	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

## โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด



รายละเอียดหน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ	
ที่อยู่	100 ถนนนางลิ้นจี่ แขวงช่องนนทรี เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์	+66 (0)2 678 1813
E-mail	<a href="mailto:THClimateChange@sgs.com">THClimateChange@sgs.com</a>
รายงานการทวนสอบ (Verification Report)	08/05/2567 ฉบับที่ 01

รายละเอียดโครงการ	
ชื่อโครงการ (ภาษาไทย)	โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย
(ภาษาอังกฤษ)	Solar Farm at Lampang, Thailand
รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซ เรือนกระจก (Monitoring Report: MR) ที่ผ่านการทวนสอบ	30/04/2567 ฉบับที่ 02

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 2</p>

**การยืนยันการมีส่วนได้ส่วนเสีย**  
**หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ**

ข้าพเจ้า นายอำนาจ พิศุทธิ์สินธุ์ ในนาม บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินภายนอกโครงการภาคสมัครใจสำหรับการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) ในระหว่างที่ข้าพเจ้าและ/หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย จากกิจกรรมของโครงการ โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย หรือ Solar Farm at Lampang, Thailand ซึ่ง บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้พัฒนาโครงการ หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกฯ และทีมผู้ทวนสอบขอยืนยันว่าได้ดำเนินการกิจกรรมดังกล่าวด้วยความเป็นอิสระ ปราศจากอคติ ไม่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง คงไว้ซึ่งความเป็นกลาง ดำเนินกิจกรรมการทวนสอบอย่างเป็นระบบ มีความเที่ยงตรงและเป็นมืออาชีพและผลการทวนสอบมีความถูกต้องและสอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย




ลายมือชื่อ .....

(นายอำนาจ พิศุทธิ์สินธุ์)  
 ผู้จัดการทั่วไป แผนกอุตสาหกรรมและสิ่งแวดล้อม  
 บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด  
 วันที่ 08/05/2567

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 3</p>

ทีมผู้ทวนสอบ (Verification Team Members)		
ตำแหน่ง	รายชื่อ	ลายเซ็น
หัวหน้าทีมผู้ทวนสอบ (Team Leader)	นาง กษมล ไพบูลย์	
ผู้ทวนสอบ (Verifier)	นางสาว ศรันยา ภัคดิวุฒิ	
ผู้ทวนสอบฝึกหัด (Trainee Verifier) คนที่ 1	นางสาว สิริธร สอนญาติ	
ผู้ทวนสอบฝึกหัด (Trainee Verifier) คนที่ 2	นางสาว สิริอาภา พ้าคุ้ม	
ผู้ทวนสอบฝึกหัด (Trainee Verifier) คนที่ 3	นางสาว ณัฐนันท์ งามแดน	
ผู้เชี่ยวชาญ (Technical Expert)	นาง กษมล ไพบูลย์ Scope 1: Energy Activities (Power Generation and Electric Power Transactions)	
ผู้ทบทวน (Reviewer)	นางสาว ณัฐรินทร์ ตันศิริ	

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	<b>หน้าที่ 4</b>


**รายละเอียดโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย**  
**(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)**

1. รายละเอียดโครงการ	
<b>ชื่อโครงการ (ภาษาไทย)</b>  <b>(ภาษาอังกฤษ)</b>	<b>โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย</b>
	<b>Solar Farm at Lampang, Thailand</b>
<b>รูปแบบการพัฒนาโครงการ</b>	<input checked="" type="checkbox"/> Standard T-VER <input type="checkbox"/> Premium T-VER
<b>รูปแบบของการดำเนินโครงการ</b>	<input checked="" type="checkbox"/> โครงการเดี่ยว (Single Project) <input type="checkbox"/> โครงการแบบควบรวม (Bundling Projects)
<b>เจ้าของโครงการ</b>	<b>บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)</b>
<b>ผู้พัฒนาโครงการ</b>	<b>บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)</b>


	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 5</p>

<p>ประเภทโครงการ</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li><input checked="" type="checkbox"/> พลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานที่ใช้ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล<sup>1</sup></li> <li><input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและการผลิตความร้อน</li> <li><input type="checkbox"/> การใช้ระบบขนส่งสาธารณะ</li> <li><input type="checkbox"/> การใช้ยานพาหนะไฟฟ้า</li> <li><input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์</li> <li><input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารและโรงงาน และในครัวเรือน</li> <li><input type="checkbox"/> การปรับเปลี่ยนสารทำความเย็นธรรมชาติ</li> <li><input type="checkbox"/> การใช้วัสดุทดแทนปูนเม็ด</li> <li><input type="checkbox"/> การจัดการขยะมูลฝอย</li> <li><input type="checkbox"/> การจัดการน้ำเสียชุมชน</li> <li><input type="checkbox"/> การนำก๊าซมีเทนกลับมาใช้ประโยชน์</li> <li><input type="checkbox"/> การจัดการน้ำเสียอุตสาหกรรม</li> <li><input type="checkbox"/> การลด ดูดซับ และการกักเก็บก๊าซเรือนกระจกจากภาคป่าไม้และการเกษตร</li> <li><input type="checkbox"/> การดักจับ กักเก็บ และ/หรือการใช้ประโยชน์จากก๊าซเรือนกระจก</li> <li><input type="checkbox"/> อื่นๆ.....</li> </ul>
<p>ที่ตั้งโครงการ</p>	<p>333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อม อำเภอเมืองลำปาง จังหวัดลำปาง</p>
<p>ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลด/กักเก็บได้</p>	<p>108,260 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี</p>
<p>ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ</p>	<p>7 ปี 01/12/2565 – 30/11/2572</p>
<p>ครั้งที่ขอรับรอง</p>	<p>8</p>

<sup>1</sup> ประเภทโครงการในการขึ้นทะเบียนคือ ประเภทโครงการพลังงานทดแทน (AE) แต่อาจมีการจัดหมวดหมู่ของระเบียบวิธีฯ ของ อบก. ในปัจจุบัน

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 6</p>

<p>ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ ขอรับรอง</p>	<p style="text-align: center;">113,824 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO<sub>2</sub>eq)</p>
<p>ระยะเวลาคิดเครดิตที่ ขอรับรอง</p>	<p>1 ปี – เดือน - วัน 01/01/2566 - 31/12/2566</p>

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 7</p>

### สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป	8
ส่วนที่ 2 กระบวนการทวนสอบ	14
ส่วนที่ 3 ผลการทวนสอบ	26
ส่วนที่ 4 ถ้อยแถลงการทวนสอบ (Verification Statement)	28
ภาคผนวก	33

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 8</p>

## ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป

### 1.1 วัตถุประสงค์ในการทวนสอบ

วัตถุประสงค์ในการทวนสอบเพื่อยืนยันการดำเนินการของโครงการสอดคล้องกับวิธีการ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ อบก. และมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report หรือ MR) อย่างถูกต้อง มีความสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการรวบรวมและประเมินเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานผลการทวนสอบ (Verification report) ต่อองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) เพื่อขอการรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/ดูดกลับได้จากโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)

### 1.2 ขอบเขตและหลักเกณฑ์ในการทวนสอบ

ขอบเขตในการทวนสอบครอบคลุมการดำเนินโครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการ ได้แก่ ขอบเขตพื้นที่โครงการซึ่งรวมถึง ระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของโครงการที่มีการต่อเชื่อมกับระบบสายส่ง โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา ได้แก่ บริเวณจุดติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ (แผง Solar PV) อุปกรณ์เปลี่ยนกระแสไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ (Inverter) และหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้า (Transformer) โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

ผู้พัฒนาโครงการ: บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อโครงการ: Solar Farm at Lampang, Thailand

ชื่อโครงการภาษาไทย: โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย


ที่ตั้งโครงการ : เลขที่ 333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อม อำเภอมืองลำปาง จังหวัดลำปาง

ระยะเวลาการติดตามผล: ตั้งแต่ 01/01/2566 - 31/12/2566

หลักเกณฑ์ที่ใช้ทวนสอบ:

- คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ.2566)



	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 9</p>


- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) ฉบับที่ 4.0
- ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ: T-VER-METH-RE-01 Version 02 การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง (On-Grid Renewable Electricity Generation)
- เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับต่ออายุโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน วันที่จัดทำเอกสาร 15/01/2566 ฉบับที่ 02
- เอกสารขอแจ้งความประสงค์ขอเปิดบัญชี T-VER Credit และการโอนคาร์บอนเครดิต โดยบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด) มหาชน (เลขที่ EA6402/007 LT ลงวันที่ 05/02/2564
- เอกสารสอบเทียบอุปกรณ์ตรวจวัด
- ใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า เดือนมกราคม – ธันวาคม 2566
- หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้า เดือนมกราคม – ธันวาคม 2566

### 1.3 ระดับการรับรองและความมีสาระสำคัญของกระบวนการทวนสอบ

ระดับของการรับรองในการทวนสอบโครงการ T-VER นี้ อยู่ในระดับสมเหตุสมผล (Reasonable Level of Assurance) และการประเมินข้อมูลก๊าซเรือนกระจกทั้งในเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณต้องปราศจากความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ และอยู่ในระดับความมีนัยสำคัญ (Materiality threshold) ไม่เกินร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อยกักเก็บ/ก๊าซเรือนกระจก เป็นไปตามที่ ออกกำหนด .

### 1.4 สรุปรายละเอียดกิจกรรมของโครงการ

โครงการนี้เป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกประเภทการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน โครงการได้ติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (แผง Solar PV) อุปกรณ์เปลี่ยนกระแสไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ (Inverter) และหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้า (Transformer) โดยวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยภายใต้สัญญาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 10</p>

### 1.5 การตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากขึ้นทะเบียน

ผู้ทวนสอบยืนยันว่าโครงการมีการดำเนินการสอดคล้องกับวิธีการ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ แต่พบการแจ้งเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานของผู้พัฒนาโครงการและ เจ้าของโครงการ และการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดอื่นของโครงการหลังจากขึ้นทะเบียนโครงการ ซึ่งมีการแจ้งการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดเป็นจำนวน 6 ครั้ง ตามที่มีการแสดงบนเว็บไซต์ของ อบก. (<http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html>)

ครั้งที่ 1: ขอเปลี่ยนอุปกรณ์ inverter จำนวน 2 ตัว โดยเป็นการเปลี่ยนยี่ห้อ รุ่น และขนาด แต่ไม่ทำให้ขนาดโครงการเปลี่ยนแปลง นอกจากนี้ยังมีเปลี่ยนแปลงการขอรับรองก๊าซเรือนกระจก (Deviation) จากการสอบเทียบมิเตอร์ไฟฟ้านำเข้าจากสายส่ง โดยการใช้หลักอนุรักษนิยม (Conservativeness) ในการปรับค่าปริมาณไฟฟ้าที่นำเข้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ


ครั้งที่ 2: ขอเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการจากนายฉัตรพล ศรีประทุม เป็นนางสาวสุภาภรณ์ อาหุณย์ ตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่าย QHSE

ครั้งที่ 3: ขอเปลี่ยนแปลง Solar PV บางส่วนใหม่เพื่อทดแทนของเดิม โดยมีการเปลี่ยนยี่ห้อ รุ่น และจำนวน ซึ่งไม่กระทบต่อกำลังการผลิต โดยทำให้กำลังการผลิตติดตั้งรวมลดลงจาก 128.396 MW<sub>DC</sub> เป็น 128.394 MW<sub>DC</sub>

ครั้งที่ 4: ขอเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการ จากเดิม คุณสุภาภรณ์ อาหุณย์ โทรศัพท์ 02 248 2488-92 ต่อ 19321 โทรสาร 02 248 2493 E-mail supaporn@energyabsolute.co.th เป็น คุณฉัตรพล ศรีประทุม โทรศัพท์ 02 248 2488-92 หรือ 02 002 3667-9 โทรสาร 02 248 2493 E-mail ea.invest@energyabsolute.co.th ซึ่งผู้ประสานงานโครงการได้จัดทำหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลงโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน ลงวันที่ 23/01/2566 และเป็นการนำส่ง อบก.ผ่านทางอีเมลในวันที่ 03/02/2566 และได้รับการตอบรับจากอบก.วันที่ 03/02/2566 เพื่อใช้เป็นหลักฐาน

ครั้งที่ 5: เปลี่ยนแปลง Solar PV บางส่วนใหม่เพื่อทดแทนของเดิม โดยมีการเปลี่ยนยี่ห้อ รุ่น และจำนวน ซึ่งไม่กระทบต่อกำลังการผลิต โดยทำให้กำลังการผลิตติดตั้งรวมลดลงจาก 128.394 MW<sub>DC</sub> เป็น 128.393 MW<sub>DC</sub>

ครั้งที่ 6: โครงการได้เปลี่ยนแปลงผู้พัฒนาโครงการ และเจ้าของโครงการ จากบริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด เป็นบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) และ เปลี่ยนแปลง Solar PV ตลอดปี 2566 ดังตารางต่อไปนี้

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	

รายการอุปกรณ์ที่ติดตั้งเดิม										
ยี่ห้อ	LDK solar		Jetion Solar		RISEN Solar		Canadian Solar			
รุ่น	LDK 300 PBFW	LDK 305 PBFW	JT300 Pme	JT305 Pme	RSM120 -6- 330BHD G	RSM120 -6- 335BHD G	CS3W- 445MB -AG	CS3W- 450MB -AG	CS3W- 455MB -AG	
ขนาด	300W	305W	300W	305W	330W	335W	445W	450W	455W	
จำนวน (แผง)	42,48 0	40,12 0	49,56 0	28,32 0	3,222	5,274	34,848	92,430	43,902	
กำลังการผลิต รวม	128.393 MW <sub>DC</sub>									

อุปกรณ์ที่ติดตั้งปัจจุบัน						
ยี่ห้อ	RISEN Solar		Canadian Solar			Jinko solar
รุ่น	RSM120-6- 330BHGDG	RSM120-6- 335BHGDG	CS3W- 445MB- AG	CS3W- 450MB- AG	CS3W- 455MB- AG	JKM470N- 60HL4-V
ขนาด	330W	335W	445W	450W	455W	470W
จำนวน (แผง)	3,222	5,274	34,848	92,430	43,902	103,158
กำลังการผลิต รวม	128.391 MW <sub>DC</sub>					


	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 12</p>

หลังจากการเปลี่ยนแปลง กำลังการผลิตติดตั้งในโครงการรวมทั้งหมดลดลง จาก 128.393 MW<sub>DC</sub> เหลือ 128.391 MW<sub>DC</sub> อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่ส่งผลกระทบต่อค่า P90 ของโครงการ ซึ่งผู้ประสานงานโครงการได้จัดทำหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลงโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน ลงวันที่ 27/03/2567 และเป็นการนำเสนอ อบก.ผ่านทางอีเมลในวันที่ 28/03/2567 และได้รับการตอบรับจากอบก.วันที่ 28/03/2567 เพื่อใช้เป็นหลักฐาน

## 1.6 แนวทางการติดตามผลการดำเนินโครงการ

### ตารางที่ 1-1 สรุปผลความเหมาะสมของแผนการติดตามผลการดำเนินโครงการ

หัวข้อ	ผลการทวนสอบ	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
<p>การบำรุงรักษาเครื่องมือวัด การสอบเทียบ เครื่องมือวัดถูกต้อง เหมาะสมและสอดคล้องตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>การสอบเทียบเครื่องมือวัดไม่สอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ เนื่องจากไม่พบหลักฐานการสอบเทียบ มิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาใช้ในโครงการที่ครอบคลุมช่วงระยะเวลาในการติดตามผล และพบการสอบเทียบ มิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตไม่ครอบคลุมระหว่างวันที่ 19/12/2566 – 22/12/2566</p>	<p>มิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาใช้ในโครงการ ผู้พัฒนาโครงการ ผู้พัฒนาโครงการได้ใช้ การปรับแก้ค่าโดยพิจารณาหลักการอนุรักษ์</p>
<p>วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ระบุวิธีฯ กำหนด และสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผลสอดคล้องตาม T-VER-METH-RE-01 Version 02 และมีการระบุพารามิเตอร์ที่ต้องติดตาม</p>	<p>ไม่พบการเปลี่ยนแปลง วิธีการตรวจวัด พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล</p>

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

หัวข้อ	ผลการทวนสอบ	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
	ผลครบถ้วนและถูกต้องตามที่ระบุ ในเอกสารข้อเสนอโครงการ	
ความถี่การตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล สอดคล้องตามที่ระเบียบวิธีฯ กำหนด และ สอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ	ความถี่ในการตรวจวัดพารามิเตอร์ ที่ต้องติดตามผลตรงตามที่ระบุใน เอกสารข้อเสนอโครงการ	ไม่พบการเปลี่ยนแปลง ความถี่การตรวจวัด พารามิเตอร์ที่ต้องติดตาม ผล
การส่งต่อข้อมูลสอดคล้องกับผังการไหล (Data Flow) ของข้อมูลที่ระบุในเอกสารข้อเสนอ โครงการ	การดำเนินการสอดคล้องกับ เอกสารข้อเสนอโครงการ	ไม่พบการเปลี่ยนแปลง การส่งต่อข้อมูล

### 1.7 ตรวจสอบความเป็นเจ้าของคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรอง (กรณีมีเจ้าของโครงการมากกว่า 1 ราย)

โครงการได้เปลี่ยนแปลงผู้พัฒนาโครงการและเจ้าของโครงการจาก บริษัท อีเอ โซล่า ล่าปาง จำกัด เป็น บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้แจ้งเปลี่ยนแปลงกับ อบก. วันที่ 28/03/2567 โดยมี บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) เป็นเจ้าของสิทธิคาร์บอนเครดิตอ้างอิงจากเอกสารขอแจ้งความประสงค์ขอเปิดบัญชี T-VER Credit และการโอนคาร์บอนเครดิต โดยบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) เลขที่ EA6402/007 LT ลงวันที่ 05/02/2564 ไว้เป็นหลักฐานยืนยันการ

	<p>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</p> <p>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</p> <p>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p>T-VER-PS-F-011-VFR</p> <p>Version 1</p>
	<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</p> <p>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>

## ส่วนที่ 2 กระบวนการทวนสอบ

### 2.1 การทบทวนเอกสารรายงานการติดตามประเมินผล

#### 1) ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์การรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต

#### ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบความสอดคล้องตามหลักเกณฑ์การรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
ชื่อโครงการภาษาไทย	โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ ลำปาง ประเทศไทย	เอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน และ <a href="http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html">http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html</a>
ชื่อโครงการ ภาษาอังกฤษ	Solar Farm at Lampang, Thailand	เอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน และ <a href="http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html">http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html</a>
เจ้าของโครงการ	<input type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input checked="" type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลงเจ้าของโครงการเป็น บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) หนังสือแจ้งการ เปลี่ยนแปลงโครงการ ครั้งที่ 6 ลงวันที่ 27/03/2567
ผู้พัฒนาโครงการ	<input type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input checked="" type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลงผู้พัฒนาโครงการเป็น บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) หนังสือแจ้งการ เปลี่ยนแปลงโครงการ ครั้งที่ 6 ลงวันที่ 27/03/2567
วันที่ได้รับการขึ้น ทะเบียน	<input checked="" type="checkbox"/> ถูกต้อง <input type="checkbox"/> ไม่ถูกต้อง	<a href="http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-">http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-</a>


	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 15</p>

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
		<a href="http://project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html">project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html</a>
<p>ในช่วงระยะเวลาที่ขอ การรับรอง โครงการมี การขอรับรองปริมาณ ก๊าซเรือนกระจก/ขอ รับรองข้อมูลกิจกรรม (Activity data) ภายใต้มาตรฐาน/ กลไก อื่นหรือไม่ เช่น CDM, JCM, REC, GS เป็นต้น</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี <input type="checkbox"/> มี</p>	<p>โครงการเคยขึ้นทะเบียน CDM <a href="https://cdm.unfccc.int/Projects/DB/TUEV-RHEIN1354266574.69/view">https://cdm.unfccc.int/Projects/DB/TUEV-RHEIN1354266574.69/view</a> แต่อย่างไรก็ตาม ไม่พบการขอรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิตแต่ อย่างไรใด</p>
<p>สถานภาพโครงการ</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> เป็นไปตามที่ระบุในเอกสาร ข้อเสนอโครงการ <input type="checkbox"/> ไม่เป็นไปตามที่ระบุในเอกสาร ข้อเสนอโครงการเนื่องจาก .....</p>	<p>มีการดำเนินงานตามปกติ จากการตรวจสอบโดย การจัดประชุมทางไกลเพื่อตรวจสอบพื้นที่ โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการผ่าน สื่ออิเล็กทรอนิกส์และระบบวิดีโอ (Microsoft Team)</p>
<p>ขอบเขตการดำเนิน โครงการ</p>	<p>มีการเปลี่ยนแปลงจากเอกสาร ข้อเสนอโครงการหรือไม่ <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง</p>	<p>ไม่พบการเปลี่ยนแปลงขอบเขตการดำเนินการ จากเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้น ทะเบียน</p>
<p>ผลจากการ เปลี่ยนแปลง</p>	<p>ส่งผลต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ คาดว่าจะลด/กักเก็บได้จากที่ระบุ ในข้อเสนอโครงการ <input type="checkbox"/> เพิ่มขึ้น ไม่เกิน 15% <input type="checkbox"/> เพิ่มขึ้น มากกว่า%15</p>	<p>การเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นโครงการไม่ส่งผลต่อ การเพิ่มขึ้นของปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะ จะลดได้ของโครงการ</p>

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
	<input checked="" type="checkbox"/> ขนาดโครงการไม่เปลี่ยน <input type="checkbox"/> ขนาดโครงการเปลี่ยนเป็นโครงการขนาดใหญ่ (Large Scale)	<p>หนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 6 ขอเปลี่ยนแปลง Solar PV บางส่วนเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงของโครงการ ทำให้กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งหมดลดลงจาก 128.393 MW<sub>DC</sub> เหลือ 128.391 MW<sub>DC</sub> ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้เกิดขึ้นและแจ้งต่อบก.ก่อนการขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกในครั้งนี และทำให้ขนาดของโครงการเปลี่ยนแปลงเล็กน้อย ตามหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 6 ลงวันที่ 27/03/2567</p>
	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่ต้อง Re-validate <input type="checkbox"/> ต้อง Re-validate	<p>พบการเปลี่ยน แผง Solar PV ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงที่กระทบต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดหรือหักเก็บแต่ไม่เข้าข่ายการ Re-validation ส่วนการเปลี่ยน Meter หมายเลข 6300410146 เป็น Meter 6400000194 นั้น เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 06/01/2565 ในรอบการรับรอง ครั้งที่ 7 ที่เกิดขึ้นก่อนการบังคับใช้ของแนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) (ฉบับที่ 4.0)</p>
การปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมโครงการหรือการขออนุญาตต่างๆ	ได้ปฏิบัติตามกฎหมาย โดยบริษัทพลังงานบริสุทธ์ จำกัด (มหาชน) ได้รับมอบการโอนสิทธิให้ผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	หลักฐานอ้างอิงจดหมายแจ้งผลการพิจารณาการโอนสิทธิตามใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานลง ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16/10/2566 เป็นต้นไป



	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
	เลขที่ กกพ. 01-1(2)/58-178 และ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ร.ง.4 ลำดับที่ 88(1) ทะเบียนโรงงาน เลขที่ 40520006325574, 40520006425572, 40520007325573, 40520006825573, 40520007025579, 40520007225575, 40520006725535, 40520007125577, 40520006525579, 40520006625577 และ 40520006925571	


**NC#01 เปิด** เนื่องจากไม่พบหลักฐานการเปลี่ยน meter หมายเลข 6300410146 เป็นหมายเลข 6400000194 ซึ่งตรวจวัดปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ ผู้พัฒนาโครงการได้ชี้แจงว่า Meter ได้เปลี่ยนเมื่อวันที่ 06/01/2565 และยังคงใช้งานมาจนถึงปัจจุบัน สอดคล้องกับใบแจ้งหนี้ที่ตรวจพบและ แผ่นป้ายแสดงหมายเลข Meter ที่เครื่องวัด ซึ่งในการเปลี่ยน Meter ดังกล่าว เกิดขึ้นในรอบการรับรองครั้งที่ 7 ระยะเวลาติดตามผล 01/01/2565 – 31/12/2565 โดยอ้างอิงการทวนสอบตามแนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 3 (มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 24/03/2567) ซึ่งในแนวทางฯ ฉบับดังกล่าว ไม่ได้ระบุให้ผู้พัฒนาโครงการการแจ้งเปลี่ยนมิเตอร์ไฟฟ้า กับทาง อบก. ดังนั้น **NC#01 จึงปิด**

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 18</p>

## 2) ตรวจสอบการคำนวณ

### ตารางที่ 2-2 ความสอดคล้องและความถูกต้องระเบียบวิธีฯ ที่ใช้ในการคำนวณ

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
<p>ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ (T-VER Methodology) สอดคล้องตามเอกสารข้อเสนอโครงการหรือไม่</p>	<p>ใช้ระเบียบวิธีฯ สอดคล้องตาม T-VER-METH-RE-01 Version 02 ถูกต้องตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>
<p>เครื่องมือการคำนวณ (Tools) ที่ใช้ในการคำนวณ (ถ้ามี)</p>	<p>ไม่เกี่ยวข้อง</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานถูกต้องครบถ้วน (Baseline Emission)</p>	<p>การรายงานปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการดำเนินโครงการ (EG<sub>PJ,y</sub>) ตรวจสอบโดย kWh Meter และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล พบการสอบเทียบมิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตไม่ครอบคลุมระหว่างวันที่ 19/12/2566 – 22/12/2566 ผู้พัฒนาโครงการได้ใช้การปรับแก้ค่าโดยพิจารณาหลักการอนุรักษ์ และรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดเป็นรายเดือน สอดคล้องกับแผนการติดตามผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ ทั้งนี้ได้ตรวจสอบกับหลักฐานและพบว่ามีความสอดคล้องทั้งหมด</p> <p>โครงการมีการรายงานข้อมูลจากการดำเนินโครงการในนั้นมีความถูกต้อง สมเหตุสมผล และสอดคล้องกับเอกสารหลักฐาน แหล่งที่มาของข้อมูลมีความสมเหตุสมผล น่าเชื่อถือ โดยมีการสอบทานกลับไปยังรายงานการอ่านค่าพลังงานไฟฟ้ารายเดือน ข้อมูลที่รายงานได้รับการควบคุมคุณภาพที่เหมาะสม รวมถึงการคำนวณมีความถูกต้อง ไม่พบความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ โดยข้อมูลที่รายงานนั้นอยู่ในระดับความมีสาระสำคัญที่กำหนด โดยไม่เกินร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจก</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนิน</p>	<p>การรายงานปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ (EC<sub>PJ,y</sub>) ตรวจวัดโดย kWh Meter จำนวน 3 เครื่อง ประกอบด้วย 1 เครื่องของการ</p>

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 19</p>

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
<p>โครงการถูกต้องครบถ้วน (Project Emission)</p>	<p>ไฟฟ้าฝ่ายผลิต ตรวจวัดปริมาณนำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตที่อุปกรณ์ Inverter, Transformer และ Photovoltaic module และ 2 เครื่องของการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค ตรวจวัดปริมาณการนำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาที่ ห้องควบคุม, สำนักงาน และ Station ซึ่ง หมายเลข 6400000194 จะเป็น feeder เป็นหลัก และ หมายเลข 6300105967 วัสดุไฟฟ้ามาใช้กรณีไฟฟ้า หมายเลข 6400000194 ดับ อุปกรณ์มีการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล อุปกรณ์ในการตรวจวัดไม่พบหลักฐานการสอบเทียบ มิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาใช้ในโครงการที่ครอบคลุมช่วงระยะเวลาในการติดตามผล และพบการสอบเทียบมิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตไม่ ครอบคลุมระหว่างวันที่ 19/12/2566 – 22/12/2566 ผู้พัฒนาโครงการได้ใช้การ ปรับแก้ค่าโดยพิจารณาหลักการอนุรักษ์ และรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดเป็น รายเดือนสอดคล้องกับแผนการติดตามผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ ทั้งนี้ได้ตรวจสอบกับ หลักฐานและพบว่ามีความสอดคล้องทั้งหมด</p> <p>โครงการมีการรายงานข้อมูลจากการดำเนินโครงการในนั้นมีความถูกต้อง สม เหตุผล และสอดคล้องกับเอกสารหลักฐาน แหล่งที่มาของข้อมูลมีความ สมเหตุสมผล น่าเชื่อถือ โดยมีการสอบทานกลับไปยังรายงานการอ่านมาตรวัด ไฟฟ้าประจำเดือน และใบแจ้งค่าไฟฟ้ารายเดือน ข้อมูลที่รายงานได้รับการควบคุม คุณภาพที่เหมาะสม รวมถึงการคำนวณมีความถูกต้อง ไม่พบความผิดพลาด การละ เว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ โดยข้อมูลที่รายงานนั้นอยู่ในระดับความมี สารสำคัญที่กำหนด โดยไม่เกินร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อยและ/หรือ ดูดกลับก๊าซเรือนกระจก</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซ เรือนกระจกนอกขอบเขต โครงการถูกต้องครบถ้วน (Leakage Emission)</p>	<p>ไม่เกี่ยวข้อง</p>

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 20</p>


รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
<p>การเลือกใช้ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor)</p>	<p>ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ตามระเบียบวิธีฯ กำหนด สอดคล้องกับประกาศค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิต/การใช้ไฟฟ้า (Emission Factor) สำหรับโครงการและกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก ประกาศใช้วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 และตามที่มีการระบุไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการ คือ 0.5143 tCO<sub>2</sub>/MWh สำหรับค่าสัมประสิทธิ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้า และ 0.4758 tCO<sub>2</sub>/MWh สำหรับค่าสัมประสิทธิ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้า</p>
<p>การเลือกใช้ค่าคงที่ตามที่ระเบียบวิธีฯ</p>	<p>ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ตามระเบียบวิธีฯ T-VER-METH-RE-01 version 02</p>
<p>แหล่งที่มาของข้อมูล</p>	<p>มีความน่าเชื่อถือและเป็นไปตามระเบียบวิธีฯ T-VER-METH-RE-01 version 02</p>
<p>สมการที่ใช้ในการคำนวณตามระเบียบวิธีฯ และเครื่องมือการคำนวณ</p>	<p>สมการที่ใช้ในการคำนวณสอดคล้องกับ T-VER-METH-RE-01 version 02</p>

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	<b>หน้าที่ 21</b>

## 2.2 การวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง (Strategic analysis and Risk assessment)

ตารางที่ 2-3 ผลการวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง

พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล	นัยสำคัญต่อปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก	แหล่งที่มาของข้อมูล	ผลการประเมินความเสี่ยง			จำนวนตัวอย่างที่สุ่ม
			Inherent Risk	Control Risk	Detection Risk	
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการดำเนินโครงการ (EG <sub>PJ,y</sub> )	<input checked="" type="checkbox"/> มาก <input type="checkbox"/> ปานกลาง <input type="checkbox"/> น้อย	รายงานปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายจริงสุทธิระหว่าง กฟผ. และ SPP และ เอกสารการสอบเทียบ	ต่ำ	ปานกลาง	ต่ำ	100% รายงานการอ่านค่าพลังงานไฟฟ้ารายเดือน
ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ (EC <sub>PJ,y</sub> )	<input checked="" type="checkbox"/> มาก <input type="checkbox"/> ปานกลาง <input type="checkbox"/> น้อย	หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้า, เอกสารการสอบเทียบ และ ค่าความถูกต้องของมิเตอร์	ต่ำ	สูง	ต่ำ	100% หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้า

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 22</p>

## 2.3 การทวนสอบข้อมูลและกิจกรรมของโครงการ


### 1) อธิบายการทวนสอบข้อมูลและกิจกรรมของโครงการ

กิจกรรมการทวนสอบประกอบด้วย การทบทวนเอกสาร การจัดประชุมทางไกลโดยการสัมภาษณ์ผู้เกี่ยวข้อง และการใช้วิธีการตรวจสอบพื้นที่โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Microsoft Team) เมื่อวันที่ 05/04/2567 เนื่องจากการทวนสอบในรอบนี้ ในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดต่อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID – 19) โดยผู้ทวนสอบได้รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และทบทวนเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน และรายงานการตรวจสอบความใช้ได้ของโครงการ

ในการวางแผนการทวนสอบดังกล่าว ผู้ทวนสอบได้พิจารณาการสุ่มตัวอย่างของพารามิเตอร์ที่เกี่ยวข้องตามระดับของการรับรองในการทวนสอบโครงการ T-VER (ระดับสมเหตุสมผล) และการประเมินข้อมูลก๊าซเรือนกระจกทั้งในเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณต้องปราศจากความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ และอยู่ในระดับความมีสาระสำคัญที่กำหนด (ไม่เกิน 5% ของผลรวมการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจก) โดยรายละเอียดการสุ่มตัวอย่าง ได้มีการสรุปไว้ในตารางที่ 2 – 3 การสุ่มตัวอย่าง (Sampling Plan) ของรายงานฉบับนี้

ผู้ทวนสอบได้รวบรวมและทบทวนเอกสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ รวมถึงหลักฐานจากการดำเนินโครงการสรุปได้ดังนี้

- เอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน (วันที่ 26/10/2559 ฉบับที่ 04)
- รายงานการตรวจสอบความใช้ได้ของโครงการ (วันที่ 27/10/2559 ฉบับที่ 02)
- เอกสารข้อเสนอโครงการ ฉบับที่ได้รับการรับรองการต่ออายุโครงการ (วันที่ 15/01/2566 ฉบับที่ 02)
- หนังสือแจ้งผลการให้ความเห็นชอบต่ออายุโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทยแบบมาตรฐาน ซึ่งมีระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการตั้งแต่วันที่ 01/12/2565 – 30/11/2572 ลงวันที่ 20/03/2566
- ผลสอบเทียบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า ปี 2566
- รายงานการอ่านค่าพลังงานไฟฟ้ารายเดือน ประจำเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566
- หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้าซื้อเข้ามาใช้ในโครงการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อโครงการฯ ประจำเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566
- ข้อมูลจำเพาะของอุปกรณ์ที่ติดตั้ง
- หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ Standard T-VER ลงวันที่ 27/03/2567

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	<b>หน้าที่ 23</b>

- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 1 ช่วงระยะเวลา 01/12/2558 – 30/11/2559 (วันที่ 13/01/2560 ฉบับที่ 02)
- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 2 ช่วงระยะเวลา 01/12/2559 – 30/11/2560 (วันที่ 07/02/2561 ฉบับที่ 01)
- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 3 ช่วงระยะเวลา 01/12/2560 – 31/12/2561 (วันที่ 10/06/2562 ฉบับที่ 02)
- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 4 ช่วงระยะเวลา 01/01/2562 – 31/12/2562 (วันที่ 01/06/2563 ฉบับที่ 02)
- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 5 ช่วงระยะเวลา 01/01/2563 – 31/12/2563 (วันที่ 17/02/2564 ฉบับที่ 01)
- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 6 ช่วงระยะเวลา 01/01/2564 – 31/12/2564 (วันที่ 10/02/2565 ฉบับที่ 01)
- รายงานการทวนสอบครั้งที่ 7 ช่วงระยะเวลา 01/01/2565 – 31/12/2565 (วันที่ 01/05/2566 ฉบับที่ 01)

**ตารางที่ 2-4 ผลการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรหลักที่ติดตั้งในโครงการ**

รายละเอียดอุปกรณ์ที่ติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้ง	จำนวนที่ติดตั้ง	หลักฐานอ้างอิง	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
1. Photovoltaic Module: RISEN Solar: RSM120-6-330BHDG	330 W	3,222	แผนป้ายยืนยันกำลังการผลิตติดตั้งและข้อมูลบนระบบควบคุมโรงไฟฟ้าและการแจ้งการเปลี่ยนแปลงบนเว็บไซต์ของอบก.	มีการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงต่ออบก. ลงวันที่ 27/03/2567
2. Photovoltaic Module: RISEN Solar: RSM120-6-335BHDG	335 W	5,274	<a href="http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html">http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/833-solar-farm-at-lampang-thailand.html</a>	
3. Photovoltaic	445 W	34,848		

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	<b>หน้าที่ 24</b>

รายละเอียดอุปกรณ์ ที่ติดตั้ง	กำลังการ ผลิตติดตั้ง	จำนวน ที่ติดตั้ง	หลักฐานอ้างอิง	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
Module: Canadian Solar: CS3W-445MB-AG				
4. Photovoltaic Module: Canadian Solar: CS3W-450MB-AG	450W	92,430		
5. Photovoltaic Module: Canadian Solar: CS3W-455MB-AG	455W	43,902		
6. Photovoltaic Module: Jinko solar: JKM470N- 60HL4-V	470W	103,158		
7. Inverter: SANTERNO: SUNWAY TG 610 1100V TE	500 kW	88	แผนป้ายยืนยันกำลังการผลิตติดตั้ง และข้อมูลบนระบบควบคุมโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้งระบุ Rated output สอดคล้องกับเอกสาร ข้อเสนอโครงการ (PDD) ฉบับต่ออายุโครงการที่ ได้รับการขึ้นทะเบียน และ แผนป้ายยืนยัน กำลังการผลิตติดตั้งที่ พื้นที่โครงการ
8. Inverter: GROWATT: CP500TL-TH	500 kW	90	แผนป้ายยืนยันกำลังการผลิตติดตั้ง และข้อมูลบนระบบควบคุมโรงไฟฟ้า	



	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

รายละเอียดอุปกรณ์ ที่ติดตั้ง	กำลังการ ผลิตติดตั้ง	จำนวน ที่ติดตั้ง	หลักฐานอ้างอิง	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
9. Inverter: GROWATT: CP500TL-S	500 kW	2	แผนป้ายยืนยันกำลังการผลิตติดตั้ง และข้อมูลบนระบบควบคุมโรงไฟฟ้า	
10. Transformer: Fuji Tusco: Oil immersed type transformer	630 kVA	60	แผนป้ายยืนยันกำลังการผลิตติดตั้ง และข้อมูลบนระบบควบคุมโรงไฟฟ้า	
10. Transformer: Fuji Tusco: Oil immersed type transformer	1250 kVA	60	แผนป้ายยืนยันกำลังการผลิตติดตั้ง และข้อมูลบนระบบควบคุมโรงไฟฟ้า	

## 2) การสัมภาษณ์ (ถ้ามี)

สำหรับการสัมภาษณ์ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องนั้น ทางผู้ตรวจสอบได้ทำการสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่ของโครงการถึง  
การดำเนินงานกิจกรรมของโครงการและแผนการติดตามที่ระบุในข้อเสนอของโครงการ ดังนี้

วันที่	ชื่อ - นามสกุล	องค์กร	หัวข้อในการสัมภาษณ์
05/04/2567	คุณเจษฎา พ้าเลิศ	ที่ปรึกษาโครงการ (AEP)	รายละเอียดโครงการ ข้อมูลกรณีฐาน การ คำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือน กระจกที่ขอการรับรองกับค่าคาดการณ์
05/04/2567	คุณศุภรัตน์ หรรณิม	ที่ปรึกษาโครงการ (AEP)	
05/04/2567	คุณณิชากร วันทนิยกุล	ที่ปรึกษาโครงการ (AEP)	
05/04/2567	คุณกรณ์ บุญสาวิง	Production Manager (ESL)	แผนการติดตามผล อุปกรณ์ที่ติดตั้งใน โครงการ การสอบเทียบ การติดตามผล และการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ ลดได้
05/04/2567	คุณสรพรสิทธิ์ ปันมา	Supervisor (ESL)	
05/04/2567	คุณธารนก จันทรางศุ	บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)	

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

วันที่	ชื่อ - นามสกุล	องค์กร	หัวข้อในการสัมภาษณ์
05/04/2567	คุณวุฒิอร พจน์อารี สกุล	บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)	
05/04/2567	คุณทิพวรรณ สหธารา	บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)	

### ส่วนที่ 3 ผลการทวนสอบ

#### 1) สรุปผลการทวนสอบ/เหตุผลสนับสนุน

สรุปผลการทวนสอบโครงการ โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย โดยการทบทวนเอกสารโครงการ การตรวจสอบโดยการจัดประชุมทางไกลเพื่อตรวจสอบพื้นที่โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์และระบบวีดิทัศน์ และการสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่ของโครงการ ในวันที่ 05/04/2567 ทางผู้ทวนสอบเห็นสมควรในการรับรองปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกของโครงการ โดยยืนยันว่า

- การดำเนินงานของโครงการสอดคล้องกับรายละเอียดโครงการตามเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้ขึ้นทะเบียนและต่ออายุโครงการไว้ ตลอดระยะเวลาการติดตามผล 01/01/2566 - 31/12/2566 ทั้งนี้ ถึงแม้จะมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน แต่การเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นนั้นเป็นการเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงาน และขอเปลี่ยนแปลง Solar PV บางส่วนเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงของโครงการ ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้เกิดขึ้นและแจ้งต่อบริษัทก่อนการขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกในครั้งนี้
- การติดตามผลข้อมูลโครงการเป็นไปตามแผนการติดตามผล ดังที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ขึ้นทะเบียนไว้และได้รับการอนุมัติต่ออายุโครงการและระเบียบวิธีฯ ที่เลือกใช้
- ผลการคำนวณปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกมีความถูกต้องสอดคล้องกับระเบียบวิธีฯ ที่เลือกใช้

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	

**ตารางที่ 3-1 สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก**

การกักเก็บ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission) (tCO <sub>2</sub> eq)	114,582.97
การกักเก็บ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission) (tCO <sub>2</sub> eq)	758.28
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission) (tCO <sub>2</sub> eq)	-
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ (Carbon Sequestration/Emission Reduction) (tCO <sub>2</sub> eq/year)	113,824
ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ	1 ปี 01/01/2566 - 31/12/2566

**2) ข้อสังเกตเพิ่มเติมจากการทวนสอบ (ถ้ามี)**

-

- 3) การให้ความเห็นต่อการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้และค่าคาดการณ์และเหตุผลสนับสนุน**  
ผู้ทวนสอบพบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากรายงานการติดตามผล เปรียบเทียบกับค่าคาดการณ์เฉลี่ยรายปีจากเอกสารข้อเสนอโครงการ ฉบับที่ได้รับการรับรองการต่ออายุโครงการ (วันที่ 15/01/2566 ฉบับที่ 02) ลงความเห็นว่าความแตกต่างที่เกิดขึ้นดังกล่าวมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับกิจกรรมของโครงการที่เกิดขึ้นจริงและหลักฐานเชิงประจักษ์จากการปฏิบัติงานจริง โดยการดำเนินกิจกรรมของโครงการยังคงสอดคล้องกับแผนการติดตามและระเบียบวิธีฯ ที่เลือกใช้

ระยะเวลาการติดตามผล	ค่าคาดการณ์ (tCO <sub>2</sub> e)	ค่าที่ขอรับรอง (tCO <sub>2</sub> e)	ผลการเปรียบเทียบ
รอบระยะเวลาคิดเครดิต ครั้งที่ 8 01/01/2566 – 30/11/2566	108,260	113,824	เพิ่มขึ้น 4.89%

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

รอบระยะเวลาคิดเครดิต ครั้งที่ 8 ช่วงระยะเวลา 01/01/2566 – 31/12/2566 ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้เพิ่มขึ้นจากค่าคาดการณ์ ในช่วง เนื่องจากช่วงเมษายนมิถุนายน สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า – ค่าเฉลี่ยทั้งปี เนื่องด้วยปัจจัยทางธรรมชาติ และเนื่องจากค่าจากการคาดการณ์จากP90 ซึ่งเป็นค่า Conservative ที่สุดสำหรับปริมาณไฟฟ้าที่คาดว่าจะผลิตได้จาก อีกทั้งในช่วงการตรวจติดตามสามารถเดินระบบไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องโดยไม่มีเหตุการณ์ที่ต้องทำให้หยุดระบบเป็นระยะยาว และมีการใช้ไฟฟ้าน้อยกว่าค่าเฉลี่ยรายปีที่ระบุไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) 9% แต่อย่างไรก็ตามความแตกต่างที่เกิดขึ้นดังกล่าวมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับกิจกรรมของโครงการที่เกิดขึ้นจริงและหลักฐานเชิงประจักษ์จากการปฏิบัติงานจริง โดยการดำเนินกิจกรรมของโครงการยังคงสอดคล้องกับแผนการติดตามและระเบียบวิธีฯ ที่เลือกใช้


#### ส่วนที่ 4 ถ้อยแถลงการทวนสอบ (Verification Statement)

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ตั้งอยู่ เลขที่ 100 ถนนนางลิ้นจี่ แขวงช่องนนทรี เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 ได้รับมอบหมายจาก บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย หรือ Solar Farm at Lampang, Thailand ให้ทำหน้าที่ทวนสอบข้อมูล เอกสารหลักฐานต่าง ๆ ที่ผู้ทวนสอบได้พิจารณาและสรุปผลการทวนสอบเพื่อยืนยันความสอดคล้องของการดำเนินกิจกรรมโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) สำหรับการรับรองคาร์บอนเครดิตโครงการ T-VER กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยมีข้อสรุปดังนี้

<b>4.1 รายละเอียดทั่วไป</b>	
<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ</b>	บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด
<b>ผู้พัฒนาโครงการ</b>	บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)
<b>เจ้าของโครงการ</b>	บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)
<b>ชื่อโครงการ</b>	โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย
	Solar Farm at Lampang, Thailand
<b>รูปแบบการพัฒนาโครงการ</b>	<input checked="" type="checkbox"/> Standard T-VER

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 29</p>

	<input type="checkbox"/> Premium T-VER
<p>รายงานการติดตามประเมินผล ปริมาณก๊าซเรือนกระจก (Monitoring Report) ที่ผ่านการตรวจสอบฯ</p>	<p>30/04/2567</p> <p>ฉบับที่ 02</p>
<p>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</p>	<p>08/05/2567</p> <p>ฉบับที่ 01</p>
<p><b>4.2 แนวทางทวนสอบ</b></p>	
<p>วัตถุประสงค์ (Objective)</p>	<p>เพื่อทวนสอบและยืนยันการดำเนินการดำเนินกิจกรรมของโครงการว่ามีความสอดคล้องตามที่ระบุในหลักเกณฑ์ เงื่อนไขของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) และเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน โดยมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report) อย่างถูกต้อง และสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนด</p>
<p>เกณฑ์/ข้อกำหนดที่อ้างอิงการทวนสอบ (Criteria)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) (ฉบับที่ 4.0)</li> <li>- คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ.2566)</li> <li>- ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ: T-VER-METH-RE-01 version 02: การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง (On-Grid Renewable Electricity Generation)</li> </ul>
<p>ระดับการรับรอง</p>	<p>ระดับสมเหตุสมผล (Reasonable level of assurance)</p>

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>


<b>(Level of Assurances)</b>	
<b>ความมีสาระสำคัญ (Materiality)</b>	ระดับความมีสาระสำคัญไม่เกินร้อยละ 5 ของปริมาณผลรวมการลดการปล่อย/การกักเก็บก๊าซเรือนกระจก
<b>ขอบเขตโครงการ (Scope)</b>	ขอบเขตในการทวนสอบครอบคลุมการดำเนินโครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการ ได้แก่ ระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (แสงอาทิตย์) เพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง (On Grid) โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งที่ 128 MW
<b>ช่วงเวลาการทวนสอบ</b>	28/03/2567 – 08/05/2567

#### 4.3 สรุปผลการทวนสอบ/เหตุผลสนับสนุน

##### รายละเอียดวิธีการทวนสอบ (พอสังเขป)

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (ผู้ทวนสอบ) ได้รับการว่าจ้างจากบริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี พลัส จำกัด ให้ดำเนินการทวนสอบโครงการระหว่าง 28/03/2567 ถึง 08/05/2567 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทวนสอบและยืนยันการดำเนินการดำเนินกิจกรรมของโครงการว่ามีความสอดคล้องตามที่ระบุในหลักเกณฑ์ เงื่อนไขของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) และเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน โดยมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report) อย่างถูกต้อง และสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนด

ผู้พัฒนาโครงการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูล การคำนวณ การรายงาน และการแสดงปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการ ตามข้อกำหนด T-VER ดังกล่าว ผู้ทวนสอบเป็นผู้รับผิดชอบต่อการแสดงความเห็นต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ดังแสดงในถ้อยแถลงฉบับนี้

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 31</p>

## ขั้นตอนการทวนสอบ

ประกอบด้วยการทบทวนเอกสาร (Strategic Assessment and Document Review) และการวางแผน สุ่มตัวอย่างของผู้ทวนสอบ โดยการนัดประชุมทางไกลเพื่อตรวจสอบพื้นที่โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักรของ โครงการผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์และระบบวิดีโอ เมื่อวันที่ 05/04/2567 เพื่อตรวจสอบสถานะ/ข้อมูลโครงการ การสุ่มตัวอย่างเพื่อตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังที่ได้บันทึกไว้ สมมติฐาน และข้อมูลสนับสนุนต่างๆ ที่ได้อ้างอิงใน รายงาน เอกสารการคำนวณ และการสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่และผู้รับผิดชอบ เพื่อยืนยันว่าการดำเนินกิจกรรมของ โครงการมีความสอดคล้องตามที่ระบุในหลักเกณฑ์ เงื่อนไขของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตาม มาตรฐานของประเทศไทย และเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการรับรองการต่ออายุโครงการ (วันที่ 15/01/2566 ฉบับที่ 02)

ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ: 7 ปี (01/12/2565 - 30/11/2572)

ระยะเวลาคิดเครดิตที่ขอรับรอง: 1 ปี (01/01/2566 - 31/12/2566)

บริษัทเอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ยืนยันผลการทวนสอบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ของ โครงการ ดังนี้:

- การดำเนินงานของโครงการสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้ขึ้นทะเบียน
- การติดตามผลข้อมูลโครงการเป็นไปตามแผนการติดตามผล ดังที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้น ทะเบียนไว้ ระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้
- การคำนวณปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกมีความถูกต้องสอดคล้องกับเกณฑ์ที่ใช้ในการทวนสอบ ข้อมูล สารสำคัญมีความถูกต้อง (Materially Correct) และมีการแสดงปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ของ โครงการตามสมควร (Fair Representation)

## ข้อจำกัดการทวนสอบ

เงื่อนไขการใช้รายงานการทวนสอบและถ้อยแถลงการรับรองผลการทวนสอบนี้ ใช้เพื่อรายงานผลการทวน สอบ (Verification) เพื่อรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดลงได้จริงจากโครงการ T-VER จากองค์การบริหาร จัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) เท่านั้น

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

**4.4 OPINION**

- รับรอง (Certify)**
- ไม่รับรอง (Not Certify)**
- รับรองแบบมีข้อสังเกตเพิ่มเติม (Certify with Comment)**

**เหตุผล**

<b>ชื่อโครงการ (ภาษาไทย)</b>	โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย
<b>ชื่อโครงการ (ภาษาอังกฤษ)</b>	Solar Farm at Lampang, Thailand
<b>ครั้งที่ขอรับรอง</b>	8
<b>ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง</b>	113,824 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO <sub>2</sub> eq)
<b>ระยะเวลาคิดเครดิตที่ขอรับรอง</b>	1 ปี - เดือน - วัน 01/01/2566 - 31/12/2566



ลายมือชื่อ .....

(นายอำนาจ พิศุทธิ์สินธุ์)  
 ผู้จัดการทั่วไป แผนกอุตสาหกรรมและสิ่งแวดล้อม  
 บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด  
 วันที่ 08/05/2567



	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

**ภาคผนวก 1**  
**กำหนดการลงพื้นที่/ประชุมทวนสอบ**



TVER AUD Verification  
Issue 2  
SGS Reference Number: **TVER.24.500001273 ESL**

**AUDIT PLAN**

**Visit Number: 1** (Due to the situation of covid-19, hence remote audit is conducted via tele-conference in accordance with tgo notification no.01/2565.)

<b>Client Name:</b> บริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี พลัส จำกัด	<b>Date of Assessment:</b> 05/04/2567
<b>ชื่อโครงการ:</b> โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย หรือ Solar Farm at Lampang, Thailand <b>ที่ตั้งโครงการ:</b> 333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อม อำเภอเมืองลำปาง จังหวัดลำปาง <b>ผู้พัฒนาโครงการ:</b> บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) <b>ช่วงระยะเวลาตรวจติดตาม:</b> 01/01/2566 - 31/12/2566 <b>หลักเกณฑ์:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ.2566)</li> <li>- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) ฉบับที่ 4.0</li> <li>- หลักเกณฑ์การพิจารณาโครงการที่เข้าข่ายโครงการลดก๊าซเรือนกระจกที่ไม่ต้องพิสูจน์ส่วนเพิ่มเติม (Positive List) และ การพิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มเติมจากการดำเนินงานตามปกติ (Additionality)</li> </ul>	<b>ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกที่ใช้:</b> T-VER-METH-RE-01 Version 02 การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่าย (On-Grid Renewable Electricity Generation) <b>ระดับการรับรองและความน่าเชื่อถือของข้อมูล:</b> ระดับสมเหตุสมผล (Reasonable Level of Assurance) และระดับความมีนัยสำคัญ (Materiality Threshold) ไม่น้อยกว่า 5 ของผลรวมการลดการปล่อย/กักเก็บก๊าซเรือนกระจก <b>Team Leader/Lead Assessor:</b> นาง กษม ไพบุย (KP) - หัวหน้าผู้ทวนสอบและผู้เชี่ยวชาญ Scope 1: Energy Activities (Power Generation and Electric Power Transactions): นางสาว ศรีธยา ภัทธีวิทย์ (SB) - ผู้ทวนสอบ (Assessor) นางสาว สิริธร สอนญาติ (SS) - ผู้ทวนสอบฝึกงาน (Trainee Assessor) นางสาว สิริธนา พ้าคุ้ม (SF) - ผู้ทวนสอบฝึกงาน (Trainee Assessor) นางสาว ณัฐชนันท์ งามแดน (NN) - ผู้ทวนสอบฝึกงาน (Trainee Assessor)
<b>Audit Objective:</b> เพื่อทวนสอบและยืนยันการดำเนินการของโครงการสอดคล้องกับวิธีการ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ อบก. และมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดซับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report) อย่างถูกต้อง มีความสอดคล้องตามหลักการและเกณฑ์ที่ใช้	

Date	Time	Auditor SGS	Topics of Discussion/ Activities	Key Contact Client
05/04/2567	09:00	KP, SB, SS, SF, NN	<b>Opening Meeting:</b> Scope of work, timetable, findings definitions, approval process, verification techniques and confidentiality.	Project Developer & Consultant & relevant parties
"	09:15	"	General description of project activity and technology used (Project design, project boundary and GHG sources : Validation report, PDD, MR & Any issue from the previous verification)	"
"	09:30	"	Strategic review and risk assessment: Monitoring and metering systems	"
"	10:00	"	Confirm on actual implementation of the project as described in the PDD and the corresponding line diagram showing all the relevant equipment and monitoring points	"
"	11:00	"	Conformance with the monitoring methodology, and any changes to the project activity	"

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 34</p>



TVER AUD Verification  
Issue 2  
SGS Reference Number: **TVER.24.500001273 ESL**

Date	Time	Auditor SGS	Topics of Discussion/ Activities	Key Contact Client
"	13:00	"	Data collection (calibration certificates), Data management (plant records) and data corroboration (archiving systems)	
"	14:00	"	Use of external data and conservativeness, ER calculations and application of methodology	"
"	14:30	"	Compilation of the findings by Auditor (MMs, MSs, NCs)	"
"	14:45	"	Discussion of the audit findings with the client and agreement on the issues raised and time frame for replies* Discussion on Findings & deviation/revision/change in project design (if applicable).	"
"	15:00	"	<b>Closing Meeting:</b> Recommendations, impacts of the findings and impact of delayed response/rescheduling, and next steps.	"
<b>End of the conference assessment - audit</b>				

\* The Lead Assessor shall agree with the client on a date for the final response against the SGS findings but the time should not be extended more than 15 days.

**Notes to Client:**

- Times are approximate and will be confirmed at the opening meeting prior to commencement of the audit.
- SGS auditors reserve the right to change or add to the elements listed before or during the audit depending on the results of investigation.
- Your contract with SGS is an integral part of this audit plan and details confidentiality arrangements, audit scope, information on follow up activities and any special reporting requirements.

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b>  <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	

**ภาคผนวก 2**

**สรุปสิ่งที่ต้องแก้ไขและการแก้ไขหลังการทวนสอบ**

วันที่:	11/04/2567		ออกโดย:	KP, SB, SS, SF, NN	
ประเภท:	NC	ลำดับที่:	1	อ้างอิง:	DR/I/SV
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ:			วันที่: 05/04/2567		
ไม่พบหลักฐานการเปลี่ยน meter หมายเลข 6300410146 เป็นหมายเลข 6400000194					
การตอบกลับจากทางโครงการ:			วันที่: 30/04/2567		
<p>โครงการได้เปลี่ยน meter หมายเลข 6300410146 เป็นหมายเลข 6400000194 เมื่อวันที่ 06/01/2565 ตามใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า ซึ่ง Meter ดังกล่าวยังคงใช้งานมาจนถึงปัจจุบัน ซึ่งในการเปลี่ยน Meter เกิดขึ้นในรอบการรับรองครั้งที่ 7 ระยะเวลาติดตามผล 01/01/2565 – 31/12/2565 ซึ่งอ้างอิงการทวนสอบตามแนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 3 (มีผลบังคับใช้ถึงวันที่ 24/03/2567) ซึ่งในแนวทางฯ ไม่ได้ระบุการแจ้งเปลี่ยน Meter กับทาง อบก.</p>					
เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบการตอบปิดประเด็นที่ตรวจพบ:					
หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้าประจำเดือน มกราคม พ.ศ. 2565					
ข้อมูลที่มีการตรวจสอบโดยผู้ตรวจประเมิน:					
พบหลักฐานการเปลี่ยน meter หมายเลข 6300410146 เป็นหมายเลข 6400000194 เมื่อวันที่ 06/01/2565 ซึ่งสอดคล้องกับกิจกรรมที่เกิดขึ้นจริงขององค์กร					
เหตุในการยอมรับ หรือ ไม่ยอมรับ ในประเด็นที่ตรวจพบ:			วันที่: 01/05/2567		
<p>เนื่องจากพบกิจกรรมการเปลี่ยน Meter ของโครงการในวันที่ 06/01/2565 ซึ่งสอดคล้องตามแนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 3 (มีผลบังคับใช้ถึงวันที่ 24/03/2567) ดังนั้นการเปลี่ยนแปลง meter ไม่จำเป็นต้องแจ้งกับทาง อบก. NC #01 จึงปิด</p>					
ยอมรับและปิดประเด็นที่ตรวจพบโดยผู้นำคณะผู้ตรวจประเมิน:			วันที่: 01/05/2567		

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 36</p>

### ภาคผนวก 3

### หลักฐานการจัดประชุมทางไกลผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์และระบบวิดีโอทัศน์

