

รายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนประจำปี 2567
ของ
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ประชุมเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2567 เวลา 14.00 น. ณ ห้องสุรศักดิ์ บอลรูม ชั้น 11 โรงแรม อีสติน แกรนด์ สาทร กรุงเทพฯ เลขที่ 33/1 ถนนสาทรใต้ ยานนาวา สาทร กรุงเทพฯ 10120

การแนะนำก่อนการประชุม

คุณบัวบุชา ปุณณนันท ผู้ซึ่งได้รับมอบหมายให้เป็นพิธีกรที่ประชุม (“พิธีกร”) กล่าวต้อนรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และแนะนำตัวแทนจากบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (“บริษัทจัดการ”) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (“กองทุนฯ”) รวมถึงผู้ที่เกี่ยวข้อง ตามลำดับดังนี้

1. ตัวแทนจากบริษัทจัดการ

คุณพรชิต พลอยกระจ่าง	Managing Director, Head of Real Estate & Infrastructure Investment ซึ่งจะเป็นประธานในที่ประชุม
คุณศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช	Assistant Managing Director
คุณเขมทัต ศรทัตต์	Vice President

2. ตัวแทนจาก บริษัทซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ

คุณชัชพนธ์ จันทรวงศ์พันธุ์	รองกรรมการผู้จัดการ บริษัท ซุปเปอร์ โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ บริษัทซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ดูแลสายงานพัฒนารูธุรกิจ
----------------------------	---

3. ตัวแทนจาก บริษัท เอฟรี (ประเทศไทย) จำกัด ในฐานะที่ปรึกษาทางด้านเทคนิค

คุณมงคล แฉ่งน้อย	ผู้จัดการโครงการอาวุโส
คุณกฤตธี อุบล	ผู้จัดการโครงการ

4. ตัวแทนจาก บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ในฐานะผู้สอบบัญชี

คุณสุชาติ ตันติโอฬาร	Partner
----------------------	---------

5. ตัวแทนจาก ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ

คุณวรรณิชา สอนอินทร์ ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

คุณจักรินทร์ บรรเทา หัวหน้าส่วน ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

และบริษัท โอเจ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด รับผิดชอบในเรื่องของการลงทะเบียนและบันทึกคะแนน

พิธีกรชี้แจงหลักเกณฑ์เกี่ยวกับองค์ประชุมดังนี้

ในการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ต้องมีผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และ/หรือ ผู้รับมอบฉันทะของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน มาประชุมไม่น้อยกว่า 25 ราย หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทั้งหมด และจำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มาประชุมดังกล่าวต้องมีหน่วยลงทุนนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่กำหนดไว้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ จึงจะครบเป็นองค์ประชุม

พิธีกรขอเชิญคุณศิริเพ็ญ แจ้งรายละเอียดจำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และผู้รับมอบฉันทะ ที่มาเข้าร่วมประชุม

คุณศิริเพ็ญแถลงต่อที่ประชุมว่ามีผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง 61 ราย ถือหน่วยรวม 1,469,800 หน่วย และเข้าร่วมประชุมโดยการมอบฉันทะ 95 ราย ถือหน่วยรวม 293,583,000 หน่วย รวมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนและผู้รับมอบฉันทะที่เข้ามาประชุมครั้งนี้จำนวน 156 ราย ถือหน่วยรวมทั้งสิ้น 295,052,800 หน่วย หรือคิดเป็นร้อยละ 57.2918 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่กำหนดไว้ทั้งหมด

ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ได้กล่าวให้ทราบไปแล้ว ถือว่า จำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และจำนวนหน่วยลงทุนดังกล่าว ณ ขณะนี้ ครบเป็นองค์ประชุมเรียบร้อยแล้ว

พิธีกรเชิญท่านประธานในที่ประชุม กล่าวต้อนรับท่านผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และผู้เข้าร่วมประชุม รวมทั้งเปิดการประชุมสามัญของกองทุนฯ ประจำปี 2567

คุณพรชิต กล่าวต้อนรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเข้าสู่การประชุมสามัญประจำปีของกองทุนฯ ประจำปี 2567 และกล่าวขอบคุณผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทุกท่านที่ได้สละเวลามาร่วมการประชุม และขอเริ่มการประชุมสามัญประจำปีของกองทุนฯ ประจำปี 2567

พิธีกรแจ้งวาระการประชุมที่จะเสนอต่อที่ประชุม และขั้นตอนในการประชุม ดังนี้

วาระที่ 1 รับทราบการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

วาระที่ 2 รับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2566

วาระที่ 3 รับทราบการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนประจำปี 2566

วาระที่ 4 รับทราบการแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2567

วาระที่ 5 วาระอื่นๆ (หากมี)

เนื่องจากวาระการประชุมเป็นวาระแจ้งเพื่อทราบทั้งหมด ดังนั้น จะไม่มีการลงมติ ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่เข้าร่วมประชุมทุกท่านสามารถสอบถามคำถามที่เกี่ยวข้องกับวาระนั้น ๆ ได้ โดยพิธีกรจะแจ้งช่วงเวลาที่เปิดโอกาสให้สอบถามให้ทราบ โดยมีข้อปฏิบัติสำหรับผู้เข้าร่วมประชุมที่ต้องการซักถาม ดังนี้

- ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ไม่โคโรโฟนที่จัดเตรียมไว้ให้
- แจ้งชื่อและนามสกุล พร้อมแจ้งว่าเป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเข้าร่วมประชุมเอง หรือเป็นผู้รับมอบฉันทะ

ขอความร่วมมือผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซักถามให้กระชับ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินการประชุม และไม่กระทบกับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนท่านอื่น ในกรณีที่คำถามเกี่ยวข้องกับวาระอื่นที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการขอตอบในวาระที่เกี่ยวข้องแทน

พิธีกรเชิญคุณเข้มทัด ให้นำเสนอรายละเอียดของวาระการประชุมที่จะเสนอต่อที่ประชุม

วาระที่ 1 รับทราบการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

พิธีกรเชิญคุณเข้มทัด ให้นำเสนอรายละเอียดต่อที่ประชุม

คุณเข้มทัด ทำหน้าที่เป็นผู้นำเสนอรายละเอียดของวาระนี้ต่อที่ประชุม และแถลงให้ที่ประชุมทราบเกี่ยวกับข้อมูลทั่วไปของกองทุนฯ ดังนี้

ชื่อกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าซูเปอร์ เอนเนอร์ยี (“กองทุนฯ”)
ชื่อย่อหลักทรัพย์	SUPEREIF
ประเภทกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
จำนวนหน่วยลงทุน	515 ล้านหน่วย
เงินทุนจดทะเบียน / มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	<ul style="list-style-type: none"> ● วันจัดตั้งกองทุนฯ : 5,150.00 ล้านบาท / 10.0000 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 1 : 5,129.40 ล้านบาท / 9.9600 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 2 : 5,057.30 ล้านบาท / 9.8200 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 3 : 5,036.70 ล้านบาท / 9.7800 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 4 : 4,891.99 ล้านบาท / 9.4990 บาท
บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวงจำกัด
ผู้สนับสนุน	บริษัท ซูเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“SUPER”)
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ข้อตกลงการถือหน่วยลงทุน	SUPER ต้องรักษาสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายครั้งแรกทั้งหมด จนกว่าจะครบระยะเวลา 12 ปี นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ

<p>โครงสร้างกองทุนฯ</p>	<p>ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกคือ ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทสิทธิในรายได้สุทธิจากการดำเนินโครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“17 อัญญวีร์”) และ บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“เฮลท์ แพลนเน็ต”) หรือรวมเรียกว่า “ผู้โอนรายได้” ซึ่งเป็น บริษัทย่อยที่ผู้สนับสนุน ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ทั้งนี้ กองทุนฯ จัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานด้วยการรับโอนรายได้สุทธิจาก 17 อัญญวีร์ และเฮลท์ แพลนเน็ต โดยการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กับ 17 อัญญวีร์ และเฮลท์ แพลนเน็ต โดยระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จจนถึงและรวมถึงวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ ซึ่งสอดคล้องกับระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ 17 อัญญวีร์ และ/หรือ เฮลท์ แพลนเน็ต เข้าทำกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ การไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่ กรณี) นอกจากนี้ SUPER 17 อัญญวีร์ และเฮลท์ แพลนเน็ต และบริษัทที่เกี่ยวข้องในกลุ่ม ได้ทำสัญญาตกลงดำเนินการกับกองทุนฯ เพื่อตกลงที่จะดำเนินการให้การดำเนินโครงการของผู้สนับสนุนและผู้โอนรายได้แต่ละรายเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการโอนรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการให้แก่กองทุนฯ และเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ 17 อัญญวีร์ และ เฮลท์ แพลนเน็ต ได้ว่าจ้างให้ SUPER เป็นผู้บริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องจำนวน 5 สัญญา ได้แก่ สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป และสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป SUPER ยังคงถือหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด ในขณะที่ร้อยละ 80 ที่เหลือเป็นนักลงทุนสถาบันและประชาชนทั่วไป</p> <p>ผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ อาทิเช่น ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ให้เงินกู้แก่กองทุนฯ นอกจากนี้ กองทุนฯ ยังมีการแต่งตั้งคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนเพื่อช่วยให้คำปรึกษาแก่กองทุนฯ ในเรื่องต่าง ๆ</p>
-------------------------	--

สัดส่วนการถือหน่วยลงทุน ณ วันที่ 20 มีนาคม 2567 SUPER ถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20.00 นิติบุคคลในประเทศ ถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 37.76 นิติบุคคลต่างประเทศถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 0.01 บุคคลธรรมดาในประเทศ ถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 42.00 และบุคคลธรรมดาต่างประเทศถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 0.22

สัดส่วนการถือหน่วยลงทุน ณ วันที่ 16 มีนาคม 2566 SUPER ถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20.00 นิติบุคคลในประเทศ ถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 36.89 นิติบุคคลต่างประเทศถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 0.09 บุคคลธรรมดาในประเทศ ถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 42.81 และบุคคลธรรมดาต่างประเทศถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 0.21

กองทุนฯ มีผู้ถือหน่วยลงทุน 10 อันดับแรก ณ วันที่ 20 มีนาคม 2567 ดังนี้

ลำดับ	ผู้ถือหน่วยลงทุน 10 อันดับแรก (20 มีนาคม 2567)	จำนวนหน่วยลงทุน	สัดส่วน (ร้อยละ)
1.	บมจ. ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น	103,000,000	20.00
2.	บมจ. เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด	68,936,700	13.39
3.	บมจ. กรุงเทพ-แอกซ่า ประกันชีวิต จำกัด	51,025,600	9.91
4.	บมจ. กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด	38,132,400	7.40
5.	บมจ. ทิพยประกันภัย จำกัด	16,377,000	3.18
6.	บมจ. ทิพยประกันชีวิต จำกัด	10,978,800	2.13
7.	นาย พิชัย โอทยากุล	5,065,900	0.98
8.	บมจ. กรุงเทพพานิชประกันภัย จำกัด	4,579,900	0.89
9.	นาย สุนทร จารุชนะพงศ์ธร	2,132,500	0.41
10.	นายสมหมาย อึ้งศรีทอง	1,568,900	0.30
	รวม	301,797,700	58.59
	จำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งหมด (ราย)	9,408	

กองทุนฯ มีผู้ถือหน่วยลงทุน 10 อันดับแรก ณ วันที่ 16 มีนาคม 2566 ดังนี้

ลำดับ	ผู้ถือหน่วยลงทุน 10 อันดับแรก (16 มีนาคม 2566)	จำนวนหน่วยลงทุน	สัดส่วน (ร้อยละ)
1.	บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น (มหาชน)	103,000,000	20.00
2.	บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	59,202,500	11.50
3.	บริษัท กรุงเทพ-แอกซ่า ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	51,048,800	9.91
4.	บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	38,132,400	7.40
5.	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	16,377,000	3.18
6.	บริษัท ทิพยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	12,152,300	2.36
7.	บริษัท กรุงเทพพานิชประกันภัย จำกัด (มหาชน)	4,159,900	0.81
8.	นายพิชัย โอทยากุล	4,050,000	0.79
9.	นายสุนทร จารุชนะพงศ์ธร	3,229,700	0.63
10.	นางสาวอดิษฐ์ สุขสด	2,203,200	0.43
	รวม	293,555,800	57.01
	จำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งหมด (ราย)	10,039	

ซึ่งจะเห็นว่าผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ ส่วนใหญ่ คือ บริษัทประกันชีวิต และบริษัทประกันภัยต่างๆ

รายละเอียดทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุน

รายละเอียดทรัพย์สิน	สิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ของ 17 ครัวเรือน และ เฮลท์ แพลนเน็ต ที่ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ การไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่กรณี) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ ซึ่งระยะเวลาตามสัญญาเช่าลงทุนของกองทุนฯ (สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) เริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ คือ วันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 26 ธันวาคม 2584 (ซึ่งเป็นวันเดียวกับวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย) หรือคิดเป็นระยะเวลาการลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 22 ปี
ผู้บริหารทรัพย์สิน	SUPER
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 14 สิงหาคม 2562
อายุการจัดหาผลประโยชน์	ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2562 ถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584
ต้นทุนเงินลงทุน	7,928.00 ล้านบาท
ราคาประเมินล่าสุด	6,738.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566) ประเมินเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2567) โดยบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ด้วยวิธีรายได้ (Income Approach)

ที่ตั้งโรงไฟฟ้ามีรายละเอียดดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าของ 17 ครัวเรือน มีจำนวน 14 โครงการ กำลังการผลิตรวม 78 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าของ เฮลท์ แพลนเน็ต มีจำนวน 5 โครงการ กำลังการผลิตรวม 40 เมกะวัตต์ โดยโครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 19 โครงการดังกล่าว ตั้งอยู่ในบริเวณภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และภาคตะวันออก แต่ละโครงการมีกำลังการผลิต 3 ถึง 8 เมกะวัตต์โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 18 โครงการ และการไฟฟ้านครหลวง 1 โครงการที่จังหวัดสมุทรปราการ

พัฒนาการที่สำคัญมีรายละเอียดดังนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์อนุมัติให้จดทะเบียนกองทุนทรัพย์สินเป็นกองทุนรวมในวันที่ 7 สิงหาคม 2562 และกองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิสำเร็จในวันที่ 14 สิงหาคม 2562 โดยหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในวันที่ 21 สิงหาคม 2562 ทั้งนี้ กองทุนฯ มีการแจ้งกำหนดการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนครั้งแรกในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563

สำหรับประเด็นอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับกองทุนฯ ที่ทางบริษัทจัดการต้องการแจ้งให้นักลงทุนรับทราบมีรายละเอียดดังนี้

การลงทุนในอนาคต

กองทุนฯ มุ่งเน้นลงทุนในทรัพย์สินประเภทไฟฟ้า หรือ พลังงานทางเลือก โดยเน้นทรัพย์สินที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ซึ่งกองทุนฯ มิได้มีข้อจำกัดว่าต้องลงทุนในทรัพย์สินของผู้ใดเป็นการเฉพาะ

ภาวะการแข่งขัน

โรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุน ไม่มีคู่แข่งทั้งทางตรง และทางอ้อม เนื่องจากกองทุนฯ ทำสัญญาขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวงเต็มจำนวนตามที่โรงไฟฟ้าผลิตได้ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทั้ง 19 โครงการเป็นสัญญาที่มีอายุระยะยาวเท่ากับสัญญาอินสิทริยาที่ได้สิทธิของกองทุนฯ โดยไม่จำเป็นต้องมีการต่ออายุสัญญา

การกู้ยืมเงิน

กองทุนฯ ยังมีเงินทุนเพียงพอเพื่อใช้ในการดำเนินงานโดยไม่ต้องมีการกู้ยืมเงิน โดยอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อสินทรัพย์สุทธิของกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 อยู่ในสัดส่วนที่ต่ำเพียง 0.40 เท่า (เมื่อเทียบกับอัตราส่วนสูงสุดที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) อนุญาต คือ 3.00 เท่า)

สำหรับอัตราดอกเบี้ยลูกค้ำรายใหญ่ชั้นดี ประเภทเงินกู้แบบมีระยะเวลา (“MLR”) ของผู้ให้กู้ ณ วันที่รวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำรายงานประจำปี 2566 (วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2567) ได้ปรับขึ้นมาอยู่ที่ร้อยละ 7.10 ต่อปี จากเดิมในช่วงจัดตั้งกองทุนฯ อยู่ที่ร้อยละ 6.25 ต่อปี

การจ่ายเงินปันผล

กองทุนฯ มีนโยบายจ่ายเงินไม่น้อยกว่า 2 ครั้งต่อปี เว้นแต่ช่วงปีปฏิทินแรกและปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งระยะเวลาการลงทุนอาจจะไม่เต็มปีปฏิทิน โดยการจ่ายเงินปันผลจะขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของบริษัทจัดการ

การติดตามการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน

บริษัทจัดการจะมีการตรวจสอบรายได้และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน มีการตรวจเยี่ยมโรงไฟฟ้าจริงทั้ง 19 โครงการร่วมกับผู้ดูแลผลประโยชน์ปีละ 1 ครั้ง นอกจากนี้ บริษัทจัดการได้มอบหมายให้ที่ปรึกษาด้านเทคนิคของกองทุนฯ ไปตรวจเยี่ยมโรงไฟฟ้าทุกโครงการปีละ 1 ครั้ง

ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ รวมถึงแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

พิธีกรแจ้งความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อที่ประชุมว่า ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ รวมถึงแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

พิธีกรได้สอบถามที่ประชุมว่ามีคำถามหรือต้องการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับวาระดังกล่าวหรือไม่
ผู้ถือหุ้นลงทุนสอบถามดังนี้

1. กองทุนฯ มีความเสี่ยงที่สำคัญอะไรบ้าง และมีวิธีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างไร

คุณแซมทัด ชี้แจงว่า ความเสี่ยงของกองทุนฯ อาจแบ่งออกได้เป็น 3 ระดับ คือ

ความเสี่ยงระดับทรัพย์สิน อาทิเช่น

- ความเสี่ยงจากค่าความเข้มของแสงซึ่งไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยจะมีผลกระทบต่อจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้โดยตรง
- ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ อาจกระทบต่อทรัพย์สินที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งแม้กองทุนฯ ทำประกันภัยในทรัพย์สินทุกโครงการแล้ว แต่ก็อาจจะช่วยลดผลกระทบจากความเสียหายที่เกิดขึ้นได้บางส่วนเท่านั้น
- ความเสี่ยงจากการเสื่อมประสิทธิภาพของแผงโซลาร์และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าเร็วกว่าที่คาดการณ์ อย่างไรก็ตาม แผงโซลาร์เหล่านี้มีการรับประกันประสิทธิภาพการผลิตจากผู้ผลิตตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- ความเสี่ยงจากที่ดินที่ตั้งของโรงงานไฟฟ้าอาจถูกเวนคืน ซึ่งหากถูกเวนคืน เงินชดเชยจากการเวนคืนอาจไม่ครอบคลุมมูลค่าที่สูญเสียไป

ความเสี่ยงระดับกองทุนฯ อาทิเช่น

- ความเสี่ยงจากการที่กองทุนฯ พึ่งพิงแหล่งรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพียงแหล่งเดียว
- ความเสี่ยงที่หลักประกันที่กองทุนฯ ได้ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิอาจไม่ครอบคลุมความเสียหายที่เกิดขึ้นหรืออาจไม่สามารถบังคับได้ทั้งหมด
- เนื่องจากกองทุนฯ กู้ยืมเงินเพื่อเพิ่มอัตราผลตอบแทนและเพิ่มความสม่ำเสมอของผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นลงทุน จึงมีความเสี่ยงจากการกู้ยืมเงิน อาทิ การปรับขึ้นของอัตราดอกเบี้ย และหรือการชำระหนี้เงินกู้ก่อนการจ่ายปันผล อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการได้มีการติดตามประเด็นดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

ความเสี่ยงระดับผู้ถือหุ้นลงทุน อาทิเช่น

- ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของหน่วยลงทุนในตลาดรอง
- ความเสี่ยงด้านราคาของหน่วยลงทุนในตลาดรอง

2. ภาวะเศรษฐกิจและการเมืองในระดับโลกในปัจจุบันส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกองทุนฯ

คุณเขมทัต ชีแจงว่า ภาวะเศรษฐกิจและการเมืองในระดับโลกในปัจจุบันไม่ได้ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าผลิตจำนวนหน่วยไฟฟ้าได้เท่าใด ทาง กฟภ. และ กฟน. ก็จะได้รับซื้อจำนวนหน่วยไฟฟ้างดงกล่าวทั้งหมด ในส่วนของอัตรารับซื้อไฟฟ้าก็เป็นอัตราที่คงที่ อยู่ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าบางส่วนที่อาจได้รับผลกระทบจากภาวะเศรษฐกิจและการเมืองในระดับโลก เนื่องจากรายได้ส่วนดังกล่าวมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าเกี่ยวข้องกับค่า Ft อย่างไรก็ดี รายได้ส่วนดังกล่าวไม่ได้มีนัยสำคัญ โดยคิดเป็นสัดส่วนเพียงประมาณร้อยละ 2 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า

3. กองทุนฯ มีแผนในการจัดหาผลประโยชน์เพิ่มเติมในระยะยาวอย่างไรบ้าง

คุณเขมทัต ชีแจงว่า บริษัทจัดการพร้อมที่จะลงทุนเพิ่มเติม หากมีผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่สนใจจะขายโรงไฟฟ้า หรือสิทธิในรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าให้กับกองทุนฯ แต่ที่ผ่านมา บริษัทจัดการไม่พบว่ามีผู้ใดจะขายโรงไฟฟ้า หรือสิทธิในรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุนฯ สำหรับในส่วนโรงไฟฟ้าของ SUPER บริษัทจัดการได้มีการหารือกับ SUPER เป็นระยะถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโรงไฟฟ้าของ SUPER เพิ่มเติม อย่างไรก็ดี SUPER แจ้งว่า ยังไม่มีความประสงค์ที่จะขายทรัพย์สินให้แก่กองทุนฯ เพิ่มเติม

4. ตามที่ระบุว่า กองทุนฯ มีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงแหล่งรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพียงแหล่งเดียว หมายความว่าอย่างไร

คุณเขมทัต อธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับความเสี่ยงดังกล่าวว่า หมายถึง กองทุนฯ มีการทำสัญญาจัดหาผลประโยชน์กับกลุ่ม SUPER แต่เพียงกลุ่มเดียว โดยไม่ได้มีการเข้าลงทุน / ทำสัญญาจัดหาผลประโยชน์จากผู้ขายทรัพย์สินหลากหลายกลุ่ม

5. เหตุใดราคาประเมินล่าสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 จึงลดลงจากต้นทุนการเข้าลงทุนในทรัพย์สินที่ประมาณ 7,928 ล้านบาท ค่อนข้างมาก

คุณเขมทัต ชีแจงว่า การลดลงของราคาประเมินที่ประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระเกิดจากหลายปัจจัย โดยมี 2 ปัจจัยหลัก ได้แก่ ระยะเวลาการจัดหาผลประโยชน์ที่ลดลง และจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลงเนื่องจากเป็นธรรมชาติของแผนพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประสิทธิภาพของแผงจะค่อย ๆ เสื่อมสภาพลงทุกปี

6. เมื่อพิจารณาจากรายชื่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน 10 ลำดับแรกเปรียบเทียบระหว่างปี 2566 และปี 2567 ดูเหมือนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรายใหญ่ก็ย้งถือหุ้นหน่วยลงทุนกันอยู่ และดูยังมั่นใจกับการลงทุนในกองทุนฯ แต่เหตุใดราคาตลาดของหน่วยลงทุนจึงปรับลดลงค่อนข้างมาก

คุณแซมทัด ชี้แจงว่า คาดว่าเกิดจากหลายสาเหตุประกอบกัน ได้แก่

- 1) MLR ของผู้ถือหุ้นในทิศทางขาขึ้น โดยทยอยปรับเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 1.25 จากร้อยละ 5.85 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็นร้อยละ 7.10 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อเงินที่กองทุนฯ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละ (ทั้งนี้ กองทุนฯ ยังมียอดเงินกู้คงเหลือในปัจจุบันเกือบ 2,000 ล้านบาท)
- 2) ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่มีแนวโน้มลดลงในระยะยาว อันเนื่องมาจากแผนพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเสื่อมสภาพตามธรรมชาติของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อย่างไรก็ตาม ในปี 12 หลังจากกองทุนฯ เข้าลงทุน (ประมาณเดือนสิงหาคม 2574) ตามสัญญาเงินกู้ฉบับปัจจุบัน กองทุนฯ จะต้องชำระคืนเงินกู้แก่ผู้ถือหุ้นทั้งหมด (เงินกู้จะเหลือประมาณ 547 ล้านบาท ในปี 2574) ซึ่งจะทำให้กองทุนฯ ไม่มีภาระที่ต้องจ่ายเงินต้น และดอกเบี้ยรายเดือนอีก หลังจากที่คุณกองทุนฯ ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้ว หรือ กองทุนฯ อาจตัดสินใจทำการ refinance เงินต้นก้อนที่เหลือ ซึ่งจะทำให้กองทุนฯ มีภาระในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยรายเดือนในระดับที่ลดลงจากเดิมมาก
- 3) ระยะเวลาจัดหาผลประโยชน์ที่ลดลง โดยตั้งแต่กองทุนฯ จัดตั้งสำเร็จ ราคาตลาดของหน่วยลงทุนยืนอยู่เหนือ 10 บาทต่อหน่วย มาตลอดในช่วง 2-3 ปีแรก ซึ่งอาจเกิดจากปัจจัยหลายประการ ทั้งเรื่องจำนวนหน่วยลงทุนที่มีไม่เพียงพอต่อความต้องการในช่วง IPO การที่ MLR ของผู้ถือหุ้นปรับลดลงในช่วงโควิด และการจ่ายเงินในช่วง 2-3 ปีแรก ที่ส่วนใหญ่ยังไม่ค่อยมีการลดทุน จึงเป็นการจ่ายในรูปแบบเงินปันผลเป็นหลักซึ่งจ่ายได้ในระดับที่ค่อนข้างน่าสนใจ จึงทำให้ราคาตลาดอาจยังไม่ได้สะท้อนกับปัจจัยด้านระยะเวลาจัดหาผลประโยชน์ที่ลดลงมากนักในช่วงแรก
- 4) กองทุนฯ จ่ายเงินปันผลลดลงในปี 2565-2566 เมื่อเทียบกับ 2-3 ปีก่อนหน้า อีกทั้ง เงินสภาพคล่องในช่วงไตรมาส 2-3 ปี 2566 ได้มีการเก็บสะสมไว้เพื่อจ่ายออกในรูปแบบเงินลดทุน โดยกองทุนฯ มีนโยบายจ่ายเงินลดทุนทั้งก่อนของปี 2566 ออกทีเดียวพร้อมกับการพิจารณาเงินจ่ายของผลประกอบการไตรมาส 4 ปี 2566 สิ่งเหล่านี้ อาจทำให้ผู้ถือหุ้นรายละบางรายเข้าใจผิดว่า ผลประกอบการของโรงไฟฟ้ามีปัญหาจึงจ่ายเงินในไตรมาส 2-3 ปี 2566 ได้น้อยลง (ทั้งที่จริง ๆ แล้ว ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าไม่ได้มีปัญหาอะไรที่ร้ายแรง เพียงแต่ขาดทุนจากการประเมินค่าโดยผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งเป็นการขาดทุนทางบัญชี จึงทำให้มีสภาพคล่องบางส่วนที่จ่ายออกในรูปแบบเงินปันผลไม่ได้) รวมถึงผู้ถือหุ้นรายละบางรายที่เข้ามาซื้อหน่วยลงทุนอาจไม่ได้เข้าใจธรรมชาติของกองทุนฯ น้อย่างแท้จริงว่า กองทุนฯ นี้มีลักษณะคล้าย leasehold investment รวมถึงไม่เข้าใจว่าการลดทุนคืออะไร จึงทำการขายหน่วยลงทุนออก เมื่อพบว่ากองทุนฯ เริ่มมีการลดทุนในช่วงปี 2565 เป็นต้น
- 5) อาจเกิดจากการขายหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นรายละบางรายที่มีความต้องการใช้เงิน และ/หรือ ปรับพอร์ตการลงทุนของตน ที่ทยอยขายหน่วยลงทุนบางส่วนอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 - ช่วงต้นปี 2566 และผู้ถือหุ้นรายละที่เป็นบุคคลธรรมดาใน 10 ลำดับแรก บางรายก็พบว่ามีการขายออก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุนรายละอื่น ๆ และทำให้ราคาตลาดปรับลดลง
- 6) ภาวะตลาดที่ไม่ค่อยดี อันเกิดจากความผันผวนทางด้านเศรษฐกิจและการเมืองในช่วงที่ผ่านมา ส่งผลกระทบต่อราคาตลาดของหลักทรัพย์ส่วนใหญ่ และอาจมีผลต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุนด้วย

7. หากความขัดแย้งในภูมิภาคตะวันออกเฉียงใต้มีความรุนแรงขึ้นจะมีผลกระทบต่อกองทุนฯ อย่างไร
คุณเขมทัต ชี้แจงว่า เหตุการณ์ดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟน.
8. กองทุนฯ มีระยะเวลาในการจัดหาผลประโยชน์ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเหลืออีกประมาณเท่าใด
คุณเขมทัต ชี้แจงว่า กองทุนฯ มีระยะเวลาในการจัดหาผลประโยชน์ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเหลืออีกประมาณ 17 ปี 8 เดือน
9. กองทุนฯ ดูเหมือนจะมีรายได้แน่นอน แต่เหตุใดกลับให้ผลตอบแทนที่ไม่แน่นอน มีค่าใช้จ่ายใดที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นหรือไม่ รวมถึงเหตุใด บางครั้งกองทุนฯ จึงจ่ายเงินออกในรูปของการลดทุน
คุณเขมทัต ชี้แจงว่า ธรรมชาติของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น จะมีรายได้ที่ไม่แน่นอน ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศ โดยส่วนที่มีความแน่นอน คือ อัตราการรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งคงที่ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย แต่ส่วนที่มีความไม่แน่นอน คือ จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ นอกจากนี้ ในส่วนของค่าใช้จ่ายนั้น ค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่จะมีการตกลงจำนวนเงินกันล่วงหน้าก่อนที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุนในทรัพย์สินเรียบร้อยแล้ว ดังนั้น จะไม่ค่อยเห็นค่าใช้จ่ายพิเศษใด ๆ เกิดขึ้นมากนัก ทั้งนี้ สำหรับคำถามที่ว่า มีค่าใช้จ่ายใดที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นหรือไม่ นั้น คุณเขมทัตขออธิบายในวาระที่ 2 เนื่องจากจะเป็นการอธิบายที่ตรงกับเนื้อหา วาระดังกล่าวมากกว่า
10. สิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการรับเงินปันผลของบุคคลธรรมดา ยังเหลือระยะเวลาอีกกี่ปี หากสิทธิประโยชน์ทางภาษีดังกล่าวหมดลง จะมีผลกระทบต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุนอย่างไร
คุณเขมทัต ชี้แจงว่า สิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการรับเงินปันผลของบุคคลธรรมดา ที่ไม่ต้องเสียภาษีให้แก่กรมสรรพากรจะมีระยะเวลา 10 ปีภาษี เริ่มนับปี 2562 เป็นปีที่ 1 ดังนั้น ในปัจจุบันจึงถือว่าผ่านมา 5 ปีภาษีแล้ว และยังมีเหลืออายุของสิทธิประโยชน์ดังกล่าวอีก 5 ปีภาษี โดยหากสิทธิประโยชน์ทางภาษีหมดลง ย่อมมีผลกระทบต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุน แต่บริษัทจัดการไม่สามารถคาดการณ์ได้ว่าจะส่งผลกระทบต่อราคาตลาดมากน้อยเพียงใด
11. พนักงานของบริษัทจัดการมีความรู้ และประสบการณ์เกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มากน้อยเพียงใด
คุณเขมทัต ชี้แจงว่า กองทุนฯ มีการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคที่มีความรู้ และประสบการณ์เกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มาช่วยให้คำปรึกษาประเด็นปัญหาด้านเทคนิคต่าง ๆ โดยในช่วงระหว่างการจัดตั้งกองทุนฯ บริษัทจัดการได้มีการเปรียบเทียบคุณสมบัติด้านต่าง ๆ ของที่ปรึกษาทางเทคนิคหลายราย ก่อนที่จะมีการแต่งตั้งให้ที่ปรึกษาเทคนิครายปัจจุบันเข้ามาเป็นหนึ่งในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนฯ ภายหลังกองทุนฯ จัดตั้งสำเร็จ
12. นโยบายการลงทุนที่บริษัทจัดการแจ้งว่า จะรวบรวมเงินลงทุนจากผลการดำเนินงานไตรมาส 1-3 (หากมี) ไปพิจารณาจ่ายที่เดียวร่วมกับการพิจารณาจ่ายเงินจากผลการดำเนินงานไตรมาส 4 นั้น จะใช้เฉพาะปีปฏิทิน 2566 เพียงปีเดียวหรืออย่างไร และเหตุใดจึงต้องมีการเก็บรวบรวมไว้ก่อนโดยยังไม่จ่ายออกเช่นนั้นด้วย

คุณเขมทัต ชี้แจงว่า นโยบายดังกล่าวจะใช้ตั้งแต่ปีปฏิทิน 2566 เป็นต้นไป โดยคุณศิริเพ็ญอธิบายเพิ่มเติมว่า สาเหตุที่ต้องมีการเก็บรวบรวมเงินลดทุนจากผลการดำเนินงานไตรมาส 1-3 (หากมี) ไว้ก่อนโดยยังไม่จ่ายออก ก็เพื่อป้องกันความเสี่ยงกรณีที่มีการจ่ายเงินลดทุนในระหว่างปีไปแล้ว แล้วงบการเงินในปีนั้นเกิดมีกำไรสะสมเหลืออยู่จากราคาประเมินที่เพิ่มขึ้นในช่วงปลายปี (หลังจากหักเงินปันผลจ่ายจากผลการดำเนินงานในปีนั้นแล้ว) โดยหากเกิดกรณีดังกล่าว กรมสรรพากร อาจมีประเด็นว่า เหตุใดกองทุนฯ จึงไม่จ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสม เหตุใดจึงมีการจ่ายเงินของกองทุนฯ ออกในรูปการลดทุน ในช่วงระหว่างปี และทำให้ภาครัฐไม่ได้รับภาษีจากการจ่ายดังกล่าว ซึ่งสุดท้ายแล้วการกระทำดังกล่าวอาจทำให้ผู้ถือหุ้นวงจรถูกประเมินภาษีย้อนหลังจากกรมสรรพากรได้ ดังนั้น บลจ. จึงเห็นควรชะลอการจ่ายเงินลดทุนจากผลการดำเนินงานไตรมาส 1-3 (หากมี) และรอดูเพื่อให้เกิดความชัดเจนตอนปลายปี และจ่ายเงินลดทุน (หากมี) ออกคราวเดียว

13. หากค่า Ft เปลี่ยนแปลงไปจากผลกระทบของปัจจัยต่าง ๆ เช่น ราคาน้ำมัน จะมีผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ามากน้อยเพียงใด

คุณเขมทัต ชี้แจงว่า รายได้ส่วนใหญ่ของโรงไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนประมาณ 98% จะเป็นรายได้ที่เกิดจากการขายหน่วยไฟฟ้าที่ต่ำกว่าค่า Capacity Factor ซึ่งจะมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. และ กฟน. และอีกประมาณ 2% จะเป็นรายได้ที่เกิดจากการขายหน่วยไฟฟ้าที่มากกว่าค่า Capacity Factor ซึ่งอัตรารับซื้อไฟฟ้าในส่วนหลังนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลง หากค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย (ที่ กฟภ. คิดกับ กฟภ. และ กฟน.) ที่หักค่าใช้จ่าย ตามนโยบายที่รัฐกำหนด มีการเปลี่ยนแปลง อย่างไรก็ตาม ค่า Ft ดังกล่าวไม่ได้มีการเปิดเผยที่มาที่ไปว่าคำนวณมาอย่างไร รวมถึงมีการคำนวณที่แตกต่างไปจากค่า Ft ที่นักลงทุนเห็นตามข่าวทั่วไป ซึ่งเป็นค่า Ft ที่คิดกับบ้านเรือนประชาชน และกิจการต่าง ๆ อย่างไรก็ตาม โดยสรุปแล้ว ค่า Ft ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลงไปตามปัจจัยต่าง ๆ จะไม่ได้มีผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า อย่างมีนัยสำคัญ

14. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีลักษณะการปิดซ่อมบำรุงเป็นอย่างไร และมีผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ามากน้อยเพียงใด

คุณเขมทัต ชี้แจงว่า ธรรมชาติของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะไม่มีการปิดซ่อมบำรุงเป็นระยะเวลานาน เหมือนโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น โดยส่วนใหญ่เจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าจะอาศัยช่วงเวลาในช่วงเช้าและช่วงเย็น ที่ความเข้มแสงไม่สูงมาก / ผลิตไฟฟ้าได้น้อย ในการเปลี่ยนอุปกรณ์ที่ชำรุดเสียหาย ดังนั้น จึงมีผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า ไม่มากนัก

15. หากผลการดำเนินงานของกองทุนฯ เป็นปกติ จะมีการลดทุนไปเรื่อย ๆ ใช่หรือไม่

คุณเขมทัต ชี้แจงว่า การจะลดทุนหรือไม่ ขึ้นอยู่กับว่า กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินเหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลหรือไม่ โดยสภาพคล่องส่วนเกินดังกล่าวโดยหลักจะเกิดจากการขาดทุนทางบัญชี หรือ ขาดทุนจากการประเมินราคาทรัพย์สินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งทำให้กองทุนฯ ไม่สามารถจ่ายเงินที่โรงไฟฟ้าสามารถทำมาหาได้ออกมาในรูปของเงินปันผลทั้งหมดได้

16. SUPER เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ นี้อย่างไร และผลการดำเนินงานของ SUPER มีผลต่อผลการดำเนินงานของกองทุนฯ หรือไม่ อย่างไร

คุณเขมทัต ชี้แจงว่า SUPER เป็นผู้รับจ้างในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจาก 17AYH และ HPM ซึ่งเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ หากสถานะทางธุรกิจของ SUPER ไม่ดี / อ่อนแอ อาจต้องพิจารณาในแง่ที่ว่า แล้ว SUPER จะสามารถให้บริการตามขอบเขตงานที่ตกลงกันต่อไปได้หรือไม่ / ควรจัดหาผู้บริหารโรงไฟฟ้ารายใหม่มาทดแทนหรือไม่ แต่ประเด็นที่สอบถามว่า กระแสเงินสดจากธุรกิจของ SUPER ไม่ค่อยดี แล้วจะทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าไม่ค่อยดีด้วยหรือไม่ นั้น คุณเขมทัตแจ้งว่าไม่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากผู้รับซื้อไฟฟ้าคือ กฟภ. และ กฟน. ไม่ใช่ SUPER

17. การที่อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ ก็มีแนวโน้มลดลง เนื่องจากแผนพลังงานแสงอาทิตย์ทยอยเสื่อมประสิทธิภาพ ซึ่งหมายความว่า รายได้จากการขายไฟฟ้า จะมีแนวโน้มลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่กำหนดกันมาล่วงหน้าแล้วในบางรายการก็จะมี การปรับขึ้นในระยะยาว แล้วอย่างนี้ จะถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนเสียเปรียบหรือไม่ การลงทุนในกองทุนฯ นี้ยังน่าสนใจอย่างไร

คุณศิริเพ็ญ ชี้แจงว่า แม้รายได้ของกองทุนฯ จะมีแนวโน้มลดลง แต่การชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยจ่ายของกองทุนฯ ซึ่งจัดโครงสร้างมาโดยที่ปรึกษาทางการเงินก็จะมีแนวโน้มลดลงตามไปด้วย ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของกองทุนฯ จะค่อนข้างคงที่ / ไม่ได้ลดลงตามรายได้ของกองทุนฯ มากนัก ทั้งนี้ คุณศิริเพ็ญอธิบายเสริมว่า สาเหตุที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานแต่ละรายการที่ตกลงกันไว้แล้วล่วงหน้ามีการปรับขึ้นในบางปีนั้น เป็นการสะท้อนการปรับขึ้นในเรื่องของค่าของและค่าแรง ซึ่งเป็นต้นทุนของผู้รับจ้างภายใต้สัญญาเหล่านั้น นอกจากนี้ คุณเขมทัตอธิบายเพิ่มเติมว่า รายละเอียดเรื่องการปรับขึ้นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ล่วงหน้า และธรรมชาติของรายได้จากการขายไฟฟ้าที่มีแนวโน้มลดลงในระยะยาว ได้ถูกนำไปใช้กำหนดสมมติฐานในการคำนวณหาอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่นักลงทุน / ราคาซื้อทรัพย์สินที่เหมาะสมของกองทุนฯ ในตอนแรกเรียบร้อยแล้ว มิได้เป็นข้อมูลพิเศษที่บริษัทจัดการ และ/หรือ นักลงทุน พึ่งทราบข้อเท็จจริงในตอนนั้น หรือตกหล่นไปในการคำนวณหาราคาซื้อทรัพย์สินที่เหมาะสมของกองทุนฯ ในตอนแรกแต่อย่างใด

18. ภาครัฐไม่ได้ให้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในแบบที่มีอัตราซื้อไฟฟ้าที่สูงเหมือนอย่างในอดีต (ดังเช่นโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ ที่มีอัตราซื้อไฟฟ้าในระดับประมาณ 5-6 บาทต่อหน่วย) โดยปัจจุบัน อัตราซื้อไฟฟ้าจะเหลืออยู่เพียง 2-3 บาทต่อหน่วย ดังนั้น จึงขอแนะนำให้บริษัทจัดการพิจารณาอย่างรอบคอบด้วยหากจะมีการเข้าซื้อทรัพย์สินประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมเข้ามา โดยต้องพิจารณาว่าจะมีผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนหรือไม่ รวมถึงขอให้บริษัทจัดการอธิบายเหตุผลที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานบางรายการของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมาในปี 2566 ด้วยเมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องจากหากเป็นโครงการ Solar Rooftop ส่วนตัวของนักลงทุนท่านที่ถามคำถามในข้อนี้ ปกติแล้วจะไม่มีค่าใช้จ่ายในการดูแลมากนัก

คุณเขมทัต ขอบคุณผู้ถือหน่วยลงทุนที่ได้ให้คำแนะนำในเรื่องดังกล่าว ทั้งนี้ ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่ละรายการในปี 2566 ปรับเพิ่มขึ้นหรือไม่ และเพราะเหตุใดนั้น คุณเขมทัตขออธิบายในวาระที่ 2 เนื่องจากจะเป็นการอธิบายที่ตรงกับเนื้อหาวาระดังกล่าวมากกว่า

19. ปัจจัยใดที่ส่งผลให้ราคาประเมินของทรัพย์สินลดลง และปัจจัยใดที่ส่งผลให้ราคาประเมินของทรัพย์สินเพิ่มขึ้น

คุณแซมทัต ชี้แจงว่า โดยหลักจะเกิดจาก 3 ปัจจัย ได้แก่ (1) ระยะเวลาการกำหนดผลประโยชน์ที่ลดลง จะทำให้ราคาประเมินของทรัพย์สินลดลง (2) จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้จริงซึ่งผู้ประเมินราคาอิสระใช้เป็นฐานในการพยากรณ์จำนวนหน่วยไฟฟ้าในอนาคต ซึ่งจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้จะมีแนวโน้มลดลงตามธรรมชาติของแผนพลังงานแสงอาทิตย์ที่จะทยอยเสื่อมประสิทธิภาพดังที่ได้กล่าวไปแล้ว ดังนั้น จากผลดังกล่าวจะทำให้ราคาประเมินของทรัพย์สินลดลง และ (3) อัตราคิดลด ซึ่งมีสมมติฐานส่วนหนึ่งมาจากอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลอายุ 10 ปี ของไทย โดยหากอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลอายุ 10 ปี ของไทยปรับตัวสูงขึ้น อัตราคิดลดจะสูงขึ้น และส่งผลให้ราคาประเมินของทรัพย์สินลดลง โดยอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลอายุ 10 ปี ของไทยในช่วง 1-2 ปีที่ผ่านมาปรับเพิ่มขึ้น สอดคล้องไปกับการปรับเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยนโยบายของสหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ คุณศิริเพ็ญอธิบายว่า กรณีราคาประเมินของทรัพย์สินเพิ่มขึ้น ก็เกิดจากปัจจัยเหล่านี้ซึ่งมีการปรับตัวไปในทิศทางตรงกันข้ามกับที่คุณแซมทัตได้กล่าวไว้

20. จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผู้ประเมินราคาอิสระใช้เป็นฐานในการพยากรณ์จำนวนหน่วยไฟฟ้าในอนาคต เพื่อใช้วิเคราะห์หามูลค่ายุติธรรมของทรัพย์สินนั้น มีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

คุณแซมทัต ชี้แจงว่า ผู้ประเมินราคาอิสระจะใช้จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้จริง ซึ่งมีการ update ทุก ๆ ไตรมาส มาใช้คำนวณหามูลค่ายุติธรรมของทรัพย์สินในแต่ละไตรมาสอยู่แล้ว ดังนั้น ปัจจัยใด ๆ ที่อาจมีผลกระทบในทางลบต่อจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ดังกล่าว จึงถูกนำมารวมในการวิเคราะห์ของผู้ประเมินราคาอิสระแล้ว

เมื่อไม่มีผู้ถือหน่วยลงทุนสอบถามเพิ่มเติม พิธีกรจึงแจ้งต่อที่ประชุมว่า เนื่องจากวาระนี้เป็นวาระแจ้งเพื่อทราบ จึงไม่มีการลงมติ และสรุปว่าที่ประชุมรับทราบการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

วาระที่ 2 รับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2566

พิธีกรเชิญคุณแซมทัต ให้นำเสนอรายละเอียดต่อที่ประชุม

คุณแซมทัต ทำหน้าที่เป็นผู้นำเสนอรายละเอียดของวาระนี้ต่อที่ประชุม

คุณแซมทัต แถลงให้ที่ประชุมทราบว่า ขอชี้แจงเกี่ยวกับผลกระทบจากสภาพภูมิอากาศและฤดูกาลต่อความสามารถในการผลิตไฟฟ้าประจำปี 2566 ดังนี้

จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้จะสูงสุดในไตรมาสแรก ซึ่งเป็นช่วงที่ไม่มีฝนตกหรือมีฝนตกค่อนข้างน้อยกว่าไตรมาสอื่น และจะทยอยลดลงมาในไตรมาสที่ 2 และ 3 เมื่อเริ่มเข้าสู่ฤดูฝนแล้ว โดยเมื่อสิ้นสุดฤดูฝนประมาณช่วงต้นไตรมาส 4 จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้จะเริ่มกลับมาผลิตได้ในระดับสูงอีกครั้ง

อย่างไรก็ดี เนื่องจากในช่วงเดือนพฤศจิกายน โครงการโรงไฟฟ้าบางโครงการจะเริ่มมีจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้สะสมเกินค่า Capacity Factor ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือการไฟฟ้านครหลวงกำหนด ทำให้จำนวนหน่วยไฟฟ้าส่วนที่เกินค่า Capacity Factor ดังกล่าว จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าที่ต่ำกว่าปกติ จากอัตราซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ FIT Rate เท่ากับ 5.66 บาทต่อหน่วย เป็นประมาณ 3 บาทต่อหน่วย ส่งผลให้แม้ว่าจำนวนหน่วยไฟฟ้าในไตรมาส 4 จะเพิ่มขึ้น แต่รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาส 4 จะไม่ได้เพิ่มขึ้นตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้

สัดส่วนจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปี 2566 นั้น สามารถจำแนกรายไตรมาสได้ดังนี้ ไตรมาสแรกในสัดส่วนร้อยละ 26.86 ไตรมาสที่ 2 ในสัดส่วนร้อยละ 25.08 ไตรมาสที่ 3 ในสัดส่วนร้อยละ 22.69 และไตรมาสที่ 4 ในสัดส่วนร้อยละ 25.37

สัดส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้าในปี 2566 สามารถจำแนกรายไตรมาสได้ดังนี้ ไตรมาสแรกในสัดส่วนร้อยละ 27.38 ไตรมาสที่ 2 ในสัดส่วนร้อยละ 25.56 ไตรมาสที่ 3 ในสัดส่วนร้อยละ 23.12 และไตรมาสที่ 4 ในสัดส่วนร้อยละ 23.94

จากที่กล่าวมาข้างต้น ผลกระทบของฤดูกาลดังกล่าว จะส่งผลกระทบต่อไปยังผลประกอบการในแต่ละไตรมาส ตลอดจนจำนวนเงินที่จะสามารถจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นด้วย

สำหรับรายละเอียดของรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ประจำปี 2566 สรุปได้ดังนี้

สำหรับปี 2566 รายได้ของโครงการ เท่ากับ 1,025.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากปี 2565 เนื่องจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้เพิ่มขึ้น

ในขณะที่ค่าใช้จ่ายของโครงการสำหรับปี 2566 เท่ากับ 223.4 ล้านบาท ลดลง 1.5% จากปี 2565 สาเหตุหลักมาจากค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้าลดลง โดยปี 2565 มีการบันทึกค่าซ่อมแซมที่โครงการหันทราย กรณีทรัพย์สินเสียหายเนื่องจากเหตุน้ำท่วมในปี 2563 จำนวน 19.76 ล้านบาท ขณะที่ปี 2566 มีการบันทึกค่าซ่อมแซมที่โครงการกาหลง 2 กรณีทรัพย์สินเสียหายเนื่องจากเหตุพายุลมแรงเมื่อวันที่ 20 กันยายน 2566 จำนวน 7.60 ล้านบาท ในส่วนค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.50 จากการล้างแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมสำหรับทุกโครงการจำนวน 3 ครั้งต่อปี นอกจากนี้ ค่าเบี้ยประกันภัยรอบความคุ้มครองล่าสุดปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากรอบความคุ้มครองก่อนหน้า โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่ม SUPER ที่ไม่เกี่ยวกับกองทุนฯ เกิดความเสียหายค่อนข้างรุนแรง ซึ่งแม้โครงการโรงไฟฟ้าที่เกิดเหตุไม่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ แต่บริษัทรับประกันภัยเสนอค่าเบี้ยประกันภัยโดยพิจารณาจากภาพรวมทั้งกลุ่ม ทั้งนี้ สำหรับการต่ออายุกรมธรรม์ประกันภัยรอบหน้าในเดือนมิถุนายน 2567 SUPER ได้แจ้งบริษัทรับประกันภัยที่จะเข้าร่วมเสนอราคาให้แยกเสนอบริการระหว่าง SUPER และกองทุนฯ โดยขอให้ไม่พิจารณาว่าเป็นกลุ่มเดียวกันดังเช่นที่ผ่านมา

จากผลดังกล่าวทำให้รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สำหรับปี 2566 เท่ากับ 802.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 จากปี 2565 และอัตรากำไรจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปี 2566 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 78.2 จากร้อยละ 77.9 ในปี 2565

งบกำไรขาดทุนของกองทุนฯ ประจำปี 2566 สรุปได้ดังนี้

รายได้รวม สำหรับปี 2566 เท่ากับ 818.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการได้รับค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์น้ำท่วมในปี 2563 ที่โครงการหันทราย จำนวน 14.00 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายรวมสำหรับปี 2566 เท่ากับ 186.3 ล้านบาท ประกอบไปด้วย ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนฯ 28.2 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย 26.1 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงิน 110.5 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอื่น 21.5 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 จากปี 2565 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น (ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการปรับเพิ่ม MLR ของผู้ให้กู้ของกองทุนฯ จากร้อยละ 5.85 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็นร้อยละ 7.10 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566)

สำหรับปี 2566 กองทุนฯ มีรายได้จากการลงทุนสุทธิ 632.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 จากปี 2565 สาเหตุจากรายได้รวมเพิ่มขึ้นมากกว่าค่าใช้จ่ายรวมที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2566 กองทุนฯ มีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ จำนวน 368.0 ล้านบาท จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว อย่างไรก็ตาม รายการดังกล่าวเป็นเพียงรายการทางบัญชี มิได้มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดของกองทุนฯ แต่อย่างไรก็ตาม ทำให้การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับปี 2566 เท่ากับ 264.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 260.1 จากปี 2565 สาเหตุหลักมาจากในปีนี้มีรับรู้ขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนลดลง

งบดุลของกองทุนฯ ประจำปี 2566 สรุปได้ดังนี้

สินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ณ สิ้นปี 2566 เท่ากับ 7,109.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.9 จาก ณ สิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งมาจากมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิ หรือ ราคาประเมินลดลงจาก 7,106 ล้านบาท ในปี 2565 เหลือ 6,738 ล้านบาท ในปี 2566

ในขณะที่หนี้สินรวมของกองทุนฯ ณ สิ้นปี 2566 เท่ากับ 2,027.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.9 จาก ณ สิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ลดลงจากการทยอยชำระคืนเงินต้นเป็นประจำทุกเดือน

โดยสินทรัพย์สุทธิของกองทุนฯ ณ สิ้นปี 2566 เท่ากับ 5,082.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.8 จาก ณ สิ้นปี 2565 ทั้งนี้ สินทรัพย์สุทธิของกองทุนฯ ณ สิ้นปี 2566 ประกอบไปด้วย ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน 5,036.7 ล้านบาท และกำไรสะสม 45.5 ล้านบาท

สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย เท่ากับ 9.8684 บาท

งบกระแสเงินสดของกองทุนฯ ประจำปี 2566 สรุปได้ดังนี้

สำหรับปี 2566 กองทุนฯ มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 623.9 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 668.4 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินหลัก ๆ คือ การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน 286.3 ล้านบาท การจ่ายลดทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน 20.6 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ระยะยาว 248.8 ล้านบาท และการชำระดอกเบี้ย 107.6 ล้านบาท และการฝากเงินในบัญชีธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้เพิ่มขึ้น 5.0 ล้านบาท โดยเงินฝากธนาคารปลายปี 2566 เท่ากับ 5.8 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2565 กองทุนฯ มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 754.2 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 749.3 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน ได้แก่ การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน 343.7 ล้านบาท การจ่ายลดทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน 72.1 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ระยะยาว 243.2 ล้านบาท การชำระดอกเบี้ย 87.0 ล้านบาท และการฝากเงินในบัญชีธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้เพิ่มขึ้น 3.3 ล้านบาท โดยเงินฝากธนาคารปลายปี 2565 เท่ากับ 50.3 ล้านบาท

ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2566

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

พิธีกรแจ้งความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อที่ประชุมว่า ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2566

พิธีกรได้สอบถามที่ประชุมว่ามีคำถามหรือต้องการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับวาระดังกล่าวหรือไม่

ผู้ถือหน่วยลงทุนสอบถามดังนี้

1. กำไรสุทธิประจำปี 2567 ของกองทุนฯ น่าจะสูงกว่ากำไรสุทธิประจำปี 2566 ใช่หรือไม่ เนื่องจากอุณหภูมิในปี 2567 ณ ขณะนี้ สูงมาก

คุณชมทัตชี้แจงว่า อุณหภูมิที่ยิ่งสูงขึ้นจะทำให้ประสิทธิภาพการทำงานของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยิ่งลดลง หรือหากอธิบายให้เข้าใจง่ายขึ้น คือ แผงพลังงานแสงอาทิตย์จะมีประสิทธิภาพในการทำงานในฤดูหนาวดีกว่าในฤดูร้อน ดังนั้น ความเข้าใจของผู้ถือหน่วยลงทุนที่ว่า เนื่องจากปีนี้อากาศร้อนจัด จึงน่าจะส่งผลดีต่อกำไรสุทธิของกองทุนฯ จะไม่ถูกต้องนัก

2. ในที่สุดท้ายของการจัดหาผลประโยชน์ของกองทุนฯ ทางกองทุนฯ จะมีรายได้จากการขายเศษซากทรัพย์สินหรือไม่ หากมี คิดเป็นเงินประมาณเท่าใด โดยผู้ประเมินราคาอิสระกำหนดสมมุติฐานในประเด็นนี้ไว้อย่างไร รวมถึงผู้ที่ซื้อเศษซากคือ SUPER หรือไม่ และจะมีการกำหนดราคาขายเศษซากให้ SUPER อย่างไร

คุณเขมทัตชี้แจงว่า ในปีสุดท้ายของการจัดหาผลประโยชน์ของกองทุนฯ ทาง 17AYH และ HPM จะส่งข้อเสนอเกี่ยวกับวิธีการและระยะเวลาในการจำหน่ายทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตลอดจนการรื้อถอนอาคารสิ่งปลูกสร้าง และขนย้ายเครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามาให้กองทุนฯ พิจารณา โดยหากมีรายได้ หรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการดังกล่าว ทางกองทุนฯ จะเป็นผู้ได้รับ หรือต้องเป็นผู้รับผิดชอบ ซึ่งที่ผ่านมา ผู้ประเมินราคาอิสระมีสมมุติฐานว่า รายได้ และค่าใช้จ่ายจากการดำเนินการดังกล่าวมีมูลค่าเท่ากัน / หักลบสุทธิกันเป็นศูนย์ แต่จะไม่ได้มีการวิเคราะห์แยกออกมาก่อนว่า รายได้จากการขายเศษซากทรัพย์สินเท่ากับเท่าใด และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการรื้อถอนและขนย้ายเท่ากับเท่าใด ทั้งนี้ ผู้ที่จะมาซื้อเศษซากทรัพย์สินจะเป็นผู้ใดก็ได้ โดยราคาที่เสนอซื้อต้องเป็นราคาตลาด กองทุนฯ มิได้มีเงื่อนไขข้อใดในสัญญาจัดหาผลประโยชน์ที่ตกลงไว้กับกลุ่ม SUPER ที่จะยินยอมขายเศษซากให้แก่กลุ่ม SUPER ในราคาที่ต่ำกว่าราคาตลาดแต่อย่างใด

3. ตามที่บริษัทจัดการแจ้งว่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะทยอยเสื่อมประสิทธิภาพลงในระยะยาว อยากทราบว่า จะมีการซ่อมบำรุงแผงพลังงานแสงอาทิตย์กลับมามีประสิทธิภาพเหมือนเดิมหรือไม่

คุณเขมทัตชี้แจงว่า โดยธรรมชาติของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะทยอยเสื่อมประสิทธิภาพลงในระยะยาวอยู่แล้ว และจะไม่มีมีการซ่อมบำรุงแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กลับมามีประสิทธิภาพเหมือนเดิม เว้นแต่พบว่ามีอาการสภาพผิดปกติ ก็จะมีการนำแผงพลังงานแสงอาทิตย์แผงใหม่มาเปลี่ยนทดแทนแผงเดิม

4. ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของกองทุนฯ ถือเป็นต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าหรือไม่

คุณศิริเพ็ญชี้แจงว่า ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของกองทุนฯ ถือเป็นต้นทุนที่ระดับของกองทุนฯ โดยจะเป็นหนึ่งในค่าใช้จ่ายที่ปรากฏในตารางสรุปรายได้และค่าใช้จ่ายที่ระดับของกองทุนฯ แต่จะไม่ได้เป็นต้นทุนที่ระดับของทรัพย์สิน ทั้งนี้ คุณเขมทัตชี้แจงเพิ่มเติมว่า อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของกองทุนฯ ในปัจจุบัน คือ MLR – ร้อยละ 1.75 ซึ่ง MLR ในปัจจุบันของผู้ให้กู้ยืมแก่กองทุนฯ เท่ากับร้อยละ 7.10

เมื่อไม่มีผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสอบถามเพิ่มเติม พิธีกรจึงแจ้งต่อที่ประชุมว่า เนื่องจากวาระนี้เป็นวาระแจ้งเพื่อทราบ จึงไม่มีการลงมติ และสรุปว่าที่ประชุมรับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2566

วาระที่ 3 รับทราบการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนประจำปี 2566

พิธีกรเชิญคุณเขมทัต ให้นำเสนอรายละเอียดต่อที่ประชุม

คุณเขมทัต ทำหน้าที่เป็นผู้นำเสนอรายละเอียดของวาระนี้ต่อที่ประชุม

คุณเขมทัต แสดงให้ที่ประชุมทราบว่า กองทุนฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรก และปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งระยะเวลาจัดหาผลประโยชน์อาจไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการจะใช้ดุลยพินิจพิจารณาจำนวนครั้งของการจ่ายเงินปันผลตามความเหมาะสม) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ

ทั้งนี้ ในการจ่ายเงินปันผลในแต่ละรอบปีบัญชี จะจ่ายไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ในกรณีที่ กองทุนฯ มีกำไรสะสม อาจจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมได้ ในกรณีที่กองทุนฯ ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่าย เงินปันผล ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ บริษัทจัดการจะพิจารณาถึงความจำเป็นในการดำรงเงินสด ของกองทุนฯ ให้เหมาะสม ทั้งนี้ ตามแนวทางที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด และบริษัทจัดการจะไม่กั้มเงินเพื่อจ่ายเงินปันผล ให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ

“กำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว” หมายถึง กำไรสุทธิที่หักด้วยรายการดังต่อไปนี้

- (1) รายการเงินสำรองที่กันไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามแผนที่กำหนดไว้ อย่างชัดเจนในโครงการ และหนังสือชี้ชวน แบบ 56-1 รายงานประจำปี หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ ผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ ทราบล่วงหน้า
- (2) การชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนฯ ตามนโยบายการกั้มเงินที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการ และหนังสือชี้ชวน แบบ 56-1 รายงานประจำปี หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ ทราบล่วงหน้า
- (3) การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ ชนิดที่ให้สิทธิในการได้รับประโยชน์ตอบแทน หรือการคืนเงินทุน ในลำดับแรก (ถ้ามี)

นโยบายการลดเงินทุนจดทะเบียน เมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- (1) เป็นการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมตามแผนที่ได้กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (2) กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ โดยที่กองทุนฯ ต้องไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- (3) กองทุนฯ มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ของกองทุนฯ
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหุ้นรายละ กองทุนฯ ให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

ทั้งนี้ การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการอาจกระทำโดยการลดมูลค่าหน่วยลงทุน หรือลดจำนวน หน่วยลงทุน

สำหรับประวัติการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุน มีรายละเอียดดังนี้

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานงวด	อัตราเงินปันผล (บาทต่อหน่วย)	อัตราเงินลดทุน (บาทต่อหน่วย)	รวมอัตราเงินจ่าย (บาทต่อหน่วย)	วันปิดสมุด ทะเบียน	วันจ่ายเงิน
1	7 ส.ค. - 31 ธ.ค. 2562	0.23038	0.040	0.27038	5 มี.ค. 63	19 มี.ค. 63
รวม (7 ส.ค. - 31 ธ.ค. 2562)		0.23038	0.040	0.27038		
2	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2563	0.26515	-	0.26515	26 พ.ค. 63	10 มิ.ย. 63
3	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2563	0.23765	-	0.23765	1 ก.ย. 63	16 ก.ย. 63
4	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2563	0.21479	-	0.21479	30 พ.ย. 63	15 ธ.ค. 63
5	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2563	0.15343	-	0.15343	11 มี.ค. 64	26 มี.ค. 64
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2563)		0.87102	-	0.87102		
6	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2564	0.26700	-	0.26700	25 พ.ค. 64	9 มิ.ย. 64
7	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2564	0.25204	-	0.25204	23 ส.ค. 64	7 ก.ย. 64
8	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2564	0.16839	-	0.16839	29 พ.ย. 64	14 ธ.ค. 64
9	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2564	0.18876	-	0.18876	4 มี.ค. 65	18 มี.ค. 65
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2564)		0.87619	-	0.87619		
10	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2565	0.25272	-	0.25272	26 พ.ค. 65	10 มิ.ย. 65
11	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2565	0.09094	0.140	0.23094	29 ส.ค. 65	13 ก.ย. 65
12	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2565	0.13498	-	0.13498	28 พ.ย. 65	13 ธ.ค. 65
13	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2565	0.13093	0.040	0.17093	8 มี.ค. 66	22 มี.ค. 66
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2565)		0.60957	0.180	0.78957		
14	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2566	0.23760	-	0.23760	29 พ.ค. 66	12 มิ.ย. 66
15	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2566	0.15798	-	0.15798	24 ส.ค. 66	7 ก.ย. 66
16	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2566	0.02950	-	0.02950	24 พ.ย. 66	8 ธ.ค. 66
17	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2566	0.08841	0.281	0.36941	7 มี.ค. 67	21 มี.ค. 67
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2566)		0.51349	0.281	0.79449		
รวม (7 ส.ค. 2562 - 31 ธ.ค. 2566)		3.10065	0.501	3.60165		

ทั้งนี้ ตั้งแต่จัดตั้งกองทุนฯ มาจนถึงปี 2566 กองทุนฯ มีการจ่ายเงินปันผลรวมจำนวน 3.10065 บาทต่อหน่วย และมีการลดทุนเป็นจำนวน 0.501 บาทต่อหน่วย รวมเป็นเงินจำนวน 3.60165 บาทต่อหน่วย

อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเมื่อเทียบกับระยะเวลาการถือหน่วยลงทุน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเมื่อเปรียบเทียบกับ	ปี 2566 เทียบ เป็นร้อยละต่อปี	ปี 2565 เทียบ เป็นร้อยละต่อปี	ปี 2564 เทียบ เป็นร้อยละต่อปี
ราคาที่ออกเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรก (ราคา IPO เท่ากับ 10.00 บาทต่อหน่วย)	5.13	6.10	8.76
มูลค่าที่ตราไว้หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1 (9.960 บาทต่อหน่วย)	5.16	6.12	8.80
มูลค่าที่ตราไว้หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 2 (9.820 บาทต่อหน่วย)	5.23	6.21	8.92
มูลค่าที่ตราไว้หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 3 (9.780 บาทต่อหน่วย)	5.25	6.23	8.96
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 (11.70 บาทต่อหน่วย)	-	-	7.49
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2565 (9.80 บาทต่อหน่วย)	-	6.22	-
ราคาตลาด ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566 (6.15 บาทต่อหน่วย)	8.35	-	-

สำหรับงวดผลการดำเนินงานในปี 2564, ปี 2565 และปี 2566 กองทุนฯ มีอัตราการจ่ายเงินปันผลเท่ากับร้อยละ 205.27, -180.85* (*อัตราส่วนดังกล่าวติดลบเนื่องจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วติดลบ เพราะมีการหักสำรองการชำระคืนเงินกู้) และร้อยละ 2,158.07 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราเงินปันผลจ่ายในปี 2566 เป็นไปตามนโยบายในการจ่ายเงินปันผล

ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายเงินลดทุนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนประจำปี 2566

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

พิธีกรแจ้งความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อที่ประชุมว่า ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผลและการจ่ายเงินลดทุนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนประจำปี 2566

พิธีกรได้สอบถามที่ประชุมว่ามีคำถามหรือต้องการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับวาระดังกล่าวหรือไม่

ผู้ถือหน่วยลงทุนสอบถามดังนี้

1. มีปัจจัยใดบ้างที่จะทำให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับเงินลดทุนคืนไม่ครบ 10 บาทต่อหน่วย ตอนปิดกองทุนฯ คุณเข้มที่ชี้แจงว่า หากผลการดำเนินงานของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ เข้าลงทุน เป็นปกติ ไม่ได้มีความผันผวนรุนแรง และ/หรือ เกิดวิกฤตใด ๆ อาทิเช่น กฟภ. และ กฟน. อยู่ดี ๆ ประกาศว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้า เป็นเวลา 1-2 ปี ทางกองทุนฯ ก็น่าจะได้รับการชำระเงินสดอย่างสม่าเสมอเพียงพอที่จะทยอยลดทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ครบ 10 บาทต่อหน่วย เท่ากับราคาพาร์ในตอนแรกได้

เมื่อไม่มีผู้ถือหน่วยลงทุนสอบถามเพิ่มเติม พิธีกรจึงแจ้งต่อที่ประชุมว่า เนื่องจากวาระนี้เป็นวาระแจ้งเพื่อทราบ จึงไม่มีการลงมติ และสรุปว่าที่ประชุมรับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2566

วาระที่ 4 รับทราบการแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2567

พิธีกรเชิญคุณเข้มทัด ให้นำเสนอรายละเอียดต่อที่ประชุม

คุณเข้มทัด แถลงให้ที่ประชุมทราบว่า บริษัทจัดการได้พิจารณาแล้วเห็นสมควรแต่งตั้งบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ประจำปี 2567 โดยมีรายชื่อของผู้สอบบัญชีดังต่อไปนี้

1. นางสาวสุชาดา ตันติโอฬาร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7138 และ/หรือ
2. นางสาวพิมพ์ใจ มานิตขจรกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4521 และ/หรือ
3. นางสาวรศพร เดชอาคม ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5659

โดยให้บุคคลดังกล่าวข้างต้นคนใดคนหนึ่งเป็นผู้ทำการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของกองทุนฯ และในกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด จัดหาผู้สอบบัญชีรับอนุญาตท่านอื่นของสำนักงาน ทำหน้าที่ตรวจสอบบัญชีและแสดงความเห็นต่องบการเงินของกองทุนฯ แทนผู้สอบบัญชีดังกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีในลำดับที่ 1 ซึ่งเป็น key audit partner ได้ปฏิบัติงานด้านการสอบบัญชีให้แก่กองทุนฯ มาแล้ว 5 รอบปีบัญชี (ในปี 2562 - 2566) โดยหากปฏิบัติงานมาแล้ว 7 รอบปีบัญชี ไม่ว่าจะติดต่อกันหรือไม่ ต้องมีการเว้นวรรคการปฏิบัติงานด้านการสอบบัญชีให้แก่กองทุนฯ อย่างน้อย 5 รอบปีบัญชีติดต่อกัน

สำหรับค่าตอบแทนการตรวจสอบบัญชีของกองทุนฯ ประจำปี 2567 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าสอบบัญชีประจำปีครั้งละ 555,000 บาท ไม่เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาส ๆ ละ 155,000 บาท ไม่เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ตามที่เกิดขึ้นจริงในปี 2566 (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เช่น ค่าถ่ายเอกสาร ค่าเดินทาง อยู่ที่ 7,150 บาท

กองทุนฯ มิได้ว่าจ้างให้ผู้สอบบัญชีทำงานอื่นนอกจากที่ว่าจ้างให้ทำการสอบบัญชีจึงไม่มีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมในส่วนนี้

ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นฯ รับทราบ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจาก บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกองทุนฯ และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2567 บริษัทจัดการเห็นว่าผู้สอบบัญชีดังกล่าว เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. โดยได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเหมาะสม และไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับกองทุนฯ

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

พิธีกรแจ้งความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อที่ประชุมว่า ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นว่าผู้สอบบัญชีจาก บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ตามที่บริษัทจัดการได้เสนอข้างต้น เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. โดยได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเหมาะสม และไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับกองทุนฯ

พิธีกรได้สอบถามที่ประชุมว่ามีคำถามหรือต้องการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับวาระดังกล่าวหรือไม่

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสอบถามดังนี้

1. มีคำถามจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสอบถามผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ว่า key audit matter ในการสอบบัญชีของกองทุนฯ มีอะไรบ้าง และตลอด 5 ปีที่ตรวจสอบกองทุนฯ ได้พิจารณาประเด็นเรื่องการเสื่อมสภาพของแผนพลังงานแสงอาทิตย์หรือไม่ อย่างไร

ผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ชี้แจงว่า ตามรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการเงิน ได้กำหนดให้การวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเป็นหนึ่งใน key audit matter ซึ่งผู้สอบบัญชีมีหน้าที่สอบทาน และตรวจสอบข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับประเด็นดังกล่าว ในส่วนการพิจารณาเรื่องการเสื่อมสภาพของแผนพลังงานแสงอาทิตย์นั้น ผู้สอบบัญชีชี้แจงว่า การพิจารณาเรื่องการเสื่อมสภาพของแผนพลังงานแสงอาทิตย์เป็นส่วนหนึ่งของการพิจารณาความเหมาะสมของมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิอยู่แล้ว เนื่องจากประเด็นดังกล่าวเป็นหนึ่งในสมมติฐานของผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งผู้สอบบัญชีได้พิจารณาความเหมาะสมของสมมติฐานต่าง ๆ ในรายงานประเมินของผู้ประเมินราคาอิสระด้วย

เมื่อไม่มีผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสอบถามเพิ่มเติม พิธีกรจึงแจ้งต่อที่ประชุมว่า เนื่องจากวาระนี้เป็นวาระแจ้งเพื่อทราบ จึงไม่มีการลงมติ และสรุปว่าที่ประชุมรับทราบการแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2567

วาระที่ 5 วาระอื่น ๆ (ถ้ามี)

พิธีกรสอบถามที่ประชุมว่ามีผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนท่านใดประสงค์จะเสนอมวาระใดเพิ่มเติมหรือไม่

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสอบถาม รวมถึงมีข้อเสนอแนะ ดังนี้

1. ในอนาคต อยากให้จัดประชุมสามัญประจำปีของกองทุนฯ ในเดือนมีนาคมแทนเดือนเมษายน
คุณเข้มทัด ชี้แจงว่า การจัดประชุมสามัญประจำปีของกองทุนฯ ในเดือนมีนาคมนั้นอาจจะเร็วเกินไป เนื่องจากกว่างบการเงินจะออกมาก็เป็นช่วงประมาณกลางเดือนถึงปลายเดือนกุมภาพันธ์แล้ว ซึ่งต้องใช้เวลากว้างขวางในการจัดทำรายงานประจำปี ตลอดจนการจัดพิมพ์จากโรงพิมพ์ จึงต้องขอยกยทางผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนด้วยที่อาจจะไม่สามารถทำได้

2. บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์มีหน้าที่อะไรบ้าง ผู้ดูแลผลประโยชน์คือผู้ใด และคัดเลือกมาอย่างไร
คุณเข้มทัดชี้แจงว่า บริษัทจัดการมีหน้าที่ดูแลและบริหารจัดการทรัพย์สินของกองทุนฯ ให้ตรงตามวัตถุประสงค์และนโยบายของกองทุนฯ รวมถึงประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องต่าง ๆ ของกองทุนฯ รวมถึงการนำส่งเงินให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ส่วนผู้ดูแลผลประโยชน์มีหน้าที่ตามกฎหมายของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งกำหนดให้ธุรกิจของกองทุนฯ ต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยจะทำหน้าที่เป็นผู้สอบทานการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทจัดการว่าปฏิบัติหน้าที่ถูกต้องเหมาะสมหรือไม่ เพื่อเพิ่มความมั่นใจในการลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ นี้ คือ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งก่อนที่กองทุนฯ จะจัดตั้งสำเร็จ บริษัทจัดการก็มีการคัดเลือกโดยเปรียบเทียบคุณสมบัติต่าง ๆ ของผู้ดูแลผลประโยชน์หลายราย

3. เป็นไปได้หรือไม่ที่ในปีหน้า บริษัทจัดการจะระบุประวัติการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนตั้งแต่จัดตั้งกองทุนฯ ลงมาในหนังสือเชิญประชุม เพราะในหนังสือเชิญประชุมมีแต่ประวัติการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนประจำปี 2566 แต่ไม่มีประวัติของปีก่อนหน้าดังเช่นที่บริษัทจัดการอธิบายตาม presentation ในที่ประชุม

คุณเขมทัตชี้แจงว่า บริษัทจัดการได้ระบุประวัติการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนตั้งแต่จัดตั้งกองทุนฯ ไว้ในรายงานประจำปีให้เรียบร้อยแล้ว ส่วนในหนังสือเชิญประชุม ตามหลักปฏิบัติทั่วไปจะระบุเฉพาะประวัติการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนของปีล่าสุด

4. นักลงทุนสามารถดูมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ ในเว็บไซต์ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยใช่หรือไม่
คุณเขมทัตชี้แจงว่า ใช่ รวมถึงสามารถดูได้ในเว็บไซต์กองทุนฯ ด้วย

เมื่อไม่มีผู้ถือหน่วยลงทุนเสนอวาระอื่นใดเพิ่มเติม พิธีกรจึงขอเชิญประธานในที่ประชุมกล่าวปิดการประชุมสามัญประจำปีของกองทุนฯ

ประธานในที่ประชุมกล่าวขอบคุณผู้ถือหน่วยลงทุนที่เข้าร่วมประชุม และกล่าวปิดการประชุม เมื่อเวลา 16.10 น.

ลงชื่อ _____ ประธานในที่ประชุม
(นายพรชิต พลอยกระจ่าง)