03 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้ 4,185 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี (tCO₂e/y) ระยะการคิดคาร์บอนเครดิต 7 ปี 0 เดือน ช่วงระยะเวลา 01/01/2562 – 31/12/2568

จากการตรวจสอบเอกสาร หลักฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง และการสำรวจพื้นที่จริง เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2561 ผู้ตรวจสอบได้ออกประเด็นร้องขอให้แก้ไข (Corrective Action Request, CAR) 4 ประเด็น ประเด็นร้องขอให้มีการชี้แจงเพิ่มเติม (Clarification Request, CL) 7 ประเด็น และประเด็นเพื่อพิจารณาในครั้งถัดไป (Forward Action Request ,FAR) 1 ประเด็น ซึ่งผู้พัฒนาโครงการได้ทำการแก้ไขเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 จนมีความถูกต้องตามข้อกำหนดของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER)

ทั้งนี้ ผู้ตรวจสอบมีความเชื่อมั่นว่า “โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย ” มีการดำเนินงานสอดคล้องตามระเบียบวิธีการ T-VER-METH-AE-01 Version 03 และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ T-VER และมีรายงานตามข้อกำหนดในระดับความเชื่อมั่นแบบสมเหตุสมผล (Reasonable level of assurance) ซึ่งมีค่าความไม่สอดคล้องของข้อมูลที่ผลให้การประเมินก๊าซเรือนกระจกคลาดเคลื่อนที่ระดับสาระสำคัญไม่เกินร้อยละ 5

ลงนาม.....

(..นายพงศ์พัฒน์ เนาว์ชมภู..)

ตำแหน่ง.....เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม.....

วันที่.....22/08/2561.....

ลงนาม.....

(...ดร.ธนพงศ์ ดวงมณี...)

ตำแหน่ง.....วิศวกรสิ่งแวดล้อม.....

วันที่.....22/08/2561.....



สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 บทนำ	6
ส่วนที่ 2 การตรวจสอบโครงการ	7
ส่วนที่ 3 สิ่งที่พบในการตรวจสอบโครงการ	11
ภาคผนวก	21

ส่วนที่ 1 บทนำ

1.1 วัตถุประสงค์ในการตรวจสอบโครงการ

- 1.1.1 เพื่อขอรับรองเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) สำหรับ “โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย”
- 1.1.2 เพื่อขึ้นทะเบียนโครงการก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) ต่อองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

1.2 ขอบเขตและหลักเกณฑ์ในการตรวจสอบ

ขอบเขตในการตรวจสอบ

ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุด ที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย

ที่ตั้งโครงการ

นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เลขที่ 271 ถนนสุขุมวิท และนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 เลขที่ 88 ถนนทางหลวงระยองสาย 3191 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง รหัส 21150

- Floating Solar Farm: 12°43'03.3"N 101°09'13.9"E
- Solar Farm Zone 1:12°43'23.2"N 101°09'20.4"E
- Solar Farm Zone 2:12°43'39.2"N 101°09'29.2"E
- Solar Farm Zone 3:12°43'45.8"N 101°09'37.3"E
- Solar Farm Zone 4:12°44'01.9"N 101°09'45.4"E
- Solar Farm Zone 5:12°44'11.3"N 101°09'54.6"E

ผู้พัฒนาโครงการ : เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

ข้อมูลที่ตรวจสอบ : ความถูกต้องของการดำเนินโครงการตามที่ระบุไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการ ระเบียบวิธีการที่เลือกใช้ การคำนวณกรณีฐานและการลดก๊าซเรือนกระจกที่เกี่ยวข้อง การดำเนินงานเพิ่มเติมจากการดำเนินงานปกติ และแผนการติดตามผล

หลักเกณฑ์ที่ใช้ตรวจสอบ

- T-VER-METH-AE-01 Version 03 ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจสำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy)
- T-VER-PDD-Guideline Version 01
- T-VER-VVG Version 01

ระดับความน่าเชื่อถือของข้อมูล

การตรวจสอบข้อมูลและรับรองความน่าเชื่อถือของข้อมูลในระดับความเชื่อมั่นแบบสมเหตุสมผล (Reasonable level of assurance) โดยพิจารณาจากเกณฑ์ความไม่สอดคล้องของข้อมูลที่มีผลให้การประเมินก๊าซเรือนกระจกคลาดเคลื่อนที่ระดับสาระสำคัญไม่เกินร้อยละ 5

ส่วนที่ 2 การตรวจสอบโครงการ

2.1 วิธีการในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบประกอบไปด้วย การตรวจสอบเอกสาร หลักฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การตรวจสอบพื้นที่จริงของโครงการ และการสัมภาษณ์บุคคลต่างๆที่ปฏิบัติงานในสถานที่จริง การสุ่มตัวอย่างใช้วิธีสุ่มแบบกระจายตัวตามข้อมูลหรืออุปกรณ์ทั้งหมดที่มี จำนวนตามความสำคัญที่ส่งผลต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดลงของข้อมูลหรืออุปกรณ์นั้น โดยอ้างอิงตามคู่มือแนวทางการตรวจสอบและทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานประเทศไทย (T-VER-VVG Version 01)

2.2 การทบทวนเอกสาร

- เอกสารข้อเสนอโครงการฯ ฉบับที่ 02 เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2561
- เอกสารและไฟล์แสดงการคำนวณการดูดกลืน/การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- รายละเอียดของอุปกรณ์หลักในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
- แผนการติดตั้งและก่อสร้าง
- BOQ ของระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบตั้งพื้นและลอยน้ำ
- หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 253/2561 สำหรับโครงการ Solar floating 986 kWp

- หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 053-057/2561 สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.90 kWp

2.3 การสัมภาษณ์

ในวันที่ 05 กรกฎาคม 2561 ผู้ตรวจสอบได้ทำการสัมภาษณ์บุคคลดังต่อไปนี้

บุคคล/องค์กรที่สัมภาษณ์	รายละเอียดที่สัมภาษณ์
นายวีรพงษ์ วัฒนะน้อย บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด นางสาวรัมภา ชัยจินดา บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด นายพรพงษ์ เกรียงไกรอุดม บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด นายอรุณศักดิ์ โสภณธรรมภาณ บริษัท อาร์ไอแอล 1996 จำกัด	- ที่มาของโครงการ - รายละเอียดของโครงการ - แผนการติดตามผล - แผนการรับมือความเสี่ยง - การดำเนินงานและการดูแลรักษาของอุปกรณ์ที่ติดตั้ง - แผนการปฏิบัติงาน - แผนการรับมือความเสี่ยง - การคำนวณการลด/การคำนวณการลด/การปล่อยก๊าซเรือนกระจก - แผนการติดตามผล - การสอบเทียบอุปกรณ์ตรวจวัด

2.4 การตรวจสอบพื้นที่โครงการ (ถ้ามี)

ในวันที่ 05 กรกฎาคม 2561 ผู้ตรวจสอบได้ดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ดังต่อไปนี้

พื้นที่ที่ตรวจสอบ	รายการสิ่งที่ตรวจสอบ
Floating Solar Farm: 12°43'03.3"N 101°09'13.9"E (พิกัดตั้งกล่าวเป็นจุดตรงกลาง พื้นที่โครงการ)	- ขอบเขตของโครงการ - อุปกรณ์ที่ติดตั้งของโครงการในพื้นที่จริง- แผนการบำรุงรักษาและจัดการความเสี่ยง
Solar Farm Zone 4: 12°44'01.9"N 101°09'45.4"E (พิกัดตั้งกล่าวเป็นจุดตรงกลาง พื้นที่โครงการ)	- ขอบเขตของโครงการ - อุปกรณ์ที่ติดตั้งของโครงการในพื้นที่จริง

2.5 สิ่งที่ต้องตรวจพบ

ผู้ตรวจสอบได้ออกประเด็นร้องขอให้มีการแก้ไข (Corrective Action Request, CAR) จำนวน 4 ประเด็น ประเด็นให้ชี้แจงเพิ่มเติม (Clarification Request, CL) จำนวน 8 และประเด็นให้ปรับปรุงเพื่อการตรวจสอบในครั้งหน้า (Forward Action Request, FAR) จำนวน 1 ประเด็น ดังต่อไปนี้

CAR : Corrective Action Request

CAR01	วันจัดทำเอกสารโครงการแล้วเสร็จในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ไม่ถูกต้อง
CAR02	เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ในส่วนรายละเอียดโครงการระบุพิกัดตำแหน่งของพื้นที่โครงการไม่ครบถ้วน
CAR03	โครงการระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก ($PE_{p,y}$) ในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ไม่สอดคล้องกับหลักฐานจริง
CAR04	ไม่พบพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล $PE_{p,y}$ หัวข้อที่ 4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัดในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD)

CL : Clarification Request

CL01	ให้แสดงถึงเอกสารการได้รับอนุญาตการใช้ที่ดินในการติดตั้ง Solar farm ,Solar floating และ ขอให้ชี้แจงเรื่องการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
CL02	เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) หัวข้อ 1.2 ให้อธิบายขอบเขตของโครงการให้ชัดเจน
CL03	ให้อธิบายความชัดเจนในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) หัวข้อ 1.2 ขอบเขตการดำเนินโครงการในรูป 1-6 แสดงความเกี่ยวข้องของระบบ energy storage system
CL04	ในส่วนที่ 3 การคำนวณการคำนวณการดูดกลืน/การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก หัวข้อ 3.1 การคำนวณการดูดกลืน/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานให้แสดงที่มาของชั่วโมงในการผลิตไฟฟ้าต่อวัน (capacity factor)

CL05	เพื่อความถูกต้องและชัดเจน ในหัวข้อที่ 4 สรุปแนวทางการติดตามผล ให้แสดงถึง Data flow พร้อมทั้งผู้รับผิดชอบให้ชัดเจนของการได้ข้อมูลของพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$
CL06	ในส่วนที่ 4 ในเอกสารข้อเสนอโครงการ ให้แสดงแผนผังถึงจุดตรวจวัดของ พารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$
CL07	ให้แสดงอุปกรณ์ที่ติดตั้งในโครงการในรูปที่ 1-5 และ 1-6 ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับการติดตั้งจริง
CL08	ให้แสดงรูปถ่ายและ serial number ของอุปกรณ์ที่ตรวจวัดพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ ของ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นและแบบลอยน้ำ

FAR : Forward Action Request

FAR01	ติดตามความคืบหน้าของการติดตั้งระบบ Energy storage system ว่ามีผลกระทบของค่า $PE_{pj,y}$ หรือมีผลกระทบต่อ project boundary หรือไม่
--------------	---

ผู้พัฒนาโครงการได้ส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องและแก้ไขเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) จนทำให้ผู้ตรวจสอบมั่นใจได้ว่า เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 02 วันที่ 24 กรกฎาคม 2561 สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงทำให้สามารถปิดประเด็นดังกล่าวไว้ข้างต้นได้ (สรุปไว้ในภาคผนวก 1)

ส่วนที่ 3 สิ่งที่พบในการตรวจสอบโครงการ

3.1 ข้อมูลทั่วไปของโครงการ

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุดที่บ่อน้ำ SCG chemicals Site#3 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.9 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย	ชื่อโครงการสอดคล้องกับกิจกรรมที่ดำเนินการ
ประเภทโครงการ	พลังงานทดแทน	ประเภทของโครงการสอดคล้องกับการดำเนินงานจริงจากการลงตรวจพื้นที่ วันที่ 05/07/2561
ที่ตั้งโครงการ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เลขที่ 271 ถนนสุขุมวิท และนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 เลขที่ 88 ถนนทางหลวงระยองสาย 3191 , ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง รหัส 21150	ที่ตั้งโครงการสอดคล้องกับหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมที่ 053-057/2561 และ 233/2561
พิกัดที่ตั้งโครงการ (X,Y)	- Floating Solar Farm: 12°43'03.3"N 101°09'13.9"E - Solar Farm Zone 1: 12°43'23.2"N 101°09'20.4"E - Solar Farm Zone 2: 12°43'39.2"N 101°09'29.2"E - Solar Farm Zone 3: 12°43'45.8"N 101°09'37.3"E	พิกัดของโครงการสอดคล้องกับหน่วยงานจริง (พิกัดดังกล่าวเป็นจุดตรงกลางพื้นที่โครงการ)

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
	- Solar Farm Zone 4: 12°44'01.9"N 101°09'45.4"E - Solar Farm Zone 5: 12°44'11.3"N 101°09'54.6"E	
บริเวณที่ตั้งโครงการที่เป็นของนิติบุคคลเดียวกัน มีการดำเนินโครงการลดก๊าซเรือนกระจกอื่นหรือไม่	☐ ไม่มี ☒ มี	ในบริเวณพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล มีโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการ T-VER ลำดับที่ 58 ได้รับการขึ้นทะเบียนในวันที่ 13 กรกฎาคม 2561 ชื่อโครงการ “ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา จำนวน 140.76 กิโลวัตต์สูงสุดอาคารสำนักงานของนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล 1996 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 ประเทศไทย ”
โครงการมีการขึ้นทะเบียนกับมาตรฐานการลดก๊าซเรือนกระจกอื่น	☒ ไม่มี ☐ มี	
โครงการมีการขอรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิตจากมาตรฐานการลดก๊าซเรือนกระจกอื่น	☒ ไม่มี ☐ มี	
สถานภาพโครงการ	☐ ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง ☒ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง คาดว่าจะเริ่มเดินระบบเมื่อ 01/10/2561	สอดคล้องกับสิ่งที่พบจากการลงตรวจสอบ

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
	☐ เติระบบแล้ว เมื่อ	พื้นที่ในวันที่ 05/07/2561
วันที่เริ่มต้นโครงการ	01/10/2561	
ระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิต ของโครงการ	7 ปี 0 เดือน ช่วงระยะเวลา 01/01/2562 – 31/12/2568	

3.1.2 รายละเอียดและกิจกรรมของโครงการ

จากรายละเอียดของโครงการและกิจกรรมต่างๆของโครงการที่ระบุไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ผู้ตรวจสอบได้ทำการออกประเด็นร้องขอให้แก้ไขและประเด็นที่ขอให้ชี้แจงเพิ่มเติมดังนี้

CAR : Corrective Action Request

CAR01	วันจัดทำเอกสารโครงการแล้วเสร็จในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ไม่ถูกต้อง
CAR02	เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ในส่วนรายละเอียดโครงการระบุพิกัดตำแหน่งของพื้นที่โครงการไม่ครบถ้วน

CL : Clarification Request

CL02	เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) หัวข้อ 1.2 ให้อธิบายขอบเขตของโครงการให้ชัดเจน
CL03	ให้อธิบายความชัดเจนในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) หัวข้อ 1.2 ขอบเขตการดำเนินโครงการในรูป 1-6 แสดงความเกี่ยวข้องของระบบ energy storage system

สำหรับประเด็นร้องขอให้แก้ไข (CAR) และประเด็นขอให้ชี้แจงเพิ่มเติม (CL) ดังกล่าว ผู้พัฒนาโครงการได้ทำการแก้ไขเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 จนอธิบายรายละเอียดและกิจกรรมของโครงการครบถ้วนเพียงพอ สอดคล้องกับหลักการเขียนข้อเสนอโครงการ (PDD) ตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER และสามารถปิดประเด็นร้องขอให้แก้ไขและประเด็นขอให้ชี้แจงเพิ่มเติมดังกล่าวได้ดังแสดงไว้ในภาคผนวก 1

3.1.3 เทคโนโลยีและอุปกรณ์ที่ติดตั้งในโครงการ

3.1.3.1 สำหรับโครงการ Floating Solar Farm พิกัด 12°43'03.3"N 101°09'13.9"E

อุปกรณ์ที่ติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้ง	จำนวนที่ติดตั้ง	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1.แผ่นโซลาร์	REC290TP2S ขนาด 290 W	3,375 แผ่น	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
2.อินเวอร์เตอร์	SMA SUNNY CENTRAL 1000 CP XT	1 ชุด	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
3. อุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า 3.1 ตู้ Combiner box 3.2 เซอร์กิตเบรกเกอร์ (MCB) ไฟฟ้ากระแสตรงรวมชุดฟิวส์ (AC) 3.3 หม้อแปลงไฟฟ้า 3.4 ระบบป้องกันไฟฟ้าไหลย้อนกลับ 3.5 ระบบสายดิน 3.6 ระบบตรวจสอบ	SMA ABB เอกรัฐหม้อแปลง JP Engineering ABB SMA Energy	1 ชุด 1 ชุด 1 ชุด 1 ชุด 1 ชุด 1 ชุด	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
4. โครงสร้างสำหรับการติดตั้ง	1. Mounting Lock Solar 2. ท่อนลอยน้ำ SCG	3,375 ชุด 3,375 ชุด	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง

3.1.3.2 สำหรับโครงการ Floating Solar Farm พิกัด 12°43'03.3"N 101°09'13.9"E

อุปกรณ์ที่ติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้ง	จำนวนที่ติดตั้ง	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1.แผ่นโซลาร์	TwinPeak REC345TP2S ขนาด 345 W	12,820 แผ่น	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
2.อินเวอร์เตอร์	ABB TRIO-50- TL-OUTD ขนาด 50 kW	81 ชุด	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
3. อุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า 3.1 ตู้ Combiner box 3.2 เซอร์กิตเบรกเกอร์ (MCB) ไฟฟ้ากระแสตรงรวมชุดฟิวส์ (AC) 3.3 หม้อแปลงไฟฟ้า 3.4 ระบบป้องกันไฟฟ้าไหลย้อนกลับ 3.5 ระบบสายดิน 3.6 ระบบตรวจสอบ	Schneider Schneider เอกรัฐหม้อแปลง Schneider Kumwell , Thaiyazaki Schneider	26 ชุด 5 ชุด 5 ชุด 1 ชุด 5 ชุด 1 ชุด	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
4. โครงสร้างสำหรับการติดตั้ง	1. Kemrex	12,820 ชุด	☒	สอดคล้องกับแบบแปลนในการติดตั้ง
5. ระบบกักเก็บพลังงาน		ระหว่างการศึกษา		

หมายเหตุ: ✓ หมายถึง ผ่านการตรวจสอบ ✗ หมายถึง ไม่ผ่านการตรวจสอบ

จากการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ติดตั้งจากหน่วยงานจริงในวันที่ 05 กรกฎาคม 2561 พบว่าอุปกรณ์หน้างานจริงสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561

3.2 รายละเอียดการดำเนินงานโครงการ

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
ระเบียบวิธีการที่ใช้ในการคำนวณ	☒ ใช้ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกเหมาะสม ☒ ระเบียบวิธีการฯ ที่ใช้เป็น version ล่าสุดหรือยังมีผลบังคับใช้อยู่	-
เหตุผลการเลือกใช้ระเบียบวิธีการ	☒ ข้อมูลสอดคล้องกับระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้	-
ขอบเขตการดำเนินโครงการ	☒ ข้อมูลสอดคล้องกับความเป็นจริง	-
แหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจกและชนิดก๊าซเรือนกระจกที่เกี่ยวข้องในขอบเขตการดำเนินงานโครงการ	☒ มีการระบุแหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจกครบถ้วนตามระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้	-
พิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มเติมจากการดำเนินงานตามปกติ	☐ การพิสูจน์ Additionality ☒ ไม่ต้องพิสูจน์ Additionality	เนื่องจากเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกขนาดเล็กเนื่องจากโครงการมีกำลังผลิตติดตั้งสูงสุด 5,401.65 kW

หมายเหตุ: ✓ หมายถึง ผ่านการตรวจสอบ ✗ หมายถึง ไม่ผ่านการตรวจสอบ

จากการตรวจสอบรายละเอียดการดำเนินโครงการพบว่าข้อมูลของโครงการมีความสอดคล้องกับระเบียบวิธีการ T-VER-METH-AE-01 Version 03 การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นเวอร์ชันล่าสุด

โดยสรุปรายละเอียดในการดำเนินงานโครงการ ตามที่ปรากฏในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 สอดคล้องกับหลักฐานที่ทำการตรวจสอบ และเป็นไปตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER

3.3 การเลือกกรณีฐาน/เหตุผล

สำหรับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกกรณีฐานของโครงการนั้น คำนวณเฉพาะการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าของระบบสายส่งโดยคิดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่

ผลิตได้จากพลังงานหมุนเวียนที่นำไปทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าของระบบสายส่ง โดยอ้างอิงจากมิเตอร์ไฟฟ้าที่ผ่านการสอบเทียบมาตรฐาน ทั้งนี้ผู้ตรวจสอบได้ทำการเข้าไปตรวจสอบพื้นที่จริงในวันที่ 05 กรกฎาคม 2561 จนเป็นที่เชื่อมั่นได้ว่าการเลือกกรณีฐานสอดคล้องกับระเบียบวิธีการ T-VER-METH-AE-01 Version 03 จริง

3.4 การคำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Reduction)

3.4.1 ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณ และผลการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
สมการที่ใช้ในการคำนวณ	☒ ใช้สมการถูกต้องตามระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้	-
การเลือกใช้ค่า Activity Data	☒ ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ระเบียบวิธีการฯ กำหนด	จากการตรวจสอบพื้นที่จริงในวันที่ 05 กรกฎาคม 2561 จนเป็นที่เชื่อมั่นได้ว่าการเลือกใช้ค่า Activity Data มีความสอดคล้องกับระเบียบวิธีการ
การเลือกใช้ค่า Emission Factor	☒ ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ตามระเบียบวิธีการฯ กำหนด	สอดคล้องกับสัมประสิทธิ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยตามที่ อบก. กำหนด
แหล่งที่มาของข้อมูล	☒ ข้อมูลมีความน่าเชื่อถือ	จากการตรวจสอบพื้นที่จริงในวันที่ 05 กรกฎาคม 2561 จนเป็นที่เชื่อมั่นได้ว่าแหล่งที่มาของข้อมูลมีความน่าเชื่อถือ
วิธีการตรวจวัด	☒ วิธีการตรวจวัดเป็นไปตามระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้	-

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
ผลการคำนวณ	☒ ค่าที่ได้ถูกต้อง	-

หมายเหตุ: ✓ หมายถึง ผ่านการตรวจสอบ ✗ หมายถึง ไม่ผ่านการตรวจสอบ

การคำนวณการดูดกลับ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission) และการคำนวณการดูดกลับ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission) ตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ผู้ตรวจสอบได้ออกประเด็นร้องขอให้แก้ไข ขอให้ชี้แจงเพิ่มเติม และ ประเด็นให้ปรับปรุงเพื่อการตรวจสอบในครั้งหน้าดังนี้

CAR : Corrective Action Request

CAR03	โครงการระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก ($PE_{pj,y}$) ในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ไม่สอดคล้องกับหน่วยงานจริง
--------------	---

CL : Clarification Request

CL04	ในส่วนที่ 3 การคำนวณการคำนวณการดูดกลับ/การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก หัวข้อ 3.1 การคำนวณการดูดกลับ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน ให้แสดงที่มาของชั่วโมงในการผลิตไฟฟ้าต่อวัน (Capacity factor)
-------------	---

FAR : Forward Action Request

FAR01	ติดตามความคืบหน้าของการติดตั้งระบบ Energy storage system ว่ามีผลกระทบของค่า $PE_{pj,y}$ หรือมีผลกระทบต่อ project boundary หรือไม่
--------------	---

สำหรับประเด็นร้องขอให้แก้ไข CAR03 และประเด็นขอให้ชี้แจงเพิ่มเติม CL04 ทางผู้พัฒนาโครงการได้แก้ไขในเอกสารข้อเสนอ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 ส่วนประเด็นเพื่อพิจารณาครั้งถัดไป FAR01 ให้ติดตามความคืบหน้าของระบบ Energy storage system ว่ามีผลกระทบของค่า $PE_{pj,y}$ หรือมีผลกระทบต่อ project boundary หรือไม่

3.4.2 ปัจจัยที่มีผลต่อความไม่แน่นอนในการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

(Uncertainties associated with the calculation of emissions)

จากการตรวจสอบข้อมูลในการคำนวณและข้อมูลในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) พบความไม่สอดคล้องกันของข้อมูลบางส่วน ผู้ตรวจสอบจึงออกประเด็นร้องขอให้แก้ไขดังนี้

CAR : Corrective Action Request

CAR03	โครงการระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก ($PE_{pi,y}$) ในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ไม่สอดคล้องกับหลักฐานจริง
CAR04	ไม่พบพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล $PE_{pi,y}$ หัวข้อที่ 4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัดในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD)

สำหรับประเด็นร้องขอให้แก้ไขดังกล่าวทางผู้พัฒนาโครงการได้แก้ไขในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 จนอธิบายความไม่สอดคล้องกันของข้อมูล ตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER และสามารถปิดประเด็นร้องขอให้แก้ไขดังกล่าวได้แสดงไว้ในภาคผนวก 1

3.4.3 การประเมินความไม่แน่นอนและความผิดพลาด (Assessment of uncertainty and error)

ผู้ตรวจสอบได้ทำการประเมินความไม่แน่นอนและความผิดพลาดที่อาจทำให้เกิดข้อผิดพลาดต่อการคำนวณปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยแบ่งได้ ดังนี้

3.4.3.1 ความเสี่ยงโดยธรรมชาติ (Inherent Risk) เนื่องจากข้อมูลไม่ซับซ้อน และมีการสำรองข้อมูล จึงทำให้จากการเก็บข้อมูลไม่ครบถ้วนต่ำ

3.4.3.2 ความเสี่ยงจากการควบคุม (Control Risk) จากการสัมภาษณ์พนักงานดูแลระบบพบว่า การเก็บข้อมูลปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตเข้าสู่สายส่งนั้นผ่านมิเตอร์จะมีการสอบเทียบทุก ๆ 2 ปี ซึ่งสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอ (PDD) โครงการฉบับที่ 2 ในส่วนที่ 4 แผนการติดตามผลการดำเนินงานโครงการ จึงทำให้ความเสี่ยงควบคุมจากการคลาดเคลื่อนของอุปกรณ์ตรวจวัดต่ำ

3.4.3.3 ความเสี่ยงที่ไม่สามารถตรวจสอบได้ (Detection Risk) เนื่องจากโครงการเป็นโครงการที่ไม่ซับซ้อน อีกทั้งผู้ตรวจสอบมีความรู้ และประสบการณ์ในการตรวจสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกจึงทำให้ความเสี่ยงดังกล่าวต่ำ

3.5 แผนการติดตามผลการดำเนินโครงการ

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
ข้อมูลและพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผลเมื่อดำเนินโครงการ	☒ มีการระบุพารามิเตอร์ครบถ้วนตามระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้ ☒ วิธีการติดตามผลของพารามิเตอร์ดังกล่าวเป็นไปตามระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้ หรือดีกว่า	-

จากการตรวจสอบข้อเสนอโครงการ (PDD) และการตรวจสอบพื้นที่จริง ทางผู้ตรวจสอบพื้นที่จริงทางผู้ตรวจสอบได้ออกประเด็นร้องขอให้มีการแก้ไขดังนี้

CAR : Corrective Action Request

CAR04	ไม่พบพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล $PE_{pj,y}$ หัวข้อที่ 4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัดในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD)
--------------	---

CL : Clarification Request

CL05	เพื่อความถูกต้องและชัดเจน ในหัวข้อที่ 4 สรุปแนวทางการติดตามผล ให้แสดงถึง Data flow พร้อมทั้งผู้รับผิดชอบให้ชัดเจนของการได้ข้อมูลของพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$
CL06	ในส่วนที่ 4 ในเอกสารข้อเสนอโครงการ ให้แสดงแผนผังถึงจุดตรวจวัดของพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$
CL08	ให้แสดงรูปถ่ายและ serial number ของอุปกรณ์ที่ตรวจวัดพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นและแบบลอยน้ำ

สำหรับประเด็นร้องขอให้แก้ไข(CAR) และประเด็นขอให้ชี้แจงเพิ่มเติม(CL) ดังกล่าว ผู้พัฒนาโครงการได้ทำการแก้ไขเอกสารข้อเสนอโครงการ(PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 จนอธิบายแผนการติดตามโครงการครบถ้วนเพียงพอ สอดคล้องกับหลักการเขียนข้อเสนอโครงการ(PDD) ตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER และสามารถปิดประเด็นร้องขอให้แก้ไขและประเด็นขอให้ชี้แจงเพิ่มเติมดังกล่าวได้ดังแสดงไว้ในภาคผนวก 1

ภาคผนวก 1

สรุปสิ่งที่ต้องแก้ไขและการแก้ไขหลังการตรวจสอบโครงการ

4	CAR	8	CL	1	FAR
---	-----	---	----	---	-----

ลำดับที่ 01	☒	CAR		CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ตรวจพบว่าวันจัดทำเอกสารโครงการแล้วเสร็จไม่ถูกต้อง								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการได้ทำการแก้ไขวันจัดทำเอกสารโครงการแล้วเสร็จให้ถูกต้องเรียบร้อยแล้วในเอกสาร ข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่าข้อมูลถูกต้อง								
ผลการตรวจสอบ				ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -	

ลำดับที่ 02	☒	CAR		CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ในส่วนรายละเอียดโครงการระบุพิกัดตำแหน่งของพื้นที่โครงการไม่ครบถ้วน								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการได้ทำการแก้ไขโดยการระบุตำแหน่งพิกัดของพื้นที่โครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการระบุพิกัดโครงการครบถ้วน								
ผลการตรวจสอบ				ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -	

ลำดับที่ 03	☒	CAR		CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
โครงการระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก ($PE_{p,j,y}$) ในเอกสารข้อเสนอโครงการ(PDD) ไม่สอดคล้องกับ หน่วยงานจริง								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 3. การตรวจพื้นที่จริงวันที่ 5 กรกฎาคม 2561 4. เอกสารแสดงการคำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการแก้ไขข้อมูลดังนี้ - เพิ่มการคำนวณแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ อ้างอิง: Excel: RIL_ Solar FloatingFarm_(5 MW)_V2_Edit (ไฟล์คำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือน กระจกของโครงการ) - เพิ่มข้อมูลแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ 2 ลง วันที่ หน้าที่ 18 หัวข้อที่ 3.2 การคำนวณการดูดกลับ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนิน โครงการ (Project Sequestration/Emission)								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 และไฟล์คำนวณการ ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของโครงการ แล้วมีความสอดคล้องกับหน่วยงานจริง								
ผลการตรวจสอบ			ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -		

ลำดับที่ 04	☒	CAR		CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ไม่พบพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล $PE_{PJ,y}$ หัวข้อที่ 4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัด								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการแก้ไขข้อมูลดังนี้ - เพิ่มพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผลปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ ในปี y ($EC_{PJ,y}$) จากรายงานการตรวจวัดในเอกสารข้อเสนอโครงการหน้าที 23 หัวข้อ 4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล อ้างอิง: เอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ 2 วันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER								
ผลการตรวจสอบ			ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -		

ลำดับที่ 05		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ให้แสดงถึงเอกสารการได้รับอนุญาตการใช้ที่ดินในการติดตั้ง Solar farm ,Solar floating และ ขอให้ชี้แจงเรื่องการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 3. หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 253/2561 สำหรับโครงการ Solar floating 986 kWp 4. หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 053-057/2561 สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.90 kWp								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	

ผู้พัฒนาโครงการได้ส่งเอกสารหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 253/2561 สำหรับโครงการ Solar floating 986 kWp และหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 053-057/2561 สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.90 kWp มาในภาคผนวกที่ 4 ของเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561

รายละเอียดการตรวจสอบ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
----------------------	------------	------------------------

ตรวจสอบเอกสารหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 253/2561 สำหรับโครงการ Solar floating 986 kWp และหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปี พ.ศ.2522 ที่ 053-057/2561 สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.90 kWp มาในภาคผนวกที่ 4 ของเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 ซึ่งการจะออกหนังสือขออนุญาตการใช้ที่ดินต้องผ่านการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ผลการตรวจสอบ		ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -
--------------	--	-----------------	-------------------------------------	----------	--------------

ลำดับที่ 06		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
-------------	--	-----	-------------------------------------	----	--	-----	-------------------	-------------

รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ

เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) หัวข้อ 1.2 ให้อธิบายขอบเขตของโครงการให้ชัดเจน

เอกสารอ้างอิง

1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561
2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561

รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
--------------------------------	------------	------------------------

ผู้พัฒนาโครงการแก้ไขข้อมูลดังนี้

- ทบทวนขอบเขตโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำขนาด 978.75 กิโลวัตต์สูงสุดที่บ่อน้ำของSCG chemicals Site#3 ในเอกสารข้อเสนอโครงการ หน้าที่ 11
- ทบทวนขอบเขตโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นขนาด 4,422.90 กิโลวัตต์สูงสุดที่พื้นที่ข้างแนวท่อในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล1996 ในเอกสารข้อเสนอโครงการ หน้าที่ 13

รายละเอียดการตรวจสอบ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
----------------------	------------	------------------------

ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER

ผลการตรวจสอบ		ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -
--------------	--	-----------------	-------------------------------------	----------	--------------

ลำดับที่ 07		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
-------------	--	-----	-------------------------------------	----	--	-----	----------------------	----------------

รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ

ให้อธิบายความชัดเจนในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) หัวข้อ 1.2 ขอบเขตการดำเนินโครงการในรูป 1-6 แสดงความเกี่ยวข้องของระบบ energy storage system

เอกสารอ้างอิง

1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561
2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561

รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
--------------------------------	------------	------------------------

ผู้พัฒนาโครงการเพิ่มเติมแผนการดำเนินการติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) แบตเตอรี่ (Battery) ในเอกสารข้อเสนอโครงการ หน้า 14

รายละเอียดการตรวจสอบ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
----------------------	------------	------------------------

ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER

ผลการตรวจสอบ		ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -
--------------	--	-----------------	-------------------------------------	----------	--------------

ลำดับที่ 08		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
-------------	--	-----	-------------------------------------	----	--	-----	----------------------	----------------

รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ

ในส่วนที่ 3 การคำนวณการดูดกลับ/การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก หัวข้อ 3.1 การคำนวณการดูดกลับ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน ให้แสดงที่มาของชั่วโมงในการผลิตไฟฟ้าต่อวัน (capacity factor)

เอกสารอ้างอิง

1. เอกสารแสดงการคำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (RIL_Solar V2_Edit)

รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
--------------------------------	------------	------------------------

ผู้พัฒนาโครงการเปลี่ยนรูปแบบการคำนวณโดยใช้วิธีการประมาณการจากจำนวนชั่วโมงการทำงานของแผงโซลาร์เซลล์และชั่วโมงแดดเฉลี่ย

รายละเอียดการตรวจสอบ	ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561
----------------------	------------	------------------------

ตรวจสอบเอกสารแสดงการคำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกพบว่าค่าที่ใช้มีความสมเหตุสมผล

ผลการตรวจสอบ		ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -
--------------	--	-----------------	-------------------------------------	----------	--------------

ลำดับที่ 09		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
เพื่อความถูกต้องและชัดเจน ในหัวข้อที่ 4 สรุปแนวทางการติดตามผล ให้แสดงถึง Data flow พร้อมทั้งผู้รับผิดชอบให้ชัดเจนของการได้ข้อมูลของพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการเพิ่มเติมแผนแนวทางการติดตามผลในเอกสารข้อเสนอโครงการ(PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 หน้า ที่ 21								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER								
ผลการตรวจสอบ			ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -		

ลำดับที่ 10		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ในส่วนที่ 4 ในเอกสารข้อเสนอโครงการ ให้แสดงแผนผังถึงจุดตรวจวัดของพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการระบุจุดตรวจวัดพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ และ $PE_{pj,y}$ ในหัวข้อ1.2 ขอบเขตการดำเนินโครงการ หน้า ที่ 23 (รูปที่ 1-7) และหน้า ที่ 24 (รูปที่ 1-8) ของเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ 2 วันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER								
ผลการตรวจสอบ			ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -		

ลำดับที่ 11		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ให้แสดงอุปกรณ์ที่ติดตั้งในโครงการในรูปที่ 1-5 และ 1-6 ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับการติดตั้งจริง								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 1 ลงวันที่ 1 กันยายน 2561 2. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการระบุอุปกรณ์ที่ติดตั้งในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 หัวข้อ 1.2 ขอบเขตการดำเนินโครงการ หน้าที่ 11 (รูปที่ 1-5) หน้าที่ 13 (รูปที่ 1-6) และในภาคผนวก 2 หน้า 28								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER								
ผลการตรวจสอบ			ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -		

ลำดับที่ 12		CAR	☒	CL		FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ให้แสดงรูปถ่ายและ serial number ของอุปกรณ์ที่ตรวจวัดพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นและแบบลอยน้ำ								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการ แสดงรูปถ่ายและ serial number ของอุปกรณ์ที่ตรวจวัดพารามิเตอร์ $EG_{pj,y}$ ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นและแบบลอยน้ำไว้ในภาคผนวกที่ 2 ของเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ตรวจสอบเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561 พบว่ามีการแก้ไขข้อมูลให้มีความถูกต้องและครบถ้วนชัดเจนตามข้อกำหนดของโครงการ T-VER								
ผลการตรวจสอบ			ร้องขอเพิ่มเติม	☒	ปิดสถานะ	หมายเหตุ : -		

ลำดับที่ 13		CAR		CL	☒	FAR	วันที่ 05 ก.ค. 61	ออกโดย MFLF
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ								
ติดตามความคืบหน้าของการติดตั้งระบบ Energy storage system ว่ามีผลกระทบของค่า PE _{proj,y} หรือมีผลกระทบต่อ project boundary หรือไม่								
เอกสารอ้างอิง								
1. เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตอบกลับจากโครงการ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ผู้พัฒนาโครงการชี้แจงรายละเอียดเกี่ยวกับ Energy storage system ที่กำลังศึกษา ลงในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับที่ 2 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2561								
รายละเอียดการตรวจสอบ						ครั้งที่ 1	วันที่ 25 กรกฎาคม 2561	
ติดตามความคืบหน้าของการติดตั้งระบบ Energy storage system ว่ามีผลกระทบของค่า PE _{proj,y} หรือมีผลกระทบต่อ project boundary หรือไม่								
ผลการตรวจสอบ		ร้องขอเพิ่มเติม		ปิดสถานะ		หมายเหตุ : พิจารณาครั้งต่อไป		