



รายงานข้อมูลสำหรับการสื่อสารสองทาง (Two-way Communication) กับผู้ถือหุ้นรายลงทุน

ประจำปี 2569

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

กำหนดการและช่องทางในการสื่อสาร

1. ระยะเวลาในการสอบถามข้อมูล ตั้งแต่วันที่ 1-24 เมษายน 2569
2. ช่องทางในการสอบถามข้อมูล : supereif_meeting@bblam.co.th

 บลจ.บัวหลวง





ที่ 481/2569

วันที่ 31 มีนาคม 2569

เรื่อง รายงานเรื่องต่าง ๆ ให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบสำหรับการสื่อสารสองทาง (Two-way Communication) กับผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี ประจำปี 2569

เรียน ท่านผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย**
1. รายงานประจำปี 2568 ของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี ในรูปแบบรหัสคิวอาร์ (QR Code) (หรือดาวน์โหลดได้ที่ www.supereif.com)
 2. หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน และรายงานการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน สำหรับการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ในรูปแบบรหัสคิวอาร์ (QR Code) (หรือดาวน์โหลดได้ที่ www.supereif.com)

ตามที่บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (“บริษัทจัดการ”) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF) (“กองทุนฯ”) เห็นสมควรให้จัดการสื่อสารสองทาง (Two-way Communication) ประจำปี 2569 เพื่อรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบในเรื่องต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการจัดการกองทุนฯ โดยการจัดส่งรายงานทางไปรษณีย์ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนตามรายชื่อที่ปรากฏในวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ที่มีสิทธิเข้าร่วมการสื่อสารสองทาง ประจำปี 2569 ณ วันที่ 16 มีนาคม 2569 (Record Date) ซึ่งเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทน. 30/2566 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานและประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 33/2566 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการรายงานการเปิดเผยข้อมูลของกองทุนรวมและทรัสต์ที่มีการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์หรือโครงสร้างพื้นฐาน ที่มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2567 โดยให้ยกเลิกการจัดประชุมสามัญประจำปี และกำหนดให้บริษัทจัดการจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารสองทาง (Two-way Communication) กับผู้ถือหน่วยลงทุนแทน เพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมจากบริษัทจัดการได้นั้น

ในการนี้ บริษัทจัดการขอรายงานเรื่องต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบสำหรับการสื่อสารสองทาง (Two-way Communication) ประจำปี 2569 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เรื่องที่ 1: การจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

บริษัทจัดการขอแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคตซึ่งปรากฏในรายงานประจำปี 2568 ของกองทุนฯ รายละเอียดปรากฏตาม**สิ่งที่ส่งมาด้วย 1** ดังนี้

1.1 ข้อมูลเกี่ยวกับกองทุนฯ

ข้อมูลทั่วไป

ชื่อกองทุนรวม	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
ชื่อย่อหลักทรัพย์	SUPEREIF
ประเภทกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
จำนวนหน่วยลงทุน	515 ล้านหน่วย



เงินทุนจดทะเบียน / มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	<ul style="list-style-type: none"> ● วันจัดตั้งกองทุนฯ : 5,150.000 ล้านบาท / 10.000 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 1 : 5,129.400 ล้านบาท / 9.960 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 2 : 5,057.300 ล้านบาท / 9.820 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 3 : 5,036.700 ล้านบาท / 9.780 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 4 : 4,891.985 ล้านบาท / 9.499 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 5 : 4,781.775 ล้านบาท / 9.285 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 6 : 4,701.950 ล้านบาท / 9.130 บาท ● หลังการลดทุนครั้งที่ 7 : 4,572.685 ล้านบาท / 8.879 บาท
บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ผู้สนับสนุน	บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ("SUPER")
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ข้อตกลงการถือหน่วยลงทุน	SUPER ต้องรักษาสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายครั้งแรกทั้งหมด จนกว่าจะครบระยะเวลา 12 ปี นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ

รายละเอียดทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุน

รายละเอียดทรัพย์สิน	สิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ของ บริษัท 17 อัญญวีร์ ไฮโดรจิง จำกัด ("17AYH") และ บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ("HPM") ที่ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") หรือ การไฟฟ้านครหลวง ("กฟน.") (แล้วแต่กรณี) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ ซึ่งระยะเวลาตามสัญญาการลงทุนของกองทุนฯ (สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 26 ธันวาคม 2584 (ซึ่งเป็นวันเดียวกับวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย) หรือคิดเป็นระยะเวลาการลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 22 ปี
ผู้บริหารทรัพย์สิน	SUPER
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 14 สิงหาคม 2562
อายุการจำกัดผลประโยชน์	ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2562 ถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584
ต้นทุนเงินลงทุน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568)	7,932.69 ล้านบาท (รวมเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 จำนวน 4.69 ล้านบาท)
ราคาประเมินล่าสุด (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568)	6,006.00 ล้านบาท



1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหาแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ซึ่งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และอนุมัติให้บริษัทจัดการแจ้งให้ 17AYH และ HPM พ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP ซึ่งเป็นผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (รายละเอียดหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนดังกล่าว ปรากฏตาม **สิ่งที่ส่งมาด้วย 2)**

ความคืบหน้าล่าสุดในส่วนวาระที่ 1 จากมติที่ประชุมข้างต้น

บริษัทจัดการอยู่ระหว่างพิจารณาคัดเลือกยี่ห้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อใหม่ที่จะนำมาใช้เปลี่ยนทดแทนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ทั้งนี้ คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงการชำระเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่เกิดความชำรุดเสียหาย และ/หรือ ความเสื่อมสภาพ (Product Defect) และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569

ความคืบหน้าล่าสุดในส่วนวาระที่ 2 จากมติที่ประชุมข้างต้น

บริษัทจัดการได้ส่งหนังสือแจ้งให้กลุ่ม SUPER ดำเนินการพ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP (ซึ่งเป็นไปตามมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน) ไปแล้ว เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2568 จากการติดตามสอบถามกลุ่ม SUPER ในช่วงที่ผ่านมาทาง SUPER แจ้งว่า อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และจะได้นัดประชุมกับบริษัทจัดการในประเด็นนี้เพื่อกำหนดทิศทางในการดำเนินการต่อไป

1.3 การจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต

การลงทุนในอนาคต

สำหรับการลงทุนในอนาคต กองทุนฯ จะมุ่งเน้นการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า และ/หรือพลังงานทางเลือกเป็นหลัก โดยจะมุ่งเน้นการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ และมีประวัติผลการดำเนินงานย้อนหลังพอสมควร อีกทั้งยังต้องเป็นทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีศักยภาพและคาดว่าจะสามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนได้ในระดับที่น่าสนใจในระยะยาว ซึ่งกองทุนฯ มิได้มีข้อจำกัดหรือนโยบายว่าจะเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกลุ่มบริษัทใดเป็นการเฉพาะ

ภาวะการแข่งขัน / คู่แข่งขันที่สำคัญ

โรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิมิได้มีการแข่งขันกับโรงไฟฟ้าอื่น ๆ ไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการอยู่ ณ ปัจจุบัน หรือโรงไฟฟ้าที่จะเปิดดำเนินการในอนาคต เนื่องจากคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM ตกลงรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่ 17AYH และ HPM ผลิตได้ตลอดอายุสัญญา ซึ่งสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาวและมีอายุสอดคล้องกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิของกองทุนฯ



การกู้ยืมเงิน

กองทุนฯ ยังมีเงินทุนเพียงพอเพื่อใช้ในการดำเนินงานโดยไม่ต้องมีการกู้ยืมเงิน โดยอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อสินทรัพย์สุทธิของกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 อยู่ในสัดส่วนที่ต่ำเพียง 0.33 เท่า (เมื่อเทียบกับอัตราส่วนสูงสุดที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) อนุญาต คือ 3.00 เท่า) ทั้งนี้ หากกองทุนฯ มีความจำเป็นต้องกู้ยืมเงินเพิ่มเติมจากผู้ให้กู้ในปัจจุบัน ผู้ให้กู้จะต้องพิจารณาองค์ประกอบอื่น ๆ อีกหลายประการ เช่น สาเหตุที่กองทุนฯ จำเป็นต้องกู้ยืมเพิ่มเติม หลักประกันที่กองทุนฯ จะมอบให้ผู้ให้กู้เพิ่มเติมความสามารถในการชำระหนี้และดอกเบี้ยของกองทุนฯ เป็นต้น

บริษัทจัดการจะดำเนินการพิจารณาและติดตามปัจจัยที่มีผลกระทบต่อ การกู้ยืมเงินของกองทุนฯ รวมถึงแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอเพื่อประเมินความเสี่ยงและบริหารจัดการอย่างเหมาะสม โดยกองทุนฯ อาจพิจารณาใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการกู้ยืมเงินหรือความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ตลอดจนดำเนินการเจรจากับผู้ให้กู้เพื่อขอขยายระยะเวลาการชำระหนี้ ขอผ่อนผันเงินคืนที่เป็นอุปสรรคต่อการบริหารจัดการกองทุนฯ เป็นต้น โดยกองทุนฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นรายละเป็นสำคัญ

สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ขั้นต่ำ (“MLR”) ของผู้ให้กู้ ณ วันที่รวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำรายงานประจำปี 2568 (วันที่ 2 มีนาคม 2569) อยู่ที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี ทั้งนี้ การที่ MLR ของผู้ให้กู้ปรับลดลง/เพิ่มขึ้น จะทำให้อัตราดอกเบี้ยจ่ายของกองทุนฯ ลดลง/เพิ่มขึ้น และส่งผลให้กองทุนฯ สามารถจ่ายเงินปันผลได้เพิ่มขึ้น/ลดลง โดยจะส่งผลตั้งแต่วันที่ 2 ของการกู้ยืมเงินเป็นต้นไป (เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยในการกู้ยืมปีแรกเป็นอัตราคงที่)

การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน

นอกจากการตรวจสอบความถูกต้องเหมาะสมของรายได้และค่าใช้จ่ายของโครงการที่กองทุนฯ ลงทุนเป็นประจำทุกเดือนแล้ว บริษัทจัดการจะตรวจเยี่ยมโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ร่วมกับทางผู้ดูแลผลประโยชน์ รวมถึงกำหนดให้ที่ปรึกษาของกองทุนฯ ตรวจเยี่ยมโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งจัดทำรายงานประจำปี สรุปประเด็นสำคัญต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าที่ที่ปรึกษาตรวจพบ พร้อมข้อเสนอแนะมาให้บริษัทจัดการรับทราบด้วย โดยบริษัทจัดการจะสรุปผลในรายงานประจำปีของที่ปรึกษาดังกล่าวให้ 17AYH HPM และ SUPER รับทราบ เพื่อที่จะได้ใช้พิจารณาแก้ไขปรับปรุงการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในปีต่อ ๆ ไปให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น



ประเด็นอื่น ๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของ 17AYH และ HPM

สำหรับการยื่นเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลของ 17AYH และ HPM ประจำปี 2566 และ 2567 (ครบกำหนดวันที่ 31 พฤษภาคม 2567 และ 31 พฤษภาคม 2568 ตามลำดับ) ซึ่งมีโครงการโรงไฟฟ้าบางโครงการที่สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนหมดอายุลงนั้น ทาง 17AYH และ HPM ได้มีการยื่นเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยบันทึกดอกเบี้ยจ่าย* เป็นรายจ่ายในการคำนวณกำไรสุทธิเพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล (อ้างอิงแนวทางตามหนังสือตอบข้อหารือของกรมสรรพากรต่อบริษัทเอกชนแห่งหนึ่ง ที่ กค 0702/7105 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2555)

* ดอกเบี้ยจ่ายดังกล่าวเป็นดอกเบี้ยจ่ายที่จัดสรรโดยคำนวณจากส่วนต่างที่ทยอยรับรู้ในแต่ละเดือน ระหว่างประมาณการของรายได้สุทธิที่ต้องนำส่งให้กองทุนฯ ทั้งหมดในอนาคตและค่าตอบแทนที่ 17AYH และ HPM ได้รับจากการโอนสิทธิรายได้สุทธิหรือกระแสเงินสดสุทธิ (Cash Flow Sharing) ให้กับกองทุนฯ (สุทธิหลังหักต้นทุนการกู้ยืม) ตามอัตรา Internal Rate of Return – IRR ซึ่งคำนวณจากการหาอัตราผลตอบแทนที่ทำให้ประมาณการของกระแสเงินสดที่กองทุนฯ จะได้รับทั้งหมดในอนาคตคิดลดมาในเวลาปัจจุบันเท่ากับค่าตอบแทนที่ได้รับจากการโอนสิทธิ (สุทธิหลังหักต้นทุนการกู้ยืม)

อนึ่ง SUPER ได้เคยจัดส่งหนังสือหารือไปยังกรมสรรพากรในประเด็นเกี่ยวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล กรณีการจัดตั้งและการดำเนินงานของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ลงวันที่ 21 มีนาคม 2561 เพื่อสอบถามว่า การที่บริษัทลูก ซึ่งเป็น 17AYH และ HPM ในฐานะเจ้าของกิจการโรงไฟฟ้า จะทยอยรับรู้ดอกเบี้ยจ่ายดังกล่าว นั้น SUPER เข้าใจถูกต้องหรือไม่ว่า ดอกเบี้ยจ่ายดังกล่าวถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณกำไรสุทธิเพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลของ 17AYH และ HPM ได้ โดยไม่ต้องห้ามตามมาตรา 65 ตรี แห่งประมวลรัษฎากร แม้ว่าจำนวนเงินที่ 17AYH และ HPM จ่ายให้แก่กองทุนฯ ในแต่ละปี อาจมีจำนวนไม่เท่ากัน โดยอาจขึ้นหรือลงตามรายได้ค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงก็ตาม (โดยเทียบเคียงกับหนังสือตอบข้อหารือของกรมสรรพากรต่อบริษัทเอกชนแห่งหนึ่ง ที่ กค 0702/7105 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2555)

ณ ปัจจุบัน กรมสรรพากรยังมิได้มีหนังสือตอบข้อหารือกลับมาให้แก่กลุ่ม SUPER ซึ่งที่ผ่านมากลุ่ม SUPER ได้มีการติดตามเป็นระยะ ๆ ทั้งนี้ ทางผู้เกี่ยวข้องมีแผนจะหารือกับที่ปรึกษาภาษีเพิ่มเติมเพื่อให้ได้ความชัดเจนในประเด็นดังกล่าว

ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ รวมถึงแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) ซึ่งกำหนดให้บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบ

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ รวมถึงแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งกำหนดให้บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบ



เรื่องที่ 2: ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2568

บริษัทจัดการได้สรุปรายละเอียดของรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ตามที่ปรากฏในรายงานประจำปี 2568 ของกองทุนฯ รายละเอียดปรากฏตาม**สิ่งที่ส่งมาด้วย 1** โดยสรุปสาระสำคัญได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	ปี 2568	ปี 2567	% เปลี่ยนแปลง
รายได้ของโครงการรวม	960.4	1,007.3	(4.7)%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	960.4	1,007.0	(4.6)%
รายได้จากการจำหน่ายทรัพย์สิน	-	0.3	(100.0)%
ค่าใช้จ่ายของโครงการรวม	223.3	227.4	(1.8)%
ค่าเช่าที่ดิน	6.8	6.1	11.2%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	59.9	60.4	(0.8)%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์	11.5	11.7	(1.6)%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า	10.3	10.3	0.2%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป	7.0	6.8	2.5%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป	10.5	10.3	2.5%
ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้า	8.9	9.1	(1.5)%
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย*	9.0	6.2	45.9%
เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	1.6	1.7	(4.8)%
ค่าเบี้ยประกันภัย	11.8	12.0	(2.1)%
ภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนของรายได้จากการขายไฟฟ้า	62.8	65.9	(4.7)%
ค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้า	-	4.4	(100.0)%
ค่าใช้จ่ายแบบเหมา	23.1	22.6	2.5%
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	737.1	779.9	(5.5)%

* ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้าได้หมดอายุลงครบทุกโครงการ ยกเว้น 2 โครงการในจังหวัดสระแก้วที่ยังได้รับลดหย่อนภาษีดังกล่าวในสัดส่วน 50% ของอัตราปกติ ตั้งแต่ปีที่ 9 - ปีที่ 13 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่กรณี) จะหักและนำส่งภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายที่อัตรา 1% ของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ให้แก่กรมสรรพากร โดยกรณีในรอบปีบัญชีนั้น ๆ มีกำไรสุทธิ ผู้โอนรายได้สามารถนำภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายดังกล่าว มาหักลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลของตนในรอบปีบัญชีนั้น ๆ ได้ แต่หากมีขาดทุนสุทธิ ผู้โอนรายได้สามารถขอคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายดังกล่าว ทั้งนี้ กำหนดเวลาที่จะได้รับคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่ถูกหักไว้ดังกล่าว ขึ้นอยู่กับการพิจารณาของกรมสรรพากร



บริษัทจัดการได้จัดทำงบการเงินของกองทุนฯ ประจำปี 2568 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 และได้ผ่านการตรวจสอบและรับรองโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ตามที่ปรากฏในรายงานประจำปี 2568 ของกองทุนฯ รายละเอียดปรากฏตาม**สิ่งที่ส่งมาด้วย 1** โดยสรุปสาระสำคัญได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

รายการ	ปี 2568	ปี 2567
งบแสดงฐานะการเงิน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม)		
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน : 7,932.7 ล้านบาท)	6,006.0	6,422.0
เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร (รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ 2568: 72.7 ล้านบาท และ 2567: 78.9 ล้านบาท)	238.0	146.9
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	119.2	127.1
สินทรัพย์อื่น	0.1	0.1
สินทรัพย์รวม	6,363.3	6,696.1
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	8.3	6.1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,563.7	1,781.9
หนี้สินรวม	1,572.1	1,788.0
สินทรัพย์สุทธิ	4,791.2	4,908.0
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)	9.3033	9.5301
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		
รายได้รวม	740.3	791.8
ค่าใช้จ่ายรวม	132.0	169.3
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	608.3	622.4
รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน	(420.7)	(316.0)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	187.6	306.4
งบกระแสเงินสด		
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	604.2	815.5
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(601.8)	(813.1)
เงินฝากธนาคารเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	2.4	2.4
เงินฝากธนาคารต้นปี	8.2	5.8
เงินฝากธนาคารปลายปี	10.6	8.2
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (ร้อยละ)		
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อรายได้รวม	82.17	78.61
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน*	12.54	12.46

* อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนคำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเฉลี่ย ((ส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนต้นปี+ ส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนปลายปี)/2)



สำหรับปี 2568 โครงการโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ มีรายได้จากการขายไฟฟ้า 960.4 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.6 จาก 1,007.0 ล้านบาท ในปี 2567 โดยสาเหตุหลักมาจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลง 5.6% ขณะที่อัตรารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 1.0% โดยสาเหตุหลักที่จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลงมาจากค่าเฉลี่ยของผลรวมของรังสีแสงอาทิตย์ที่ได้รับบนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ลดลง 2.7% และผลกระทบจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film บางส่วนที่เกิดความชำรุดเสียหาย 2.2% (ทั้งนี้ ผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ มีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ชำรุดเสียหายดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568) ในส่วนค่าใช้จ่ายของโครงการลดลงร้อยละ 1.8 จาก 227.4 ล้านบาท เป็น 223.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปีนี้มีโครงการชำระค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้า ขณะที่ปีก่อนมีการชำระค่าใช้จ่าวดังกล่าว รวมถึงภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนของการขายไฟฟ้าที่ลดลงตามรายได้จากการขายไฟฟ้า แต่หักกลับกับภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้าได้หมดอายุลงครบทุกโครงการ (ยกเว้น 2 โครงการในจังหวัดสระแก้ว) จากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น ทำให้รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปี 2568 เท่ากับ 737.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.5 จาก 779.9 ล้านบาท ในปี 2567

ทั้งนี้ รายได้รวมในปี 2568 เท่ากับ 740.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.5 จาก 791.8 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงร้อยละ 5.5 จาก 779.9 ล้านบาท เป็น 737.1 ล้านบาท ตามเหตุผลที่ได้กล่าวไว้ในย่อหน้าก่อนหน้า สำหรับค่าใช้จ่ายรวมในปี 2568 เท่ากับ 132.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 22.0 จาก 169.3 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินต้นเป็นประจำทุกเดือนตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562 รวมถึงค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนมีการตัดจำหน่ายจนหมดตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 ส่งผลให้รายได้จากการลงทุนสุทธิในปี 2568 เท่ากับ 608.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.3 จาก 622.4 ล้านบาท ในปี 2567

กองทุนฯ มีการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในปี 2568 เท่ากับ 187.6 ล้านบาท เนื่องจากกองทุนฯ มีการรับรู้ขาดทุนสุทธิจากวัดมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 420.7 ล้านบาท จาก (1) มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรมที่ลดลง จาก 6,422.0 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2567 เป็น 6,006.0 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2568 จากการประเมินมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิใหม่ และ (2) การบันทึกเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 4.7 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ในอดีตที่โครงการบ้านลำ 2 ที่ SUPER ขอให้กองทุนฯ ชำระคืน โดยเป็นไปตามมติที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ทั้งนี้ การลดลงตาม (1) เกิดจากการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าของโครงการหัวหว้า 2 โหนดห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งเป็นโครงการที่มีการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film และเกิดความเสียหายของแผงดังกล่าวบางส่วน (โดยอ้างอิงการปรับปรุงดังกล่าวจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ) การเพิ่มสมมติฐานเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ แทนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film ที่เสียหายใน 4 โครงการดังกล่าวตามแผนที่นำเสนอต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในประมาณการปีแรก จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณการที่ลดลง และระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 12 เดือน อย่างไรก็ตาม อัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระที่ลดลงจาก 6.8% เป็น 6.2% ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปีไม่ได้ปรับลดลงมากเท่าที่ควร (ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถ download รายงานประเมินฉบับเต็มได้ที่ <https://www.supereif.com/th/investor-relations/downloads/appraisal-report>)

สินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีจำนวน 6,363.3 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม 6,006.0 ล้านบาท เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 238.0 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่น 119.3 ล้านบาท สินทรัพย์สุทธิ (NAV) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 4,791.2 ล้านบาท ทั้งนี้ สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 คิดเป็น 9.3033 บาทต่อหน่วย



ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2568 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งกำหนดให้บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบ

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรับทราบฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ประจำปี 2568 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งกำหนดให้บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบ

เรื่องที่ 3: การจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุนประจำปี 2568

กองทุนฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรกและปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ) และมีนโยบายการลดเงินลงทุนจดทะเบียนเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- (1) เป็นการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมตามแผนที่ได้กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (2) กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและการจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- (3) กองทุนฯ มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนฯ
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนให้ลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ ประกาศจ่ายเงินปันผลจำนวน 2 ครั้ง และจ่ายเงินลดทุนจำนวน 2 ครั้ง รวมทั้งสิ้นในอัตรา 0.77036 บาทต่อหน่วย โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รอบผลการดำเนินงาน	เงินปันผล (บาท / หน่วย)	เงินลดทุน (บาท / หน่วย)	เงินจ่ายรวม (บาท / หน่วย)	วันที่จ่ายเงิน
1 มกราคม – 31 มีนาคม 2568	-	-	-	-
1 เมษายน – 30 มิถุนายน 2568	0.19106	-	0.19106	5 กันยายน 2568
1 กรกฎาคม – 30 กันยายน 2568	-	0.155	0.15500	11 ธันวาคม 2568
1 ตุลาคม – 31 ธันวาคม 2568	0.17330	0.251*	0.42430	17 มีนาคม 2569
รวม	0.36436	0.406	0.77036	

* เงินลดทุนจากรอบผลการดำเนินงาน 1 มกราคม – 31 มีนาคม 2568, 1 เมษายน - 30 มิถุนายน 2568 และ 1 ตุลาคม – 31 ธันวาคม 2568

สำหรับรอบผลการดำเนินงานข้างต้น กองทุนฯ มีอัตราการจ่ายเงินปันผลเท่ากับร้อยละ -598.45 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว โดยอัตราส่วนดังกล่าวติดลบเนื่องจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วติดลบเพราะมีการหักสำรองการชำระคืนเงินกู้

โดยรวมรอบระยะเวลาผลการดำเนินงาน ตั้งแต่ 7 สิงหาคม 2562 (วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ ประกาศจ่ายเงินปันผลทั้งหมด 23 ครั้ง รวมเป็นจำนวน 4.060 บาทต่อหน่วย และประกาศจ่ายเงินลดทุนทั้งหมด 7 ครั้ง รวมเป็นจำนวน 1.121 บาทต่อหน่วย ดังนั้น กองทุนฯ ประกาศจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุน รวมเป็นจำนวน 5.181 บาทต่อหน่วย



ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายเงินลดทุนแก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนประจำปี 2568 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งกำหนดให้บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบ

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายเงินลดทุนแก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนประจำปี 2568 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งกำหนดให้บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบ

เรื่องที่ 4: การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2569

บริษัทจัดการได้พิจารณาแต่งตั้งให้ บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกองทุนฯ ประจำปี 2569 และได้กำหนดค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2569 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

4.1 การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

บริษัทจัดการได้พิจารณาแล้วเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ รับทราบการแต่งตั้ง บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ประจำปี 2569 โดยบริษัทจัดการได้พิจารณาคุณสมบัติและความสามารถของผู้สอบบัญชี จากหลักเกณฑ์คุณวุฒิ คุณภาพของผู้สอบบัญชี ประสิทธิภาพในการทำงาน ความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชีที่ไม่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีผลประโยชน์ขัดกันในการทำหน้าที่สอบบัญชีของกองทุนฯ โดยมีรายชื่อผู้สอบบัญชีดังนี้

ประจำปี 2569		ประจำปี 2568	
ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี รับอนุญาต เลขทะเบียน	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี รับอนุญาต เลขทะเบียน
1. นางกิงกาญจน์ อัครวงษ์สุทธิ	4496	1. นางสาวสุชาดา ตันติไอฟาร์	7138
2. นางสาวพิมพ์ใจ มานิตขจรกิจ	4521	2. นางสาวพิมพ์ใจ มานิตขจรกิจ	4521
3. นางสาวรสพร เดชอาคม	5659	3. นางสาวรสพร เดชอาคม	5659

หมายเหตุ : ผู้สอบบัญชีในลำดับที่ 1 ประจำปี 2569 ซึ่งเป็น key audit partner จะเข้ามาปฏิบัติงานด้านการสอบบัญชีให้แก่กองทุนฯ เป็นปีแรก ส่วนผู้สอบบัญชีในลำดับที่ 1 ประจำปี 2568 ซึ่งเป็น key audit partner เช่นกัน ได้ปฏิบัติงานด้านการสอบบัญชีให้แก่กองทุนฯ มาแล้ว 7 รอบปีบัญชี (ในปี 2562 – 2568) จึงต้องมีการเว้นวรรคการปฏิบัติงานด้านการสอบบัญชีให้แก่กองทุนฯ อย่างน้อย 5 รอบปีบัญชีติดต่อกัน

ในกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด จัดหาผู้สอบบัญชีรับอนุญาตท่านอื่นของสำนักงาน ทำหน้าที่ตรวจสอบบัญชีและแสดงความเห็นต่องบการเงินของกองทุนฯ แทนผู้สอบบัญชีดังกล่าวข้างต้น



4.2 การกำหนดค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชี

บริษัทจัดการได้พิจารณาแล้วเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นของกองทุนฯ รับผิดชอบต่อข้อกำหนดค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีของผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ประจำปี 2569 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

ค่าสอบบัญชี (Audit Fee)	ปี 2569	ปี 2568	% การเปลี่ยนแปลง
ค่าสอบบัญชีประจำปีครั้งละ	555,000	555,000	-
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาส ๆ ละ	155,000	155,000	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ เรียกเก็บตามที่เกิดขึ้นจริง เช่น ค่าถ่ายเอกสาร ค่าเดินทาง (รวม VAT)	N/A	1,468	N/A
ค่าบริการอื่น ๆ (Non-Audit Fee)	ปี 2569	ปี 2568	% การเปลี่ยนแปลง
ค่าบริการอื่น	N/A	-	N/A

ความเห็นของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการเห็นสมควรรายงานให้ผู้ถือหุ้นของกองทุนฯ รับผิดชอบต่อ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจาก บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกองทุนฯ และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชีประจำปี 2569 ตามรายละเอียดข้างต้น เพื่อให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ บริษัทจัดการเห็นว่า ผู้สอบบัญชีจากบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ดังกล่าว เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. โดยได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเหมาะสม และไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับกองทุนฯ

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นว่า ผู้สอบบัญชีจากบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ตามที่บริษัทจัดการได้เสนอข้างต้น เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. โดยได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเหมาะสม และไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับกองทุนฯ



ทั้งนี้ ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถส่งคำถาม และสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่รายงานไปข้างต้น ตั้งแต่วันที่ 1 - 24 เมษายน 2569 ผ่านทางอีเมล supereif_meeting@bblam.co.th และบริษัทจัดการจะดำเนินการจัดทำสรุปประเด็นสำคัญในลักษณะคำถามและคำตอบเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบ โดยเผยแพร่ผ่านระบบสารสนเทศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงเว็บไซต์ของกองทุนฯ ที่ www.supereif.com ภายใน 14 วันนับแต่วันที่บริษัทจัดการปิดรับคำถามและข้อสอบถามเพิ่มเติมนั้น หากท่านมีข้อสงสัย หรือคำถามเกี่ยวกับการส่งคำถามสามารถสอบถามได้ที่บริษัทจัดการ โทร 0-2674-6460 ในวันและเวลาทำการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพรชิต พลอยกระจ่าง) (นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ)
ผู้มีอำนาจลงนาม



สิ่งที่ส่งมาด้วย 1

รายงานประจำปี 2568 ของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ในรูปแบบรหัสคิวอาร์ (QR Code) (หรือดาวน์โหลดได้ที่ www.supereif.com)





สิ่งที่ส่งมาด้วย 2

หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน
สำหรับการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568
ในรูปแบบรหัสคิวอาร์ (QR Code) (หรือดาวน์โหลดได้ที่ www.supereif.com)





เลขที่ 175 อาคารสารคดีที่ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ 0-2674-6488 โทรสาร 0-2679-5996 www.bblam.co.th