

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2569

- **รายได้รวม** สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เพิ่มขึ้น 4.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลง 9.4% จากไตรมาสก่อน เป็น 192.6 ล้านบาท
- **รายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เพิ่มขึ้น 8.5% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลง 10.8% จากไตรมาสก่อน เป็น 163.6 ล้านบาท
- **การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน** สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เป็น 142.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32.3% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และเพิ่มขึ้น 102.8% จากไตรมาสก่อน
- **อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 84.9% เทียบกับ 81.4% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 86.3% ในไตรมาสก่อน
- **การจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน** สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 0.26500 บาทต่อหน่วย โดยเป็นการจ่ายเงินปันผล 0.26500 บาทต่อหน่วย ซึ่งจะจ่ายในวันที่ 10 กันยายน 2569

สรุปผลการดำเนินงานครึ่งแรกปี 2569

- **รายได้รวม** สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เพิ่มขึ้น 2.0% จากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็น 405.1 ล้านบาท
- **รายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เพิ่มขึ้น 5.6% จากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็น 346.9 ล้านบาท
- **การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน** สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เป็น 212.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 116.4% จากงวดเดียวกันของปีก่อน
- **อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เท่ากับ 85.6% เทียบกับ 82.7% ในงวดเดียวกันของปีก่อน
- **การจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนสะสม** สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เท่ากับ 0.40154 บาทต่อหน่วย โดยเป็นการจ่ายเงินปันผล

มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เท่ากับ 4,715.3 ล้านบาท หรือ คิดเป็น 9.1558 บาทต่อหน่วย

หมายเหตุ : เนื่องจากการปิดเศษตัวเลข ตัวเลขผลรวมตามตารางต่าง ๆ ในเอกสารนี้ อาจไม่เท่ากับตัวเลขที่ท่านคำนวณ

ผลการดำเนินงานทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568	% เปลี่ยนแปลง (YoY)	ไตรมาส 1 ปี 2569	% เปลี่ยนแปลง (QoQ)	ครึ่งแรก ปี 2569	ครึ่งแรก ปี 2568	% เปลี่ยนแปลง (YoY)
รายได้รวม	192.6	185.2	4.0 %	212.5	(9.4) %	405.1	397.3	2.0 %
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ	192.4	184.7	4.2%	212.1	(9.3)%	404.5	395.6	2.3%
รายได้สุทธิ								
ดอกเบี้ยรับ	0.2	0.4	(56.3)%	0.4	(50.0)%	0.6	0.9	(32.6)%
รายได้อื่น	-	-	N/A	0.0	(100.0)%	0.0	0.8	(94.1)%
ค่าใช้จ่ายรวม	29.0	34.4	(15.6) %	29.2	(0.7) %	58.2	68.9	(15.5) %
ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน	6.7	6.9	(3.8)%	6.2	7.4%	12.8	13.5	(5.0)%
ต้นทุนทางการเงิน	17.6	22.0	(20.0)%	18.3	(3.7)%	35.8	44.8	(20.1)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	4.8	5.5	(12.9)%	4.8	0.0%	9.5	10.5	(9.3)%
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	163.6	150.8	8.5 %	183.3	(10.8) %	346.9	328.4	5.6 %
รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน	(21.0)	(43.0)	51.2 %	(113.0)	(81.4) %	(134.0)	(230.0)	(41.7) %
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	142.6	107.8	32.3 %	70.3	102.8 %	212.9	98.4	116.4 %
อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ (%)	84.9 %	81.4 %		86.3 %		85.6 %	82.7 %	

รายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568	% เปลี่ยนแปลง (YoY)	ไตรมาส 1 ปี 2569	% เปลี่ยนแปลง (QoQ)	ครึ่งแรก ปี 2569	ครึ่งแรก ปี 2568	% เปลี่ยนแปลง (YoY)
รายได้ของโครงการ	246.0	241.8	1.8 %	270.5	(9.1) %	516.6	511.7	1.0 %
รายได้จากการขายไฟฟ้า	246.0	241.8	1.8%	270.5	(9.1)%	516.6	511.7	1.0%
ค่าใช้จ่ายของโครงการ*	53.6	57.1	(6.0) %	58.5	(8.2) %	112.1	116.1	(3.4) %
ค่าเช่าที่ดิน	1.7	1.7	0.0%	-	N/A	1.7	2.3	(29.2)%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	14.5	14.0	3.2%	14.3	1.8%	28.8	28.1	2.3%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์	-	-	N/A	5.8	(100.0)%	5.8	5.7	2.2%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลง กระแสไฟฟ้า	-	-	N/A	5.3	(100.0)%	5.3	5.1	2.3%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป	1.8	1.8	2.5%	1.8	0.0%	3.6	3.5	2.5%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและ ซ่อมบำรุงทั่วไป	2.7	2.6	2.5%	2.7	0.0%	5.4	5.3	2.5%
ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้า**	2.5	1.8	38.3%	2.0	24.1%	4.6	4.5	1.8%
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย***	2.3	2.3	1.8%	2.5	(9.1)%	4.8	4.8	0.9%
เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า****	0.4	0.4	2.7%	0.4	4.1%	0.9	0.9	(1.8)%
ค่าเบี้ยประกันภัย*****	5.7	10.8	(47.5)%	-	N/A	5.7	10.8	(47.5)%
ภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนของรายได้ จากการขายไฟฟ้า	16.1	15.8	1.8%	17.7	(9.1)%	33.8	33.5	1.0%
ค่าใช้จ่ายแบบเหมา	5.9	5.8	2.5%	5.9	0.0%	11.9	11.6	2.5%
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ	192.4	184.7	4.2 %	212.1	(9.3) %	404.5	395.6	2.3 %
อัตราค่าไถ่จากเงินลงทุนในสัญญาโอน สิทธิรายได้สุทธิ	78.2 %	76.4 %		78.4 %		78.3 %	77.3 %	

- * การบันทึกบัญชีของค่าใช้จ่ายของโครงการแต่ละรายการนั้น จะอิงตามรอบการชำระเงิน ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายของโครงการส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายที่มีการบันทึกบัญชีเป็นรายเดือน ยกเว้น (1) ค่าเช่าที่ดินจะมีการบันทึกบัญชีเป็นรายปี ตามรอบการชำระค่าเช่าที่ดินของแต่ละโครงการ (2) ค่าเบี้ยประกันภัยจะมีการบันทึกบัญชีเป็นรายปี (ระยะเวลาคุ้มครองตามกรมธรรม์ที่เกี่ยวข้องจะครบกำหนดทุก ๆ วันที่ 30 มิถุนายน ของแต่ละปี) (3) ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์จะมีการบันทึกบัญชีคราวละ 6 เดือน ในช่วงไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 3 ของแต่ละปี และ (4) ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะมีการบันทึกบัญชีคราวละ 6 เดือน ในช่วงไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 3 ของแต่ละปี ซึ่งวิธีการบันทึกบัญชีดังกล่าวอาจส่งผลให้การบันทึกบัญชีสำหรับค่าใช้จ่ายเหล่านั้นในบางไตรมาส จะคิดเป็นจำนวนเงินที่ค่อนข้างสูง
- ** ผู้โอนรายได้จะตั้งเบ็ดค่าใช้จ่ายรายการนี้มายังกองทุนฯ ในเดือนที่ 3 ถัดจากเดือนที่มีการผลิตไฟฟ้า เช่น ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้าที่บันทึกบัญชีประจำเดือนมิถุนายน 2569 จะเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าประจำเดือนมีนาคม 2569
- *** ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้าได้หมดอายุลงครบทุกโครงการ ยกเว้น 2 โครงการในจังหวัดสระแก้วที่ยังได้รับลดหย่อนภาษีดังกล่าวในสัดส่วน 50% ของอัตราปกติ ตั้งแต่ปีที่ 9 - ปีที่ 13 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่กรณี) จะหักและนำส่งภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่อัตรา 1% ของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ให้แก่กรมสรรพากร โดยกรณีที่รอบปีบัญชีนั้น ๆ มีกำไรสุทธิ ผู้โอนรายได้สามารถนำภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายดังกล่าว มาหักลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลของตนในรอบปีบัญชีนั้น ๆ ได้ แต่หากมีขาดทุนสุทธิ ผู้โอนรายได้สามารถขอคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายดังกล่าว ทั้งนี้ กำหนดเวลาที่จะได้รับคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่ถูกหักไว้ดังกล่าว ขึ้นอยู่กับการพิจารณาของกรมสรรพากร
- **** ผู้โอนรายได้จะตั้งเบ็ดค่าใช้จ่ายรายการนี้มายังกองทุนฯ ในเดือนที่ 2 ถัดจากเดือนที่มีการผลิตไฟฟ้า เช่น เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่บันทึกบัญชีประจำเดือนมิถุนายน 2569 จะเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าประจำเดือนเมษายน 2569

ผลการดำเนินงานทางการเงินไตรมาส 2 ปี 2569

รายได้รวม

รายได้รวม สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 192.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลง 9.4% จากไตรมาสก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพิ่มขึ้น 4.2% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็น 192.4 ล้านบาท แต่ลดลง 9.3% จากไตรมาสก่อน

ในไตรมาสนี้ **รายได้ของโครงการ** เท่ากับ 246.0 ล้านบาท โดยทั้งหมดเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้า

- เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 1.8% จากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้เพิ่มขึ้น 3.4% โดยสาเหตุหลักที่จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้เพิ่มขึ้นมาจากค่าเฉลี่ยของผลรวมของรังสีแสงอาทิตย์ที่ได้รับบนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น 10.3% แต่ถูกหักลบด้วยผลกระทบจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film บางส่วนที่เกิดความชำรุดเสียหายที่ 5.3% ผลกระทบจากระยะเวลาที่เครื่องจักรหยุดเดินเครื่องที่ 0.9% และอัตราการเสื่อมสภาพรายปีของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ 0.7%

ขณะที่อัตรารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง 1.6% ด้วยฐานรายได้จากการขายไฟฟ้าที่สูงผิดปกติในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้า ซึ่งมีสาเหตุจาก กฟภ. ได้แจ้งว่า มีการปรับปรุงอัตรารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยของจำนวนหน่วยไฟฟ้าส่วนที่เกิน Capacity Factor ในปี 2566 เพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตรารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยดังกล่าวไม่ถูกต้อง ส่งผลให้ผู้โอนรายได้ได้รับรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้าเท่ากับ 3.5 ล้านบาท ซึ่งทำให้อัตรารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยที่คำนวณได้ในไตรมาสดังกล่าวเท่ากับ 5.75 บาทต่อหน่วย สูงกว่าระดับปกติที่ 5.66 บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ผู้ถือหุ้นลงมติของกองทุนฯ มีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ชำรุดเสียหายดังกล่าว ในวงเงินไม่เกิน 100.0 ล้านบาท โดยกองทุนฯ ได้มีการบันทึกบัญชีไปแล้วดังนี้

รอบผลการดำเนินงาน	บันทึกเป็นเงินลงทุนเพิ่มเติมในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายของกองทุนฯ	รวม (ล้านบาท)
ปี 2568	4.7	0.2	4.9
1Q2569	-	-	-
2Q2569	-	0.0	0.0
รวม (ล้านบาท)			4.9

- เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้ลดลง 9.1% จากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลง 9.1% อันเป็นผลจากลักษณะของฤดูกาลที่เปลี่ยนแปลงไป

ทั้งนี้ รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้มาจากการผลิตไฟฟ้าขายได้ 40.6 ล้านหน่วย

หมายเหตุ : SUPER ตรวจสอบว่าอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการบันทึกจำนวนหน่วยไฟฟ้าในโครงการประสานกลไกอาจมีความผิดปกติ โดยคาดว่าจะเกิดขึ้นตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2568 – ปัจจุบัน (เดือนมิถุนายน 2569) ส่งผลให้มีการบันทึกจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ต่ำเกินไปประมาณ 0.3 ล้านหน่วย ขณะนี้เรื่องดังกล่าวอยู่ระหว่างการตรวจสอบโดย กฟภ. และคาดว่าจะได้ข้อสรุปกับ กฟภ. ว่าจะต้องมีการชำระรายได้จากการขายไฟฟ้าให้ผู้โอนรายได้เพิ่มเติมหรือไม่ จำนวนเท่าใด ในช่วงไตรมาส 4 ปี 2569

ในไตรมาสนี้ **ค่าใช้จ่ายของโครงการ** เท่ากับ 53.6 ล้านบาท

- เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ค่าใช้จ่ายของโครงการในไตรมาสนี้ลดลง 6.0% สาเหตุหลักมาจากค่าเบี้ยประกันภัยปรับลดลง
- เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ค่าใช้จ่ายของโครงการในไตรมาสนี้ลดลง 8.2% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้ไม่มีการชำระค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ขณะที่ในไตรมาสก่อนมีการชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าว อย่างไรก็ตาม การลดลงดังกล่าวถูกหักลบไปบางส่วนกับค่าเบี้ยประกันภัยที่มีการชำระในไตรมาสนี้

ในไตรมาสนี้ **อัตรากำไรจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ** อยู่ที่ 78.2% เมื่อเทียบกับ 76.4% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 78.4% ในไตรมาสก่อน

ค่าใช้จ่ายรวม

ค่าใช้จ่ายรวม สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 29.0 ล้านบาท ลดลง 15.6% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลง (จากการชำระคืนเงินต้นเป็นประจำทุกเดือนตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562 และการปรับลดลงของ MLR ของผู้ให้กู้ของกองทุนฯ จาก 6.75% ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2568 เป็น 6.35% ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2569) และลดลง 0.7% จากไตรมาสก่อน

รายได้จากการลงทุนสุทธิ

ในไตรมาส 2 ปี 2569 กองทุนฯ มีรายได้จากการลงทุนสุทธิ 163.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.5% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุจากรายได้รวมที่เพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายรวมที่ลดลง แต่ลดลง 10.8% จากไตรมาสก่อน ทั้งนี้ อัตราค่าไถ่จากรายได้จากการลงทุนสุทธิในไตรมาส 2 ปี 2569 อยู่ที่ 84.9% เมื่อเทียบกับ 81.4% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 86.3% ในไตรมาสก่อน

รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน

ในไตรมาส 2 ปี 2569 กองทุนฯ มีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ จำนวน 21.0 ล้านบาท จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวเกิดจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณการในไตรมาสนี้ (จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง 12 เดือนล่าสุด คือ เดือนมิถุนายน 2568 ถึงเดือนพฤษภาคม 2569) ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า (จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง 12 เดือนล่าสุด คือ เดือนมีนาคม 2568 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2569) และระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 3 เดือน อย่างไรก็ตาม ค่าเบี้ยประกันภัยที่ปรับลดลง และอัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระที่ปรับลดลงเป็น 6.1% เมื่อเทียบกับ 6.2% ในไตรมาสก่อน ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในไตรมาสนี้ปรับลดลงไม่มากนัก ทั้งนี้ มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในไตรมาส 2 ปี 2569 ปรับลดลงมาอยู่ที่ 5,872.0 ล้านบาท จาก 5,893.0 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2569 และลดลงจากในไตรมาส 2 ปี 2568 ที่ 6,192.0 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 2 ปี 2569 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน เท่ากับ 142.6 ล้านบาท

- เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 32.3% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้มีรายได้จากการลงทุนสุทธิเพิ่มขึ้น และมีขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนลดลง
- เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 102.8% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้มีขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนที่ลดลง มากกว่ารายได้จากการลงทุนสุทธิที่ลดลง

ผลการดำเนินงานทางการเงินครึ่งแรกปี 2569

รายได้รวม

รายได้รวม สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เท่ากับ 405.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.0% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นเพราะรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพิ่มขึ้น 2.3% จากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็น 404.5 ล้านบาท

สำหรับครึ่งแรกปี 2569 **รายได้ของโครงการ** ซึ่งมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด เท่ากับ 516.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.0% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นเกิดจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้เพิ่มขึ้น 1.7% (โดยสาเหตุหลักที่จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้เพิ่มขึ้นมาจากค่าเฉลี่ยของผลรวมของรังสีแสงอาทิตย์ที่ได้รับบนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น 7.1% แต่ถูกหักลบด้วยผลกระทบจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film บางส่วนที่เกิดความชำรุดเสียหายที่ 4.2% ผลกระทบจากระยะเวลาที่เครื่องจักรหยุดเดินเครื่องที่ 0.5% และอัตราการเสื่อมสภาพรายปีของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ 0.7%) แต่หักลบกับอัตราเบี้ยซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยที่ลดลง 0.8% จากเหตุผลที่ได้อธิบายไปก่อนหน้านี้ ทั้งนี้ รายได้จากการขายไฟฟ้าในงวดนี้มาจากการผลิตไฟฟ้าขายได้ 85.3 ล้านหน่วย

ในขณะที่ **ค่าใช้จ่ายของโครงการ** สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เท่ากับ 112.1 ล้านบาท ลดลง 3.4% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากค่าเบี้ยประกันภัยที่ปรับลดลงดังที่ได้กล่าวไปแล้วก่อนหน้านี้

สำหรับครึ่งแรกปี 2569 **อัตราค่าไถ่จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ** เท่ากับ 78.3% เมื่อเทียบกับ 77.3% ในงวดเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายรวม

ค่าใช้จ่ายรวม สำหรับครึ่งแรกปี 2569 เท่ากับ 58.2 ล้านบาท ลดลง 15.5% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงดังที่ได้กล่าวไปแล้วก่อนหน้านี้

รายได้จากการลงทุนสุทธิ

สำหรับครึ่งแรกปี 2569 กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิ 346.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5.6% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุจากรายได้รวมที่เพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายรวมที่ลดลงดังที่ได้กล่าวไปแล้วก่อนหน้านี้ และมีอัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ 85.6% เพิ่มขึ้นจาก 82.7% ในงวดเดียวกันของปีก่อน

รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน

สำหรับครึ่งแรกปี 2569 กองทุนมีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ จำนวน 134.0 ล้านบาท (จาก 6,006.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เป็น 5,872.0 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569) จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวเกิดจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณการที่ลดลง และระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 6 เดือน อย่างไรก็ตาม ค่าเบี้ยประกันภัยที่ปรับลดลง และอัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระที่ปรับลดลงเป็น 6.1% เมื่อเทียบกับ 6.2% ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในงวดนี้ปรับลดลงไม่มากนัก ทั้งนี้ ในงวดเดียวกันของปีก่อน กองทุนมีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระจำนวน 230.0 ล้านบาท (จาก 6,422.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เป็น 6,192.0 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568) จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน

สำหรับครึ่งแรกปี 2569 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน เท่ากับ 212.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 116.4% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากในงวดนี้มีรายได้จากการลงทุนสุทธิเพิ่มขึ้น และมีขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนลดลง

งบแสดงฐานะทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)	30 มิถุนายน 2569	31 มีนาคม 2569
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	5,872.0	5,893.0
เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร	182.2	117.9
สินทรัพย์อื่น	123.1	148.2
รวมสินทรัพย์	6,177.4	6,159.1
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5.5	6.0
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,456.6	1,510.2
รวมหนี้สิน	1,462.1	1,516.1
สินทรัพย์สุทธิ	4,715.3	4,643.0
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน	4,572.7	4,572.7
กำไรสะสม	142.6	70.3
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)	9.1558	9.0155

สินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีจำนวน 6,177.4 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 5,872.0 ล้านบาท เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 182.2 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่น 123.1 ล้านบาท (สินทรัพย์อื่นโดยหลัก คือ ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 121.5 ล้านบาท) หนี้สินรวมมีจำนวน 1,462.1 ล้านบาท โดยหลักคือ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 1,456.6 ล้านบาท สินทรัพย์สุทธิ (NAV) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เท่ากับ 4,715.3 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.1558 บาทต่อหน่วย

การจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

กองทุนฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรกและปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งระยะเวลาการลงทุนหรือระยะเวลาการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอาจไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการจะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งของการจ่ายเงินปันผลในปีดังกล่าวตามความเหมาะสม) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ

ทั้งนี้ กองทุนฯ จะจ่ายเงินปันผลครั้งที่ 25 สำหรับรอบผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2569 ในอัตรา 0.26500 บาทต่อหน่วย (เทียบเท่าอัตราผลตอบแทนที่ 12.0% ต่อปี เมื่อเทียบกับมูลค่าพาร์ ณ ปัจจุบันที่ 8.879 บาทต่อหน่วย) โดยกองทุนฯ จะขึ้นเครื่องหมายไม่ได้รับสิทธิในการรับเงินปันผล (XD) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2569 ปิดสมุดทะเบียนวันที่ 27 สิงหาคม 2569 และจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในวันที่ 10 กันยายน 2569

ประวัติการจ่ายเงินปันผลและการจ่ายเงินลดทุน (รวมการประกาศจ่ายเงินในครั้งนี้)

รอบผลการดำเนินงาน	เงินปันผล			เงินลดทุน		รวมเงินจ่าย
	ครั้งที่	บาทต่อหน่วย	คิดเป็นอัตราผลตอบแทนต่อปี (เทียบกับราคาพาร์ หลังลดทุนจดทะเบียน)	ครั้งที่	บาทต่อหน่วย	บาทต่อหน่วย
7/8/62-31/12/62	1	0.23038	5.7%	1	0.040	0.27038
1/1/63-31/12/63	2-5	0.87102	8.7%			0.87102
1/1/64-31/12/64	6-9	0.87619	8.8%			0.87619
1/1/65-31/12/65	10-13	0.60957	6.2%	2-3	0.180	0.78957
1/1/66-31/12/66	14-17	0.51349	5.4%	4	0.281	0.79449
1/1/67-31/12/67	18-21	0.59499	6.4%	5	0.214	0.80899
1/1/68-31/12/68	22-23	0.36436	4.1%	6-7	0.406	0.77036
1/1/69-31/3/69	24	0.13654	6.2%			0.13654
1/4/69-30/6/69	25	0.26500	12.0%			0.26500
รวม	1-25	4.46154		1-7	1.121	5.58254

หมายเหตุ

- 1/ ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล กองทุนฯ ต้องมีการกันสำรองเงินไว้บางส่วนจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ เพื่อให้มีสภาพคล่องคงเหลือเพียงพอสำหรับการจ่ายชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยที่กำลังจะถึงกำหนดชำระ ตลอดจนค่าใช้จ่ายอื่นๆ ในการดำเนินงานตามปกติของกองทุนฯ ในอนาคตอันใกล้ก่อนที่จะได้รับรายได้สุทธิอีกครั้ง
- 2/ ตั้งแต่ปีปฏิทิน 2566 เป็นต้นไป หากกองทุนฯ มีเงินลดทุนสำหรับรอบผลการดำเนินงานระหว่างปีปฏิทิน กองทุนฯ จะรวบรวมเงินลดทุนดังกล่าวไปจ่ายพร้อมกับเงินจ่ายที่จะพิจารณาจากรอบผลการดำเนินงานสุดท้ายของปีปฏิทินนั้น ๆ โดยสำหรับรอบผลการดำเนินงานระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2569 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2569 กองทุนฯ จะมีสภาพคล่องคงเหลือหลังจากการจ่ายเงินปันผลและการกันสำรองต่าง ๆ ประมาณ 37.2 ล้านบาท หรือ 0.072 บาทต่อหน่วย