

ที่ บจ. 017/2568

14 สิงหาคม 2568

เรื่อง : คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 (ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมตามที่ ดลท. สอบถาม)

เรียน : กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ซูเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอแจ้งผลการดำเนินงานจากงบการเงินรวมของบริษัท ไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญแสดงได้ ดังนี้

ภาพรวมผลการดำเนินงาน

บริษัทและกลุ่มบริษัทยังคงเผชิญสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่ไม่แน่นอน ทั้งจากการฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปของเศรษฐกิจโลก ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ต่อเนื่อง โดยเฉพาะเงินในสกุลเวียดนามแดงที่มีการอ่อนค่ามาโดยตลอด และอัตราดอกเบี้ยที่เริ่มส่งสัญญาณชะลอตัวแต่ยังอยู่ในระดับสูง ซึ่งปัจจัยเหล่านี้สร้างแรงกดดันต่อการดำเนินงานโดยรวม

แม้เผชิญความท้าทายดังกล่าว บริษัทสามารถรักษาความสามารถในการทำกำไรจากการดำเนินงานในระดับใกล้เคียงปีก่อน สะท้อนถึงประสิทธิภาพการบริหารต้นทุนและการควบคุมค่าใช้จ่าย รวมถึงความสามารถในการรักษาเสถียรภาพของรายได้จากธุรกิจพลังงานทดแทนที่เป็นแหล่งรายได้หลัก โดยมี EBITDA Margin อยู่ที่ 81% ในด้านโครงสร้างทางการเงิน บริษัทดำเนินการอย่างระมัดระวัง โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) อยู่ที่ 2.38 เท่า ซึ่งยังอยู่ในระดับบริหารจัดการได้ และมีความยืดหยุ่นเพียงพอรองรับการลงทุนใหม่ในอนาคต รวมถึงโครงการร่วมกับพันธมิตรเชิงกลยุทธ์ที่มีเป้าหมายสอดคล้องกัน เพื่อเสริมศักยภาพการแข่งขันและเพิ่มโอกาสเข้าถึงแหล่งเงินทุน

บริษัทเห็นหน้าขยายการลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (PPA) กับภาครัฐทั้งในและต่างประเทศ โดยมีอายุสัญญาเฉลี่ยคงเหลือราว 15 - 16 ปี ซึ่งเป็นฐานรายได้ที่มั่นคงและสามารถสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่องในระยะยาว

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2/2568 - ถึงปัจจุบัน

- ✓ วันที่ 12 มิถุนายน 2568 บริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นครั้งที่ 2/2568 จำนวน 2 ชุด มูลค่าที่ได้รับรวม 1,580.10 ล้านบาท (อายุ 1 ปี และ 2 ปี อัตราดอกเบี้ย 5.50% และ 6.0% ต่อปี ตามลำดับ) และได้นำเงินดังกล่าวไปชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 23 มิถุนายน 2568 แล้ว
- ✓ วันที่ 24 กรกฎาคม 2568 คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้บริษัท บริษัท ซูเปอร์ โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SST”) และบริษัท ซูเปอร์ วอเตอร์ จำกัด (“SW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นแบบมีเงื่อนไขบังคับก่อนเพื่อจำหน่ายหุ้นสามัญในสัดส่วนรวม 100% ของบริษัทเดซี โซลาร์ จำกัด (“DAISY”) ให้กับ บริษัท เลวันตา รีนิวเอเบิลส์ (ประเทศไทย) จำกัด (“LEVANTA”) (“ธุรกรรมที่ 1”) และอนุมัติให้บริษัท ซูเปอร์ โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด (“SSE”) เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นแบบมีเงื่อนไขบังคับก่อน เพื่อจำหน่ายหุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วน 75.52% ของสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท อพอลโล โซลาร์ จำกัด (“APL”) ให้กับ LEVANTA (“ธุรกรรมที่ 2”) มีมูลค่าการเข้าทำรายการทั้งหมดประมาณ 4,006.84 ล้านบาท โดยได้มีการเข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวสำหรับธุรกรรมที่ 1 แล้วเมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2568
- ✓ การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม
 - โครงการ Bac Lieu กำลังการผลิต 141 เมกะวัตต์ (เฟส 1: 99 เมกะวัตต์) – ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Permanent PPA) วันที่ 29 มิถุนายน 2568 ได้รับอัตราค่าไฟฟ้า 1,813.12 VND/kWh โดยมีระยะเวลาสัญญา 20 ปีนับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2/2568 - ถึงปัจจุบัน

- โครงการ Soc Trang กำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์- ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Permanent PPA) เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2568 ได้รับอัตราค่าไฟฟ้า 1,585 VND/kWh โดยมีระยะเวลาสัญญา 20 ปี นับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)

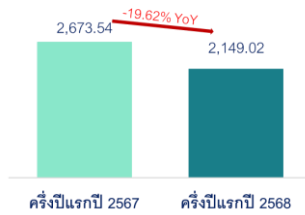
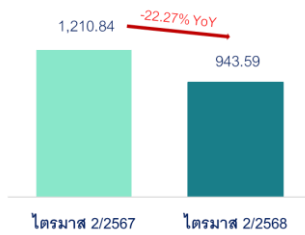
กำลังการผลิตตามปริมาณเสนอขายตาม PPA รวม 2,169.39 เมกะวัตต์

เปิดดำเนินการแล้ว 1,486.71 เมกะวัตต์



ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568

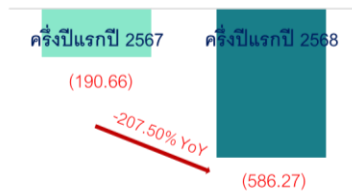
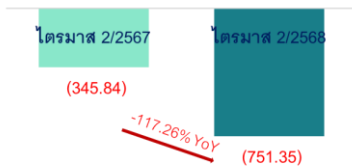
งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2/67	ไตรมาส 2/68	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	%	ครึ่งปีแรก ปี 2567	ครึ่งปีแรก ปี 2568	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,465.65	2,023.91	(441.75)	-17.92%	5,178.45	4,323.97	(854.48)	-16.50%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,254.81)	(1,080.32)	-174.49	-13.91%	(2,504.91)	(2,174.95)	-329.96	-13.17%
กำไรขั้นต้น	1,210.84	943.59	(267.26)	-22.07%	2,673.54	2,149.02	(524.52)	-19.62%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(180.48)	(347.02)	166.54	92.27%	(449.18)	(577.45)	128.27	28.56%
กำไรจากการดำเนินงาน	1,030.36	596.57	(433.79)	-42.10%	2,224.36	1,571.57	(652.79)	-29.35%
รายได้อื่น	44.71	33.17	(11.54)	-25.81%	63.81	61.08	(2.73)	-4.28%
รายได้ทางการเงิน	43.32	36.40	(6.92)	-15.98%	79.60	69.14	(10.46)	-13.14%
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่ายุติธรรม	7.43	(11.82)	(19.24)	-259.18%	1.58	(34.67)	(36.25)	-2294%
สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน								
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ใช้อิสรภาพได้เสีย	19.84	12.40	(7.44)	-37.50%	39.86	34.72	(5.15)	-12.91%
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	1,145.66	666.72	(478.93)	-41.80%	2,409.21	1,701.83	(707.38)	-29.36%
ต้นทุนทางการเงิน	(968.60)	(747.26)	-221.33	-22.85%	(2,010.95)	(1,528.39)	-482.57	-24.00%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	177.06	(80.54)	(257.60)	-145.49%	398.26	173.44	(224.81)	-56.45%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(22.29)	(15.50)	6.79	-30.47%	164.38	53.95	(110.43)	-67.18%
กำไรก่อนหักผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	154.77	(96.04)	(250.81)	-162.05%	562.64	227.40	(335.24)	-59.58%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(500.61)	(655.31)	(154.71)	30.90%	(753.30)	(813.67)	(60.37)	8.01%
เงินตราต่างประเทศ - สุทธิ								
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(345.84)	(751.35)	(405.51)	117.26%	(190.66)	(586.27)	(395.61)	207.50%



กำไรขั้นต้น

บริษัทมีกำไรขั้นต้นสำหรับไตรมาส 1/2568 จำนวน 943.59 ล้านบาท ลดลง 267.26 ล้านบาท หรือลดลง 22.07% ส่วนใหญ่มาจากการจำหน่ายหุ้นสามัญของ SUNFLOWER ที่ทำให้สิ้นสุดการนำผลการดำเนินงานของกลุ่ม SUNFLOWER เข้ามารวมในงบการเงินรวมของบริษัท

สำหรับครึ่งปีแรก ปี 2568 มีกำไรขั้นต้น 2,149.02 ล้านบาท ลดลง 524.52 ล้านบาท หรือลดลง 19.62% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน ด้วยเหตุผลหลักเดียวกับที่กล่าวข้างต้น



กำไรสำหรับงวด

บริษัทมี EBITDA จำนวน 1,591.25 ล้านบาท แต่เมื่อรวมกับ (1) ต้นทุนทางการเงินจำนวน 747.26 ล้านบาท และ (2) ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินเวียดนามดอง จำนวน 655.31 ล้านบาท ทำให้บริษัทมีผลขาดทุนสำหรับงวดเท่ากับ 751.35 ล้านบาท

สำหรับครึ่งปีแรก ปี 2568 บริษัทมี EBITDA จำนวน 3,490.90 ล้านบาท หรือคิดเป็น EBITDA Margin 81% ที่สะท้อนความสามารถในการทำกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทในระดับเดียวกับปีก่อน แต่เมื่อรวมกับ (1) ต้นทุนทางการเงินจำนวน 1,528.39 ล้านบาท และ (2) ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินเวียดนามดอง จำนวน 813.67 ล้านบาท ทำให้บริษัทมีผลขาดทุนสำหรับงวดเท่ากับ 586.27 ล้านบาท

ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

ไตรมาส 2/2568 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 655.31 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวนประมาณ 609 ล้านบาท ทั้งสินทรัพย์และหนี้สินเงินกู้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ประเทศเวียดนามซึ่งมีการทำสัญญาเงินกู้เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และค่าเงินเวียดนามดองอ่อนค่าลงต่อเนื่อง และอีกจำนวนประมาณ 46 ล้านบาท เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จากการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจปกติ

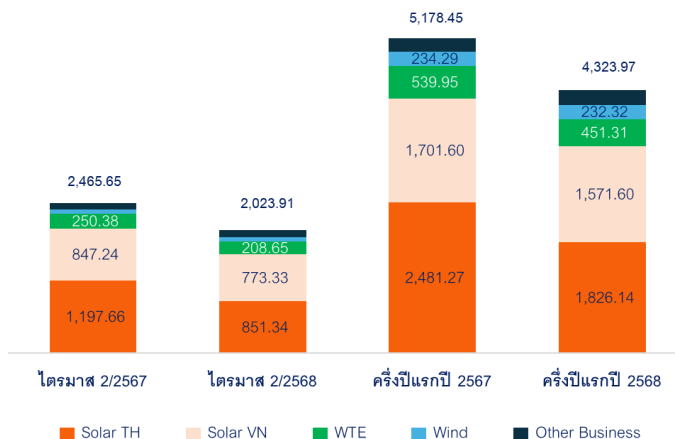
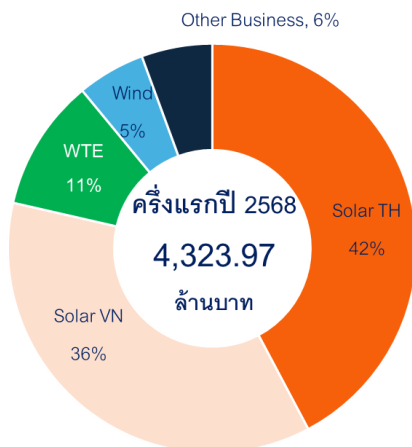
สำหรับครึ่งปีแรก ปี 2568 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 814 ล้านบาท ด้วยเหตุผลหลักเดียวกับที่กล่าวข้างต้น โดยมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวนประมาณ 735 ล้านบาท และอีกจำนวนประมาณ 79 ล้านบาท เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จากการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจปกติ

วิเคราะห์เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

(1) รายได้รวม

รายได้รวม (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2/67	ไตรมาส 2/68	เพิ่ม (ลด)	%	ครึ่งปีแรก ปี 2567	ครึ่งปีแรก ปี 2568	เพิ่ม (ลด)	%
1. รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,465.65	2,023.91	(441.75)	-17.92%	5,178.45	4,323.97	(854.48)	-16.50%
1.1 รายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์	2,044.90	1,624.67	(420.23)	-20.55%	4,182.87	3,397.74	(785.13)	-18.77%
- โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	1,197.66	851.34	(346.32)	-28.92%	2,481.27	1,826.14	(655.13)	-26.40%
<i>กลุ่มบริษัทย่อย</i>	<i>909.80</i>	<i>851.34</i>	<i>(58.46)</i>	<i>-6.43%</i>	<i>1,883.16</i>	<i>1,826.14</i>	<i>(57.02)</i>	<i>-3.03%</i>
<i>กลุ่ม SUNFLOWER</i>	<i>287.86</i>	<i>-</i>	<i>(287.86)</i>	<i>-100%</i>	<i>598.11</i>	<i>-</i>	<i>(598.11)</i>	<i>-100%</i>
- โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ เวียดนาม	847.24	773.33	(73.91)	-8.72%	1,701.60	1,571.60	(130.00)	-7.64%
1.2 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ	250.38	208.65	(41.73)	-16.67%	539.95	451.31	(88.64)	-16.42%
1.3 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม	68.74	71.86	3.12	4.54%	234.29	232.32	(1.97)	-0.84%
1.4 รายได้จากธุรกิจน้ำประปาและน้ำดิบ	53.42	57.62	4.20	7.86%	110.03	120.75	10.72	9.74%
1.5 รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ	21.47	26.08	4.61	21.47%	42.67	44.52	1.85	4.34%
1.6 อื่นๆ	26.74	35.03	8.28	30.98%	68.64	77.33	8.69	12.67%
2. รายได้ทางการเงิน	43.32	36.40	(6.92)	-15.98%	79.60	69.14	(10.46)	-13.14%
3. รายได้อื่น	44.71	33.17	(11.54)	-25.81%	63.81	61.08	(2.73)	-4.28%
รวมรายได้ (1)+(2)+(3)	2,553.68	2,093.47	(460.20)	-18.02%	5,321.85	4,454.19	(867.67)	-16.30%

รายได้จากการขายและการให้บริการ



รายได้จากโครงการพลังงาน แสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ไตรมาส 2/2568 บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย จำนวน 851.34 ล้านบาท ลดลง 346.32 ล้านบาท หรือลดลง 28.92% สาเหตุหลักมาจาก (1) ในภาพรวมมีความเข้มแสงที่ลดลง ทำให้รายได้ลดลงประมาณ 41.46 ล้านบาท (2) โครงการที่สิ้นสุดการรับรู้รายได้ค่าไฟระบบ Adder จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2567 ทำให้มีรายได้ลดลงประมาณ 17 ล้านบาท และ (3) การจำหน่ายหุ้นกลุ่มบริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการภายใต้ SUNFLOWER ให้แก่ LEVANTA ไม่ได้ถูกนำมารวมในงบการเงิน เนื่องจากสิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ทำให้รายได้ลดลงจำนวน 287.86 ล้านบาท

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีรายได้ ลดลง 655.13 ล้านบาท หรือลดลง 26.24% สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการภายใต้ SUNFLOWER จำนวน 598.11 ล้านบาท ไม่ได้ถูกนำมารวมในงบการเงินเนื่องจากสิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัท

**รายได้จากโครงการพลังงาน
แสงอาทิตย์ในประเทศ
เวียดนาม**

ไตรมาส 2/2568 บริษัทมีรายได้จากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม จำนวน 773.33 ล้านบาท ลดลง 73.91 ล้านบาท หรือลดลง 8.72% เกิดจากสภาพอากาศ ที่มีค่าความเข้มแสงลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีรายได้ลดลง 130 ล้านบาท หรือลดลง 7.64% ด้วยเหตุผลเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

**รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า
พลังงานความร้อนจากขยะ**

ไตรมาส 2/2568 บริษัทมีรายได้จากโครงการพลังงานความร้อนจากขยะ จำนวน 208.65 ล้านบาท ลดลง 41.73 ล้านบาท หรือลดลง 16.67% สาเหตุหลักเกิดจากโครงการ GPE ที่จังหวัดสระแก้ว สิ้นสุดการรับรู้รายได้ค่าไฟระบบ Adder เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2568 ทำให้มีรายได้ลดลงประมาณ 42.76 ล้านบาท

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีรายได้ 451.31 ล้านบาท ลดลง 88.64 ล้านบาท หรือลดลง 16.42% ด้วยเหตุผลเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น ประกอบกับในไตรมาส 1/2568 โครงการ GPE มีหยุดการปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรตามแผนประจำปี ทำให้รายได้ลดลงประมาณ 35.48 ล้านบาท

**รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า
พลังงานลม**

ไตรมาส 2/2568 บริษัทมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม จำนวน 71.86 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.12 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4.54% ซึ่งไม่ต่างจากปี 2567 มากนัก เกิดจากความเร็วลมเฉลี่ยใกล้เคียงกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีรายได้ 232.32 ล้านบาท ลดลง 1.97 ล้านบาท ด้วยเหตุผลเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

ธุรกิจอื่น ๆ⁽¹⁾

ไตรมาส 2/2568 บริษัทมีรายได้จากธุรกิจอื่น ๆ จำนวน 118.73 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.09 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 16.82% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน เกิดจาก (1) รายได้จากธุรกิจน้ำประปาและน้ำดิบเพิ่มขึ้น 4.20 ล้านบาท จากการมีสัญญาซื้อขายน้ำเพิ่มขึ้น (2) รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศเพิ่มขึ้น 4.61 ล้านบาท และมีรายได้ O&M จากกลุ่ม SUNFLOWER จำนวน 10.73 ล้านบาท

ในขณะที่รายได้ O&M จากการให้บริการ SUPEREIF ลดลง จำนวน 6.24 ล้านบาท

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีรายได้จากธุรกิจอื่น ๆ จำนวน 242.60 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21.26 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.61% ด้วยเหตุผลเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

⁽¹⁾ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ, ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารและอื่น ๆ

(2) ต้นทุนขายและบริการ

บริษัทมีต้นทุนขายและบริการไตรมาส 2/2568 จำนวน 1,080.32 ล้านบาท ลดลง 174.49 ล้านบาท หรือลดลง 13.91% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายและการให้บริการโดยรวมที่ลดลง ส่งผลให้ต้นทุนขายปรับลดลงสอดคล้องกัน

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 2,174.95 ล้านบาท ลดลง 329.96 ล้านบาท หรือลดลง 13.17% ด้วยเหตุผลหลักเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

(3) กำไรขั้นต้น

รายละเอียด	ไตรมาส 2/2567		ไตรมาส 2/2568		ครึ่งปีแรกปี 2567		ครึ่งปีแรกปี 2568	
	กำไร ขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไร ขั้นต้น (%)	กำไร ขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไร ขั้นต้น (%)	กำไร ขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไร ขั้นต้น (%)	กำไร ขั้นต้น (ล้านบาท)	อัตรากำไร ขั้นต้น (%)
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	687.35	57.39%	459.83	54.01%	1,470.75	59.27%	1,025.55	56.16%
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	426.55	50.35%	405.48	52.43%	866.68	50.93%	820.15	52.19%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ	46.14	18.43%	29.32	14.05%	137.41	25.45%	98.51	21.83%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม	23.71	34.49%	32.21	44.82%	144.09	61.50%	149.36	64.29%
ธุรกิจอื่นๆ ⁽¹⁾	27.09	26.66%	16.75	14.11%	54.61	24.67%	55.45	22.86%
กำไรขั้นต้น	1,210.84	49.11%	943.59	46.62%	2,673.54	51.63%	2,149.02	49.70%

⁽¹⁾ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำ, ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารและอื่นๆ

(4) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไตรมาส 2/2568 จำนวน 347.02 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 166.54 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 92.27% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 95.82 ล้านบาท แบ่งเป็น

- ความเสี่ยงด้านเครดิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม 1 โครงการ จำนวน 39.11 ล้านบาท เนื่องจากอยู่ระหว่างการพิจารณาการได้รับอนุญาตการใช้พื้นที่สำหรับโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัทได้รับเอกสารการอนุมัติการใช้พื้นที่สำหรับโรงไฟฟ้า และได้รับการอนุมัติให้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ปี 2563
- ความเสี่ยงด้านเครดิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม 3 โครงการ ที่มียอดค้างชำระไฟฟ้าจำนวน 89.07 ล้านบาท ซึ่งเป็นตามมาตรฐานทางบัญชี
- การรับรู้ค่าเผื่อด้อยค่าระหว่างสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนาม จำนวน 21.16 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนของโครงการสูงขึ้นจากปัจจัยภายนอกที่ส่งผลกระทบต่อระยะเวลาก่อสร้าง

นอกจากนี้ มีรายการที่เกิดขึ้นในไตรมาส 1/2568 ที่รับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต (ECL) สำหรับเงินทดลองจ่ายของโครงการพลังงานทดแทนที่ประเทศเวียดนามจำนวนประมาณ 38 ล้านบาท

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น 128.27 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28.56% ด้วยเหตุผลเดียวกันกล่าวข้างต้น

(5) ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทมีต้นทุนทางการเงินไตรมาส 2/2568 จำนวน 747.26 ล้านบาท ลดลง 221.33 ล้านบาท หรือลดลง 22.85% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน เป็นผลมาจาก (1) การขายหุ้นสามัญของ SUNFLOWER ที่ทำให้สิ้นสุดการนำผลการดำเนินงานของกลุ่ม SUNFLOWER เข้ามารวมในงบการเงินรวมของบริษัทจำนวน 82.89 ล้านบาทและการนำเงินที่ได้รับ ไปชำระหนี้คืนสถาบันการเงิน ทำให้ภาระหนี้รวมของบริษัทลดลง และ (2) อัตราดอกเบี้ยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐลดลงทำให้ต้นทุนทางการเงินโดยรวมลดลงประมาณ 112.66 ล้านบาท (อัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมเฉลี่ยสำหรับเงินกู้ยืมในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐที่กลุ่มบริษัทได้รับ มีลดลงจาก 9.66% ในไตรมาส 2/2567 เป็น 7.57% ในไตรมาส 2/2568)

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2568 บริษัทมีต้นทุนทางการเงิน ลดลง 482.57 ล้านบาท หรือลดลง 24% ด้วยเหตุผลหลักเดียวกันกับที่กล่าวข้างต้น

งบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568

งบการเงินรวม (หน่วย: ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2567	30 มิถุนายน 2568	เพิ่มขึ้น/ (ลดลง)	% เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	6,335.40	6,202.74	(132.66)	-2.09%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	67,464.41	65,532.50	(1,931.90)	-2.86%
รวมสินทรัพย์	73,799.80	71,735.24	(2,064.56)	-2.80%
หนี้สินหมุนเวียน	19,779.59	30,037.41	10,257.82	51.86%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	31,564.63	20,451.06	(11,113.57)	-35.21%
รวมหนี้สิน	51,344.22	50,488.47	(855.75)	-1.67%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	22,455.58	21,246.77	(1,208.81)	-5.38%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	73,799.80	71,735.24	(2,064.56)	-2.80%

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 71,735.24 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 2,064.56 ล้านบาท หรือลดลง 2.80% โดยมีรายการสำคัญหลัก ดังนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 537.10 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 13.13% ส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้การค้าการไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นประมาณ 300 ล้านบาท ประกอบกับมีรายได้ค่าไฟฟ้าค้างรับเงินการไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นประมาณ 93.21 ล้านบาท และอีกจำนวนประมาณ 35.88 ล้านบาท เป็นรายการดอกเบี้ยค้างรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น

อย่างไรก็ตาม ภายหลังระยะเวลารายงานกลุ่มบริษัทที่ประเทศเวียดนามบางโครงการได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าจากลูกหนี้การค้ารายดังกล่าวแล้วจำนวน 88.98 ล้านบาท ส่วนยอดค้างชำระที่เหลืออยู่ระหว่างติดตามทวงถาม

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายลดลง 536.60 ล้านบาท จากการขายหุ้น SUNFLOWER ส่วนที่เหลือทั้งหมด 10% ให้แก่ LEVANTA เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2568

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกันลดลง 488.79 ล้านบาท หรือลดลง 18.83% ส่วนใหญ่เป็นการปลดค้ำประกันเพื่อนำไปชำระหนี้และวงเงินค้ำประกันลดลงของกลุ่มบริษัทที่ดำเนินโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศปลดค้ำประกันรวมประมาณ 385 ล้านบาท
- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนลดลง 41.99 ล้านบาทหรือลดลง 24.62% จากการวัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ของหุ้นสามัญของบริษัท เอเชีย พรีซิชั่น จำกัด (มหาชน) หรือ (APCS) ที่บริษัทได้เข้าลงไปเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2565
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง 962.85 ล้านบาทหรือลดลง 1.98% เกิดจากค่าเสื่อมราคาและค่าเผื่อด้วยค่าลดลงจำนวน 1,307.47 ล้านบาท การลดลงจากการแปลงค่างบการเงินของสินทรัพย์ในกลุ่มต่างประเทศจำนวนประมาณ 1,640.26 ล้านบาท

ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของทรัพย์สินโครงการจำนวนประมาณ 2,179.07 ล้านบาท แบ่งเป็น (1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 1,830.32 ล้านบาท (2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากขยะ ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างที่จังหวัดเพชรบุรี จำนวน 90.34 ล้าน (3) ที่ดินเพื่อเตรียมสำหรับพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

จำนวนรวม 155.19 ล้านบาท และ (4) การซื้อทรัพย์สินเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งร่วมกับแบตเตอรี่ประมาณ 62.05 ล้านบาท

- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 119.66 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28.50% เป็นรับรู้การใช้สิทธิประโยชน์จากขาดทุนสะสมทางภาษีเพิ่มขึ้นประมาณ 157.63 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการพิจารณาถึงความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่า กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคต ในขณะที่เดียวกันมีการลดลงจากการใช้ผลขาดทุนทางภาษีระหว่างงวดจำนวนประมาณ 50 ล้านบาท จากการขายหุ้น SUNFLOWER ส่วนที่เหลือทั้งหมด 10% ให้แก่ LEVANTA เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2568
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลง 423.54 ล้านบาท หรือลดลง 10.69% ซึ่งส่วนใหญ่ลดลงจากการจัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าให้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศเวียดนามที่อยู่ระหว่างก่อสร้างไปเป็นงานระหว่างก่อสร้าง 269.85 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 บริษัทมีหนี้สินรวม 50,488.47 ล้านบาท ลดลง 855.75 ล้านบาท หรือลดลง 1.67% เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สาเหตุหลักเกิดจากหุ้นกู้ลดลงจำนวน 1,879.55 ล้านบาท จากการชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาและการชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอน ในขณะที่มีเจ้าหนี้การค้าในโครงการ Bac Lieu ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างที่ประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นจำนวนประมาณ 873.37 ล้านบาท

ทั้งนี้ หากพิจารณาอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 เท่ากับ 2.38 เท่า ซึ่งยังเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญากับสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตาม ตามที่ได้ระบุในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23 ระบุว่า กลุ่มบริษัทและบริษัทมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ Debt Service Coverage Ratio (DSCR) ต่ำกว่าอัตราที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว และอยู่ระหว่างการขอหนังสือผ่อนผันการปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว จากธนาคาร โดยธนาคารได้แจ้งว่ากรณีดังกล่าว ไม่ถือเป็นการผิดนัดชำระหนี้ เป็นเพียงการปฏิบัติไม่ได้ตามเงื่อนไข โดยที่ผ่านมามีบริษัทได้มีการประสานงานกับธนาคารมาโดยตลอด ทั้งนี้ ธนาคารแจ้งความประสงค์ที่จะพิจารณาคำขอผ่อนผัน โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานไตรมาส 2 และ/หรือ ไตรมาส 3 ปี 2568

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 21,246.77 ล้านบาท ลดลงจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 1,208.81 ล้านบาท หรือลดลง 5.38% ส่วนใหญ่เกิดจากผลขาดทุนในงวดจำนวน 586.27 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่ประเทศเวียดนามจำนวน 480.53 ล้านบาท

สภาพคล่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568

งบกระแสเงินสด (หน่วย: ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2567	30 มิถุนายน 2568
เงินสดและรายการเทียบเท่าต้นงวด	1,023.92	1,314.27
(1) เงินสดสุทธิรับจากกิจกรรมดำเนินงาน	6,056.14	3,037.91
(2) เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	2,099.01	(493.06)
(3) เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(7,864.81)	(2,688.21)
เงินสดและรายการเทียบเท่าปลายงวด	1,314.27	1,170.91

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,170.91 ล้านบาท ลดลง 143.36 ล้านบาท จากวันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยบริษัทได้รับเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 3,037.91 ล้านบาท จากการดำเนินงานปกติ

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 493.06 ล้านบาท รายการหลักมาจาก (1) เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 1,053.35 ล้านบาท (2) เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนใน SUNFLOWER เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2568 จำนวน 536.60 ล้านบาท และ

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,688.21 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจาก (1) การชำระหนี้กู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,722.08 ล้านบาท (2) เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ระยะยาว จำนวน 4,585.60 ล้านบาท (3) เงินสดที่ใช้สำหรับจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 1,536.32 ล้านบาท ในขณะที่มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 4 ชุด รวม 2,730.10 ล้านบาท และเบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,205.50 ล้านบาท เพื่อใช้ชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอนในปี 2568

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

รายการ	30 มิ.ย. 67	30 มิ.ย. 68
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	52%	50%
อัตรากำไรก่อนภาษี ดอกเบี้ย ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (%)	83%	81%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	-3.68%	-13.56%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.29	2.38
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	1.43	0.58
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.08	2.11
อัตราส่วนหนี้สินจากสถาบันการเงินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.78	1.89

ปัจจัยที่อาจมีผลต่อการดำเนินงานหรือการเติบโตในอนาคต

ด้วยนโยบายของบริษัทที่มุ่งเน้นการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ส่งผลให้บริษัทมีรายได้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีความจำเป็นต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยแหล่งเงินทุนส่วนใหญ่ มาจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินภายในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการออกตราสารหนี้ ทั้งนี้ บริษัทได้ประเมินว่าปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานในปัจจุบันและอนาคต มีดังนี้

- ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน**
 การดำเนินงานของบริษัทในต่างประเทศ โดยเฉพาะในประเทศเวียดนาม ส่งผลให้มีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และเวียดนามดอง ซึ่งอาจทำให้เกิดกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนได้ บริษัทจึงได้วางแผนบริหารจัดการความเสี่ยงในด้านนี้อย่างรอบคอบ โดยมีการติดตามแนวโน้มอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด และเลือกใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสมเพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนดังกล่าวตามความเหมาะสม
- การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย**
 เนื่องจากบริษัทมีภาระหนี้จากการกู้ยืมเพื่อพัฒนาโครงการทั้งในสกุลเงินบาทและเงินตราต่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจึงอาจส่งผลกระทบต่อโครงสร้างต้นทุนและผลประกอบการของบริษัทในอนาคต อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการติดตามภาวะดอกเบี้ยอย่างต่อเนื่อง และมีแผนการบริหารความเสี่ยงที่ยืดหยุ่น โดยอาจพิจารณาใช้เครื่องมือทางการเงิน เช่น การทำ Interest Rate Swap เพื่อช่วยลดความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่ผันผวน
- ความเปลี่ยนแปลงด้านสภาพภูมิอากาศและฤดูกาล**
 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในแต่ละพื้นที่อาจได้รับผลกระทบจากสภาพอากาศและฤดูกาล ซึ่งเป็นปัจจัยที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัท บริษัทจึงได้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงโดยทำประกันภัยความเสียหายจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุ รวมถึงประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักไว้ในทุกโครงการ เพื่อช่วยบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

■ **การเปลี่ยนแปลงด้านนโยบายและกฎระเบียบในประเทศและต่างประเทศ**

นโยบายภาครัฐและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนในแต่ละประเทศ โดยเฉพาะในประเทศเวียดนาม อาจส่งผลต่อความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการ และโอกาสทางธุรกิจในอนาคต บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการติดตามข่าวสารและการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบอย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถปรับตัวและวางกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงอยู่เสมอ

การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนที่สำคัญในไตรมาส 2/2568

บริษัทเชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและการมีส่วนร่วมและเติบโตไปพร้อมกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ด้วยการยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการ มีจรรยาบรรณธุรกิจและการปฏิบัติตามกฎหมาย จะเป็นการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้แก่องค์กรได้ โดยในไตรมาส 2/2568 บริษัทและบริษัทย่อย ได้มีการสนับสนุนกิจกรรมด้านความยั่งยืนต่างๆ ดังนี้

- สนับสนุนงานบุญบั้งไฟประจำปีงานบุญประจำปีหมู่บ้านในหลายชุมชนรอบโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดหนองคาย และอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดฉะเชิงเทรา เพื่อสืบสานวัฒนธรรมท้องถิ่นและสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน
- มอบอุปกรณ์กีฬาให้แก่โรงเรียนนริศบารมีพิทยาคมและชุมชนในตำบลหนองหลุม อำเภอสิรินธร จังหวัดสุรินทร์ รวมถึงสนับสนุนงบประมาณและเครื่องดื่มสำหรับการแข่งขันกีฬาด้านยาสีฟัน
- ร่วมกับผู้นำชุมชนและประชาชน ทำความสะอาดและปรับปรุงทัศนียภาพข้างทางในหลายหมู่บ้าน ตำบลหนองหลุม อำเภอสิรินธร จังหวัดสุรินทร์ และเข้าร่วมกิจกรรมปลูกป่าชุมชน บ้านสร้างพอก หมู่ 1 ตำบลโพธิ์สว่าง จังหวัดหนองคาย
- เข้าร่วมประชุมกับฝ่ายปกครองและผู้นำชุมชนในพื้นที่ตำบลหนองหลุม อำเภอสิรินธร จังหวัดสุรินทร์ และตำบลโพธิ์สว่าง อำเภอเมือง จังหวัดหนองคาย เพื่อรับฟังและชี้แจงผลกระทบจากการดำเนินงานโรงไฟฟ้า
- ร่วมเวทีประชาสัมพันธ์ให้ความรู้เกี่ยวกับการดำเนินงานและบทบาทของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จัดโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขต 2 ณ CK-Convention Hall จังหวัดสุรินทร์
- สนับสนุนการศึกษาในจังหวัด Binh Thuan โดยร่วมกับ Phan Lam Commune มอบของขวัญแก่นักเรียนที่มีผลการเรียนดีเด่น โรงเรียนประถม Son Lam ในพิธีปิดภาคเรียน มอบกระติกน้ำและกระเป๋าผ้า เพื่อเป็นกำลังใจในการเรียนต่อไป
- จัดโครงการรณรงค์คัดแยกและรีไซเคิลพลาสติก ภายใต้ชื่อโครงการ "Plastic to Eggstastic" มุ่งสร้างความตระหนักรู้และปรับเปลี่ยนพฤติกรรมในการจัดการขยะพลาสติก โดยให้พนักงานเรียนรู้การคัดแยกพลาสติก ภายใต้เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDG)

ทั้งนี้ บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาศักยภาพในการดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานทดแทน เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจดังกล่าว โดยมีเป้าหมายที่จะสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่องในระยะยาว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

-ลงนามโดย-

(นายจอมทรัพย์ โลจายะ)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นักลงทุนสัมพันธ์

พรวิสา มังกิจ

โทร. 02-720-7797

e-mail: pornwisa.m@supercorp.co.th

เอกสารแนบท้าย

เนื่องจากมีรายการที่สำคัญ ได้แก่ ลูกหนี้การค้าการไฟฟ้าเวียดนาม การบันทึกค่าเผื่อด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และข้อพิพาทจากการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น บริษัทขอชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม ดังนี้

1. สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าและลูกหนี้การค้าเกินกำหนดชำระของกลุ่มบริษัทในเวียดนาม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568

- พลังงานแสงอาทิตย์

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	ผู้รับซื้อ ไฟฟ้า	สถานะโครงการ	มูลค่าโครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนดชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผล ขาดทุนด้าน เครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกิน กำหนดชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับชำระค่าไฟฟ้า
1	Phan Lam	36.72	EVN	COD: 25 มิ.ย. 62	927.65	30.59	-	30.59	ค้างชำระ น้อยกว่า 3 เดือน
2	Binh An	50.00	EVN	COD: 25 มิ.ย. 62	1,289.14	52.51	-	52.51	
3	Sinenergy	50.00	EVN	COD: 24 ธ.ค. 62	1,364.67	39.35	-	39.35	
4	Van Giao1	50.00	EVN	COD: 26 มิ.ย. 62	1,314.56	38.10	-	38.10	
5	Van Giao2	50.00	EVN	COD: 26 มิ.ย. 62	1,354.45	38.42	-	38.42	
6	Thinh Long	50.00	EVN	COD: 30 มิ.ย. 62	1,276.47	54.06	(3.14)	50.92	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
7	Loc Ninh1	200.00	EVN	COD: 31 ธ.ค. 63	4,218.90	358.58	(43.08)	315.50	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
8	Loc Ninh2	200.00	EVN	COD: 24 ธ.ค. 63	3,829.06	375.87	(42.85)	333.01	ค้างชำระไม่เกิน 12 เดือน
9	Loc Ninh3	150.00	EVN	COD: 26 ธ.ค. 63	2,877.75	1,148.93	(232.61)	916.31	ค้างชำระเกิน 24 เดือนขึ้นไป
						493.43	-	493.43	
						476.53	(142.96)	333.57	
						178.96	(89.65)	89.31	
รวม		836.72			18,452.64	2,136.42	(321.68)	1,855.08	

- พลังงานลม

ที่	โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	ผู้รับซื้อ ไฟฟ้า	สถานะโครงการ	มูลค่าโครงการ (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกินกำหนดชำระ (ล้านบาท)	ค่าเผื่อผล ขาดทุนด้าน เครดิต (ล้านบาท)	ลูกหนี้การค้า เกิน กำหนดชำระสุทธิ (ล้านบาท)	สถานะการรับชำระค่าไฟฟ้า
1	HBRE Chu Prong wind farm	50.00	EVN	COD: 29 มิ.ย. 64	2,270.15	-	-	-	ปกติ
2	Cong Ly Soc Trang wind power plant phase I	30.00	EVN	ก่อสร้างเสร็จแล้ว คาดว่า COD 2568	2,200.00				
3	Bac Lieu wind power plant phase III	141.00 (เฟส1: 99.00)	EVN	อยู่ระหว่างก่อสร้าง คาดว่า COD 2568	8,500.00				
4	HBRE An Tho wind farm	200.00	EVN	รอความชัดเจนของ					
5	Asia Dak Song 1 Wind Farm	50.00	EVN	การบรรจุโครงการ ในแผนพลังงาน แห่งชาติ และอัตรา รับซื้อไฟฟ้า					
รวม		471.00			12,970.15	-	-	-	

EVN: การไฟฟ้าเวียดนาม

การพิจารณาดังค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต

บริษัทพิจารณาดังค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้การค้าการไฟฟ้าเวียดนาม ตามมาตรฐานบัญชี TFRS9 โดยใช้วิธี General Approach รับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตตามการเปลี่ยนแปลงของความเสียหายด้านเครดิต ทั้งนี้ บริษัทได้ประเมินการด้อยค่าจากประวัติการผิดนัดชำระ แนวโน้มเศรษฐกิจ ความสามารถในการชำระหนี้ และหลักประกันที่มีอยู่ พร้อมทั้ง คำนวณเป็นมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับที่คาดว่าจะได้รับทั้งหมดตลอดอายุของลูกหนี้ หักด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจำนวนที่ตั้งค่าเผื่อฯ ถือว่าเพียงพอ แม้ว่าจะมีลูกหนี้ค้างชำระจำนวนมาก เนื่องจากบริษัทได้พิจารณาปัจจัยข้างต้นแล้ว

แนวทางการติดตามการรับชำระเงินค่าไฟ

โดยปกติระยะเวลาการรับชำระเงินค่าไฟจากการไฟฟ้าเวียดนามจะมีระยะเวลาประมาณ 2 - 3 เดือน นับจากเดือนที่เสนอขายไฟ แต่มีบางส่วนที่ทางการไฟฟ้าเวียดนามชำระล่าช้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มียอดค้างชำระเกินกำหนด ซึ่งมีสาเหตุความล่าช้าจากทางการไฟฟ้าเวียดนาม ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานของบริษัท บริษัทได้มีการติดตามทวงถามอย่างใกล้ชิดมาโดยตลอด ซึ่งมีความคืบหน้าดังนี้

- โครงการที่ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน คาดว่าจะทยอยได้รับชำระตามรอบชำระปกติภายในช่วงไตรมาส 4/2568
- โครงการ Thinh Long, Loc Ninh1 และ Loc Ninh2 แม้จะมีจำนวนค้างชำระเกินกว่า 12 เดือน แต่ยังคงมีการทยอยชำระบางส่วนเข้ามาอย่างต่อเนื่อง และบริษัทคาดว่าจะทยอยได้รับชำระตามรอบชำระปกติภายในช่วงไตรมาส 4/2568 และ
- โครงการ Loc Ninh3 อยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานรัฐเรื่องการอนุญาตใช้พื้นที่ ภายหลังที่บริษัทได้รับหนังสืออนุมัติการเข้าใช้พื้นที่ครบถ้วนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง บริษัทได้มีการประสานงานกับการไฟฟ้าเวียดนาม เพื่อประชุมหารือและกำหนดแผนการชำระเงินค้างชำระตามขั้นตอนของสัญญาที่เกี่ยวข้องมาโดยตลอด

ทั้งนี้ การชำระล่าช้าของการไฟฟ้าเวียดนาม ที่ปรากฏตามตารางข้างต้น ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของบริษัทผิดพลาดแต่อย่างใด โดยตั้งแต่โรงไฟฟ้าของบริษัทเริ่ม COD มาตั้งแต่ปี 2562 เป็นต้นมา การไฟฟ้าเวียดนามได้ชำระค่าไฟให้บริษัทตรงตามเวลาและครบตามจำนวนเสมอมา แต่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐบาลเวียดนาม จึงเกิดเหตุชะลอการชำระเงินค่าไฟ ซึ่งกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทไม่ได้เป็นกลุ่มเดียวที่ได้รับผลกระทบในเรื่องนี้ แต่โรงไฟฟ้าทุกแห่งที่มีทั้งส่วนที่เป็นของนักลงทุนเวียดนามและนักลงทุนต่างชาติ เช่น ไทย เกาหลี ญี่ปุ่น ฟิลิปปินส์ ฯลฯ ล้วนได้รับผลกระทบจากเรื่องนี้ทุกราย

ที่ผ่านมาทุกฝ่ายมีการประสานงานกับการไฟฟ้าเวียดนามและหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาทางแก้ไขในเรื่องนี้ ซึ่งมีพัฒนาการในทางที่ดีและเบื้องต้นคาดว่าจะปัญหานี้จะได้รับการแก้ไขและมีแนวทางการรับชำระในส่วนที่ค้างอยู่จากทางการเวียดนามภายในปี

แผนการดำเนินธุรกิจในเวียดนามของกลุ่มบริษัท

- ชะลอการลงทุนในโครงการที่ยังขาดความชัดเจนจากการประกาศแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ (PDP8) ของเวียดนาม
- หา Strategic Partner เข้ามาร่วมลงทุนในโครงการที่ COD แล้ว เพื่อลดภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทและเพิ่มความแข็งแกร่งด้านการเงิน
- เร่งดำเนินงานในโครงการที่ก่อสร้างเสร็จและโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างที่มีความชัดเจนในเรื่องอัตราค่าไฟจากทางการเวียดนามแล้ว ให้สามารถ COD ได้ตามแผน

2. ความคืบหน้าในการดำเนินการทางกฎหมายกับบริษัท กรุงเพทนาม จำกัด (“KT”) ซึ่งเป็นผู้กู้ยืม แต่ไม่ปฏิบัติตามสัญญาเงินกู้ มีความคืบหน้าดังนี้

- เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2568 ศาลแพ่งได้สอบถามความคืบหน้า โดย KT ได้แจ้งต่อศาลว่า หลังจากที่ได้เดินเครื่องเพื่อทดสอบการประกอบกิจการในทุกกระบวนการ โดยไม่มีการจ่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง ตามคำสั่งของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว ต่อมาคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ส่งหนังสือขอข้อมูลเพิ่มเติม เพื่อใช้ในการประกอบการพิจารณายกเลิกคำสั่งพักใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าของ KT และ KT ได้นำส่งข้อมูลเพิ่มเติมแล้ว ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยคาดว่าจะมีมติเพิกถอนคำสั่งประมาณปลายเดือนกันยายน 2568 ทั้งนี้ ศาลแพ่งได้นัดหมายเพื่อสอบถามความคืบหน้าครั้งถัดไปในวันที่ 3 พฤศจิกายน 2568
- ที่ผ่านมา KT ได้ประสานงานและแจ้งความประสงค์ที่จะหาข้อยุติและความชัดเจนในเรื่องการชำระหนี้ค้างให้กับบริษัท ซูเปอร์ เอ็นเนอร์ยี่ 5 จำกัด (“SEE5”) โดยหากภายหลังจากการเดินเครื่องทดสอบและได้รับการพิจารณาให้กลับมาดำเนินกิจการได้อีกครั้ง KT จะได้มีการพิจารณาผลการดำเนินงานและรายได้ที่จะได้รับภายหลังการปรับปรุงกระบวนการผลิต เพื่อที่จะได้นำมากำหนดเป็นแผนการชำระหนี้คืนร่วมกับ SEE5 ต่อไป