



รายงานประจำปี 2562

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 – วันที่ 31 ธันวาคม 2562

สารบัญ

ส่วนที่ 1	สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน	1
ส่วนที่ 2	การดำเนินงานกิจการของกองทุน	9
	1. ข้อมูลทั่วไป	9
	2. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์	9
	2.1 วัตถุประสงค์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน	9
	2.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ	11
	2.3 โครงสร้างการบริหารกองทุน	12
	2.4 ข้อมูลของทรัพย์สินของกองทุน	14
	2.5 การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	16
	2.6 การกู้ยืมเงิน	19
	3. ธุรกิจและภาวะอุตสาหกรรม : ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล	20
	4. ปัจจัยความเสี่ยง	31
	5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	34
	6. ข้อมูลสำคัญอื่น	34
ส่วนที่ 3	การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ	35
	7. ข้อมูลหน่วยลงทุนและผู้ถือหน่วยลงทุน	35
	7.1 หน่วยลงทุน	35
	7.2 ข้อมูลผู้ถือหน่วยลงทุน	36
	7.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุน	36
	8. โครงสร้างการจัดการ	40
	8.1 บริษัทจัดการ	40
	8.2 ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	54
	8.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์	57
	8.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	62
	8.5 ชื่อ ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ของผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน และบริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน	62
	8.6 ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ	62
	9. การกำกับดูแลกองทุน	63
	9.1 นโยบายการกำกับดูแลกองทุน	63
	9.2 คณะกรรมการชุดย่อย	63
	9.3 การดูแลเรื่องการใช้อิทธิพลภายใน	63
	9.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุน	63
	9.5 การคัดเลือกผู้บริหารทรัพย์สิน	64
	9.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน	64
	9.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุน	65

9.8	ค่าตอบแทนของบริหารจัดการ	66
9.9	การเปิดเผยข้อมูล/ สารสนเทศต่อผู้ถือหุ้นย่อยลงทุน	66
9.10	การจัดประชุมผู้ถือหุ้นย่อยลงทุน	66
9.11	การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารกองทุน	68
9.12	ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี	69
9.13	การปฏิบัติตามหลักการทำกับดูละการปฏิบัติงานที่ดีในเรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)	69
10.	ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	69
11.	การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	79
11.1	สรุปความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน/ หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ	79
11.2	หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน/หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ	80
12.	การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์	81
12.1	รายการระหว่างกองทุนกับบริหารจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	81
12.2	รายการระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	82
12.3	ข้อมูลการรับผลประโยชน์ตอบแทนเนื่องจากการที่กองทุนใช้บริการบุคคลอื่น	83
ส่วนที่ 4	ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	84
13.	ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	84
13.1	สรุปรายงานการสอบบัญชี	84
13.2	ตารางสรุปงบการเงิน	85
13.3	อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	90
14.	การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ (Management Discussion and Analysis: MD&A)	92
14.1	การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา	92
14.2	ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบต่อในอนาคต	95
15.	ความเห็นผู้ดูแลผลประโยชน์	96
เอกสารแนบ	รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและงบการเงิน	98



ส่วนที่ 1 สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน

1. ข้อมูลกองทุน

ชื่อกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund (BRRGIF)
ประเภทโครงการ	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน
เงินทุนจดทะเบียน	
• วันจัดตั้งกองทุน	3,605,000,000 บาท (สามพันหกร้อยห้าล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1	3,395,000,000 บาท (สามพันสามร้อยเก้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 2	3,318,000,000 บาท (สามพันสามร้อยสิบแปดล้านบาท)
อายุกองทุน	ไม่กำหนดอายุกองทุน
บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

2. ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)

รายละเอียดทรัพย์สิน	รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล (เชื้อเพลิงหลักคือกากอ้อย) ประเภทระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ซึ่งประกอบด้วย 1. รายได้สุทธิ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 (ณ 31 ธันวาคม 2562 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 9 ปี) 2. รายได้สุทธิ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 (ณ 31 ธันวาคม 2562 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 15 ปี)
ประเภททรัพย์สิน	สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคต จากกิจการโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าชีวมวล
ที่ตั้งของทรัพย์สิน	จังหวัดบุรีรัมย์
ผู้บริหารทรัพย์สิน	บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 2 สิงหาคม 2560



อายุการจัดหาประโยชน์	สำหรับโรงไฟฟ้าของ BEC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 11 ปี) สำหรับโรงไฟฟ้าของ BPC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 18 ปี)
ต้นทุนเงินลงทุน	3,590,500,000 บาท
ลักษณะการจัดหาผลประโยชน์	BEC และ BPC จะทำหน้าที่ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตามธุรกิจปกติ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยจะมีการโอนรายได้สุทธิ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุนเป็นรายเดือน ซึ่งมีรายละเอียดสูตรการคำนวณดังต่อไปนี้ รายได้สุทธิ = รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า + รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ + รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า โดยค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
ราคาประเมินล่าสุด	3,250,000,000 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562; รายงานสอบทานการประเมินลงวันที่ 31 มกราคม 2563) โดยบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด เพื่อวัตถุประสงค์เพื่อการบันทึกบัญชี ด้วยวิธีรายได้ (Income Approach) ผู้ประเมินหลักคือ นายปราบ ปฏิภาณโหวหาร
รายได้ต่อปี	รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 241.98 ล้านบาท
ภาระผูกพัน	ไม่มี

3. สรุปข้อมูลสำคัญทางการเงิน

รายการ	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
งบดุล (ล้านบาท)			
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	3,250.00	3,402.00	3,586.00
เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร	54.99	182.10	72.76
สินทรัพย์อื่น	57.05	70.54	53.50
รวมสินทรัพย์	3,362.04	3,654.64	3,712.26
รวมหนี้สิน	3.01	2.82	2.88
สินทรัพย์สุทธิ	3,359.03	3,651.82	3,709.37

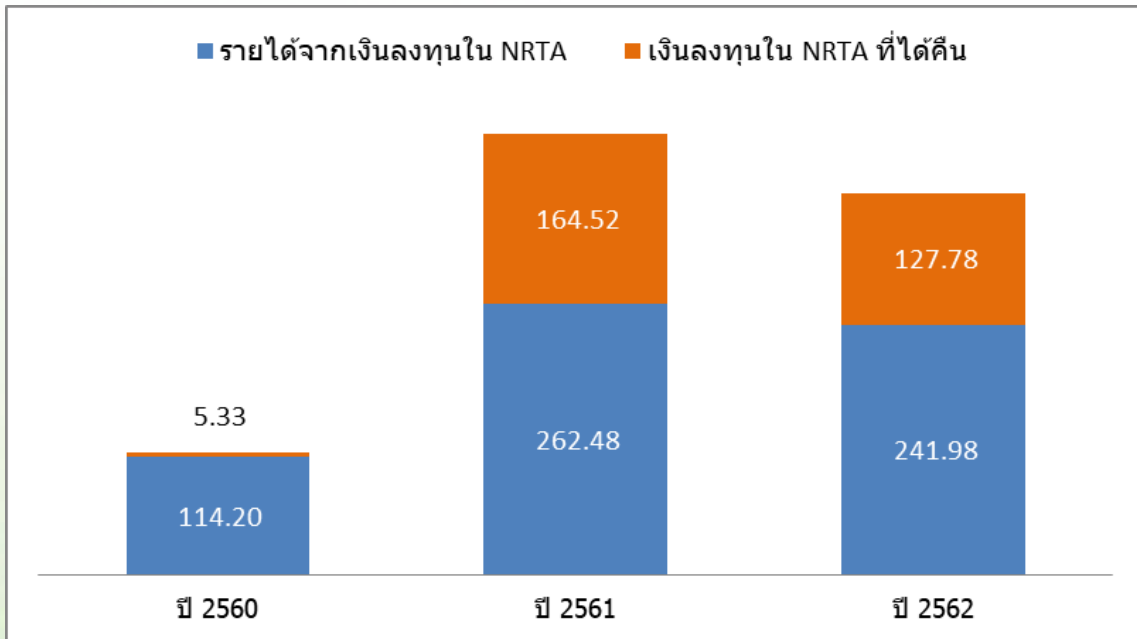
รายการ	ปี 2562 ⁽¹⁾	ปี 2561 ⁽¹⁾	งวด 2560 ⁽²⁾
งบกำไรขาดทุน (ล้านบาท)			
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนใน NRTA	241.98	262.48	114.20
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร	2.20	1.69	0.21
รวมรายได้	244.18	264.17	114.41
ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน	14.55	15.19	6.93
ภาษีธุรกิจเฉพาะ	7.44	8.00	2.26
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย	2.36	2.36	0.99
ค่าใช้จ่ายอื่น	2.61	1.74	0.68
รวมค่าใช้จ่าย	26.96	27.29	10.86
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	217.22	236.88	103.55
กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(24.22)	(19.47)	0.82
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานสำหรับปี/งวด	193.00	217.41	104.37

⁽¹⁾ ผลประกอบการปี 2561 และปี 2562 เกิดจากเวลาดำเนินงาน 365 วัน

⁽²⁾ ผลประกอบการงวด 2560 เกิดจากเวลาดำเนินงาน 153 วัน

รายการ	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ			
อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	6.99	7.15	3.12
อัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	6.92	7.11	3.11
อัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	0.77	0.74	0.30
อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	6.21	6.41	2.82
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหน่วยลงทุน (%)	6.20	6.44	2.83
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	100.43	100.94	98.02
ข้อมูลการซื้อขายหน่วยลงทุน			
ราคาตลาด ณ วันทำการสุดท้ายของปี (บาท)	8.20	9.90	10.70
ราคาตลาดสูงสุดในปี (บาท)	10.30	10.80	10.90
ราคาตลาดต่ำสุดในปี (บาท)	8.15	9.85	10.30
มูลค่าตามราคาตลาด (ล้านบาท)	2,870.00	3,465.00	3,745.00
มูลค่าซื้อขายเฉลี่ยต่อวัน (ล้านบาท)	1.17	2.25	12.03

สัดส่วนผลประโยชน์จากรายได้สุทธิที่นำส่งกองทุน



ภาพรวมของการดำเนินงานปี 2562

ผลการดำเนินงานของกองทุนสำหรับปี 2562 กองทุนมีสินทรัพย์สุทธิปลายปี เท่ากับ 3,359.03 ล้านบาท (ประกอบด้วยทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วย 3,318.00 ล้านบาท และกำไรสะสม 41.03 ล้านบาท) ลดลง 292.79 ล้านบาท จากปีก่อน เนื่องจากการจ่ายเงินปันผลและจ่ายเงินคืนให้ผู้ถือหน่วย กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 193.00 ล้านบาท และมีมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับ 3,495.33 ล้านบาท ทำให้มีอัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 5.52 ลดลงร้อยละ 0.37 จากร้อยละ 5.89 ในปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง

กองทุนมีรายได้รวมเท่ากับ 244.18 ล้านบาท เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เท่ากับ 241.98 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 6.99 ลดลงร้อยละ 0.16 จากร้อยละ 7.15 ในปี 2561 และอัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 6.92 ลดลงร้อยละ 0.19 จากร้อยละ 7.11 ในปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 มีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

กองทุนมีค่าใช้จ่ายรวมเท่ากับ 26.96 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 0.77 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.03 จากร้อยละ 0.74 ในปี 2561 ทำให้กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิเท่ากับ 217.22 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของรายได้จากเงินลงทุนสุทธิต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 6.21 ลดลงร้อยละ 0.20 จากร้อยละ 6.41 ในปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 มีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

4. การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2562

1. การจ่ายเงินปันผล



2. การจ่ายคืนเงินทุน



5. ประวัติการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายคืนเงินทุน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2560 (วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุน) ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2562

5.1 ประวัติการจ่ายเงินปันผล

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานงวด	อัตราเงินปันผล (บาท/หน่วย)	วันปิดสมุดทะเบียน	วันจ่ายเงินปันผล
1	1 สิงหาคม 2560 - 31 ธันวาคม 2560	0.29000	12 มีนาคม 2561	26 มีนาคม 2561
2	1 มกราคม 2561 - 30 มิถุนายน 2561	0.34000	24 สิงหาคม 2561	7 กันยายน 2561
3	1 กรกฎาคม 2561 - 30 กันยายน 2561	0.15560	12 ธันวาคม 2561	26 ธันวาคม 2561
4	1 ตุลาคม 2561 - 31 ธันวาคม 2561	0.13143	8 มีนาคม 2562	22 มีนาคม 2562
5	1 มกราคม 2562 - 31 มีนาคม 2562	0.16492	24 พฤษภาคม 2562	7 มิถุนายน 2562
6	1 เมษายน 2562 - 30 มิถุนายน 2562	0.12318	23 สิงหาคม 2562	6 กันยายน 2562
7	1 กรกฎาคม 2562 - 30 กันยายน 2562	0.14846	29 พฤศจิกายน 2562	13 ธันวาคม 2562
8	1 ตุลาคม 2562 - 31 ธันวาคม 2562	0.11721	10 มีนาคม 2563	24 มีนาคม 2563
รวม		1.47080		



5.2 ประวัติการจ่ายคืนเงินลงทุน

ครั้งที่	วันปิดสมุดทะเบียน	วันเฉลี่ยจ่ายเงินคืน	เงินทุนจดทะเบียนก่อน		เงินทุนจดทะเบียนที่		เงินทุนจดทะเบียนหลัง	
			ลดมูลค่าหน่วยลงทุน		ลดลง		ลดมูลค่าหน่วยลงทุน	
			ต่อหน่วย	รวม	ต่อหน่วย	รวม	ต่อหน่วย	รวม
(บาท)	(ลบ.)	(บาท)	(ลบ.)	(บาท)	(ลบ.)	(บาท)	(ลบ.)	
1	24 พ.ค. 2562	7 มิ.ย. 2562	10.30	3,605.00	0.60	210.00	9.70	3,395.00
2	23 ส.ค. 2562	6 ก.ย. 2562	9.70	3,395.00	0.22	77.00	9.48	3,318.00
3	10 มี.ค. 2563	24 มี.ค. 2563	9.48	3,318.00	0.13	45.50	9.35	3,272.50

5.3 อัตราผลตอบแทนของกองทุน

อัตราผลตอบแทน* เมื่อเปรียบเทียบกับ	ปี 2562	ปี 2561	งวด 2560
เงินปันผลจ่าย (บาท)	0.55377	0.62703	0.29000
ราคา IPO 10.30 บาท	5.38	6.09	6.72
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 (8.20 บาท)	6.75		
ราคาตลาด ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561 (9.90 บาท)		6.33	
ราคาตลาด ณ วันที่ 29 ธันวาคม 2560 (10.70 บาท)			6.47

* อัตราผลตอบแทนคำนวณเป็นร้อยละต่อปี

ค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนรวม

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562

ค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนรวม	จำนวนเงิน	ร้อยละของ
	หน่วย : พันบาท	มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ
ค่าธรรมเนียมการจัดการ	9,449.27	0.27
ภาษีธุรกิจเฉพาะ	7,437.78	0.21
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	2,363.94	0.07
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	1,580.75	0.05
ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี	1,517.65	0.04
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	1,416.31	0.04
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	1,228.40	0.04
ค่าธรรมเนียมตลาดหลักทรัพย์รายปี	1,027.12	0.03
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	813.07	0.02
ค่าบริการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน	128.40	0.00
รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด	26,962.69	0.77

หมายเหตุ : สิ้นทรัพย์สุทธิเฉลี่ย 3,495,332,193.90 บาท

6. ปัจจัยเสี่ยง

- 1) ความเสี่ยงจากการที่กองทุนไม่สามารถควบคุมการดำเนินงานของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและไม่สามารถบังคับให้ BEC และ BPC รวมถึงคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดการดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง

แม้ว่ากองทุนจะลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ แต่ BEC และ BPC ยังคงเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์โรงไฟฟ้า และเป็นผู้บริหารและดำเนินการโรงไฟฟ้า ตลอดจนเป็นคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดการดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง ดังนั้น หากคู่สัญญาในสัญญาดังกล่าวไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้สัญญาซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าหรือผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า แต่ BEC และ/หรือ BPC ไม่ดำเนินการเรียกร้องค่าเสียหาย หรือดำเนินการใดๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายดังกล่าวตามสิทธิที่ BEC และ/หรือ BPC พึ่งมีภายใต้สัญญาดังกล่าว กองทุนจะไม่สามารถเข้าสวมสิทธิของ BEC และ/หรือ BPC เพื่ออ้างสิทธิดังกล่าวต่อคู่สัญญาได้โดยตรง ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน

อย่างไรก็ดี BEC และ BPC ในฐานะคู่สัญญาในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กับกองทุน ได้ตกลงที่จะใช้สิทธิของตน (รวมถึง การติดตาม ทวงถามให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องปฏิบัติตามหน้าที่ของตน) ปฏิบัติหน้าที่ตามเงื่อนไขของสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าโดยสุจริต และดำเนินการต่างๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุน ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของตนตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ใช้สิทธิเรียกร้องของกองทุนต่อ BEC และ/หรือ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ต่อไป นอกจากนี้ กองทุนได้ตกลงเข้าทำสัญญาดังกล่าวดำเนินการกับ BRR BEC และ BPC เพื่อให้มั่นใจว่า BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BEC BPC และ BSF จะช่วยสอดส่องดูแลให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BRR ดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไป

- 2) ความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC

BSF เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ให้แก่ BEC และ BPC เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ได้มีการวางแผนการจัดหาอ้อย การผลิตน้ำตาล รวมถึงผลพลอยได้กากอ้อยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในการผลิตของโรงไฟฟ้า โดยคาดการณ์ว่าในฤดูการผลิตปี 2560/2561 เป็นต้นไป จะมีกากอ้อยหลังจากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ประมาณ 885,000 ตัน (ซึ่งโรงงานน้ำตาลของ BSF มีความต้องการในการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตความร้อนในกระบวนการผลิตน้ำตาลประมาณ 289,309 ตัน) โดยที่ BEC และ BPC มีความต้องการกากอ้อยรวมกันประมาณ 453,229 ตันต่อปี ดังนั้น BEC และ BPC เชื่อว่าในสภาวะการณ์ปกติ BSF จะสามารถจัดหากากอ้อยให้แก่ BEC และ BPC ได้อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตาม หากฤดูการผลิตใดที่มีปัจจัยภายนอก เช่น ภัยแล้ง อุทกภัย वादภัย โรคอ้อย หรือปัญหาแมลงอันส่งผลต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF อย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณกากอ้อยที่ BSF จะสามารถนำส่งโรงไฟฟ้าได้ ในกรณีดังกล่าว BEC และ BPC อาจมีความเสี่ยงในการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า และอาจส่งผลให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงักได้

นอกจากนี้ แม้ BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำกับ BSF โดยที่สัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาวที่มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ ซึ่ง



ช่วยลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบชีวมวลและการขาดแคลนวัตถุดิบชีวมวล แต่ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หาก BEC และ BPC ต้องซื้อวัตถุดิบชีวมวลจากแหล่งอื่นมาใช้ทดแทนกากอ้อย อาจจะทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC สูงขึ้น ส่งผลต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนและความสามารถของกองทุนในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในที่สุด

3) ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรอุปกรณ์เสื่อมสภาพ

ปัจจัยที่มีผลสำคัญอย่างยิ่งต่อรายได้สุทธิ คือสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า เช่น Boiler Turbine แม้ผลจากการศึกษาในรายละเอียดของโรงไฟฟ้า ตามรายงานของที่ปรึกษาด้านเทคนิคพบว่าสภาพของอุปกรณ์หลักเหล่านี้ยังอยู่ในสภาพดี แต่อาจมีความเป็นไปได้ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักเหล่านี้จะเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติหากการบริหารจัดการและการซ่อมบำรุงไม่เป็นไปตามแผนหรือไม่ได้คุณภาพ ซึ่งอาจส่งผลให้รายได้สุทธิ ที่จะเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าลดลง และอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุน

ทั้งนี้ BEC และ BPC เชื่อว่าได้จัดให้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงดังกล่าวอย่างเพียงพอ โดยบริษัททั้งสองได้ทำสัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract) กับผู้ให้บริการที่มีประสบการณ์และมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้า จะได้รับการดูแลและซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม โดยมีกรวางแผนการซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความเสี่ยงจากการเสื่อมสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์ก่อนกำหนด

อย่างไรก็ตาม BEC และ BPC ไม่อาจรับรองได้ว่าแม้จะดูแลเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษาเป็นอย่างดีแล้วเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าจะอยู่ในสภาพดีตลอดเวลา ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าเสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด หรือได้รับความเสียหายอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุน

4) ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานราชการ

การประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าอยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และเสียง ตลอดระยะเวลาการดำเนินธุรกิจที่ผ่านมา BEC และ BPC ได้ดำเนินการมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ อาทิ ระบบการตรวจวัดระดับเสียง ระบบการระบายสสารออกจากโครงการโรงไฟฟ้า ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำทิ้ง ระบบกำจัดกากและของเสีย ประกอบกับมีพื้นที่สีเขียวในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 25 ไร่ ตลอดจนมีการติดตาม และตรวจสอบการดำเนินงานด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม มีการใช้ไอน้ำดักจับฝุ่นกลายเป็นดิน ระบบกำจัดฝุ่นแบบม่านน้ำ (Wet Scrubber)

ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหลักเกณฑ์ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า BEC และ BPC อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว โดยต้องมีการปรับปรุงโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบใหม่ที่ออกมาบังคับ ซึ่งอาจส่งผลให้ BEC และ BPC ต้องใช้เวลาในการปรับปรุงเครื่องจักรและมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมจากประมาณการ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดดำเนินการหรือไม่สามารถดำเนินการได้อย่างเต็มประสิทธิภาพในช่วงเวลาที่มีการปรับปรุงเครื่องจักรดังกล่าว อันอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC อย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนและความสามารถของกองทุนในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในที่สุด

ส่วนที่ 2 การดำเนินงานกิจการของกองทุน

1. ข้อมูลทั่วไป

ชื่อกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund (“BRRGIF”)
ประเภทโครงการ	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน
เงินทุนจดทะเบียน	
• วันจัดตั้งกองทุน	3,605,000,000 บาท (สามพันหกร้อยห้าล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1	3,395,000,000 บาท (สามพันสามร้อยเก้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 2	3,318,000,000 บาท (สามพันสามร้อยสิบแปดล้านบาท)
อายุกองทุน	ไม่กำหนดอายุกองทุน
บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

2. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์

2.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน

- วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ (“กองทุน”) จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า และ/หรือ พลังงานทางเลือกเป็นหลัก ซึ่งมีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อเป็นรายได้ให้แก่กองทุน เพื่อให้กองทุนสามารถจ่ายผลตอบแทนการลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ในระยะยาว

ทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนครั้งแรกคือสิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) และ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) ซึ่งระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ วันที่ 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC หรือคิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 11 ปี สำหรับ BEC และประมาณ 18 ปี สำหรับ BPC

- กลยุทธ์ในการดำเนินงาน

กองทุนมีการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยกองทุนจะได้รับรายได้สุทธิ ตามสูตรการคำนวณภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า (2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ (3) รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าหักด้วย (4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า โดยมีสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ดังนี้

- 1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)
- 2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (“BSF”)
- 3) สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- 4) สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- 5) สัญญาซื้อขายน้ำ RO ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- 6) สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF และ
- 7) สัญญาบริหารจัดการและซ่อมแซมบำรุงโรงไฟฟ้า

ทำให้กองทุนสามารถดำเนินกลยุทธ์เพื่อสร้างผลตอบแทนในระยะยาวได้ดังนี้

1. สร้างความมั่นคงให้กับกองทุน

BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปริมาณโรงละไม่เกิน 8 เมกะวัตต์กับ กฟภ. โดยมีระยะเวลาของสัญญาสิ้นสุดวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ซึ่งสิ้นสุดวันเดียวกันกับวันสิ้นสุดระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ ของ BEC และ BPC ตามลำดับ และมีการกำหนดวิธีการคำนวณราคาซื้อขายไฟฟ้าอย่างชัดเจน ทั้งนี้ การมีสัญญาระยะยาวกับ กฟภ. ดังกล่าว จะช่วยสร้างความมั่นคงให้กับกองทุน โดยในปี 2562 โรงไฟฟ้ามียรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 69.36 ของรายได้รวมจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC

2. เพิ่มความมั่นคงและลดความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้อื่น ๆ

นอกจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. BEC และ BPC เข้าทำสัญญาซื้อขายไอน้ำ ซึ่งเป็นผลผลิตจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) กับ BSF โดยหาก BSF รับซื้อไม่ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนด โดยไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC BSF ต้องชำระค่าปรับให้ BEC และ/หรือ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำ นอกจากนี้ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาสิ้นสุดวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ซึ่งสิ้นสุดวันเดียวกันกับวันสิ้นสุดระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ ของ BEC และ BPC ตามลำดับ และมีการกำหนดวิธีการคำนวณราคาซื้อขายไอน้ำไว้ตลอดอายุสัญญา จึงเป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับรายได้ของกองทุนและช่วยให้การบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

3. สร้างความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต

BEC และ BPC เข้าทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สัญญาซื้อขายน้ำ RO และสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ที่เป็นวัตถุดิบหลักของโรงไฟฟ้า กับ BSF เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีแหล่งวัตถุดิบที่แน่นอนและเชื่อถือได้ ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาสอดคล้องกับระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ นอกจากนี้ ในกรณีที่ BSF ไม่สามารถจัดหากากอ้อยที่มีคุณสมบัติตามสัญญาได้ครบตามปริมาณที่กำหนด โดยไม่ได้มีสาเหตุจากเหตุการณ์พิเศษตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวล BSF ตกลงจะจัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนอื่นให้เทียบเท่ากับปริมาณกากอ้อยที่ขาดไปในราคาที่กำหนดภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือในกรณีที่ BSF ไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบทดแทนได้ BSF ตกลงจะชำระค่าปรับเป็นจำนวน 2 เท่า ของมูลค่ากากอ้อย (รวมถึงวัตถุดิบชีวมวลทดแทน) ที่ขาดไป เป็นการช่วยชดเชยรายได้บางส่วนให้กองทุน

ทั้งนี้ ผู้บริหารของ BSF ได้มีการวางแผนการผลิตน้ำตาล รวมถึงการจัดหาอ้อยในปริมาณที่สอดคล้องกับความต้องการใช้กากอ้อยของโรงไฟฟ้า โดยตั้งแต่ฤดูกาลผลิตปี 2560/2561 ซึ่งเป็นปีที่กองทุนเริ่มดำเนินการเต็มปีเป็นปีแรก ปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF ที่คาดว่าจะเพิ่มมากขึ้น จะทำให้มีกากอ้อย

ที่ได้จากกระบวนการผลิตที่สามารถส่งให้ BEC และ BPC ในปริมาณที่มากกว่าความต้องการใช้ของ BEC และ BPC อยู่พอสมควร นอกจากนี้ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ โดยบริษัท บุรีรัมย์วิจียและพัฒนาอ้อย จำกัด (“BRD”) ยังมีการพัฒนาผลผลิตอ้อยรวมถึงให้ความรู้แก่เกษตรกรในการเพาะปลูกและเก็บเกี่ยวอ้อย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะมีอ้อยป้อนเข้าโรงงานได้เพียงพอกับแผนกำลังการผลิต โดยมีจำนวนพื้นที่ปลูกอ้อยที่เข้าร่วมโครงการในปี 2560 ปี 2561 และ ปี 2562 เท่ากับ 185,113 ไร่ 247,076 ไร่ และ 195,826 ไร่ ตามลำดับ

สำหรับน้ำดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จากข้อมูลรายงานความเห็นที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ โรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้น้ำดิบสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำรวมกันประมาณ 1,014,628 ลูกบาศก์เมตรต่อปี สำหรับปี 2559/2560 และ 1,014,843 ลูกบาศก์เมตรต่อปี สำหรับปี 2560/2561 เป็นต้นไป จนกระทั่งสิ้นสุดสัญญา ทั้งนี้ โครงการมีบ่อน้ำดิบเพื่อกักเก็บน้ำฝนและน้ำผิวดิน ประมาณ 3,040,423 ลูกบาศก์เมตร สามารถสำรองน้ำดิบเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าได้ตลอดทั้งปีครอบคลุมช่วงฤดูแล้ง นอกจากนี้ ข้อมูลของกรมอุตุนิยมวิทยาพบว่า สภาพอากาศของจังหวัดบุรีรัมย์จะมีฤดูฝนในแต่ละปีประมาณ 4-5 เดือน ดังนั้น ขนาดความจุสำรองของบ่อเก็บน้ำดิบดังกล่าวจึงมีขนาดที่เพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำดิบของโรงไฟฟ้า จึงมีความเสี่ยงต่ำที่โรงไฟฟ้าจะขาดแคลนน้ำดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า

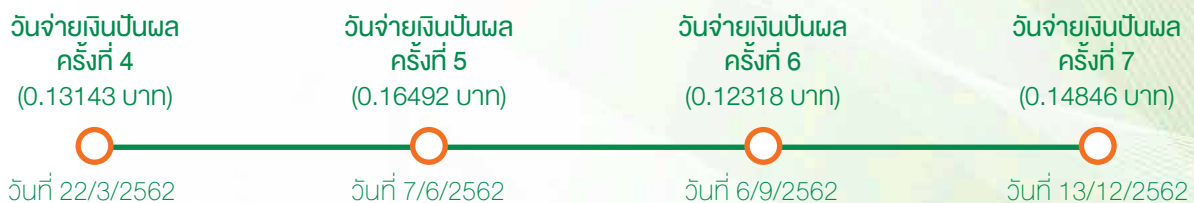
4. มีการกำหนดรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมเพื่อการลดความผันผวนของรายได้สุทธิ

ในส่วนของค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า นอกเหนือจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ค่าเบี่ยประกัน ค่าผู้สอบบัญชี เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น แล้วมีการกำหนดให้ BEC และ BPC รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยหากมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มใด ๆ ที่เกินจากจำนวนเงินที่กำหนดไว้ BEC และ BPC จะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าวโดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จะใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ ที่จะต้องนำส่งแก่กองทุน ส่งผลให้รายได้สุทธิ มีความผันผวนลดลง ซึ่งจะช่วยเพิ่มความมั่นคงให้กระแสเงินสดที่กองทุนจะได้รับ

2.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2562

1. การจ่ายเงินปันผล

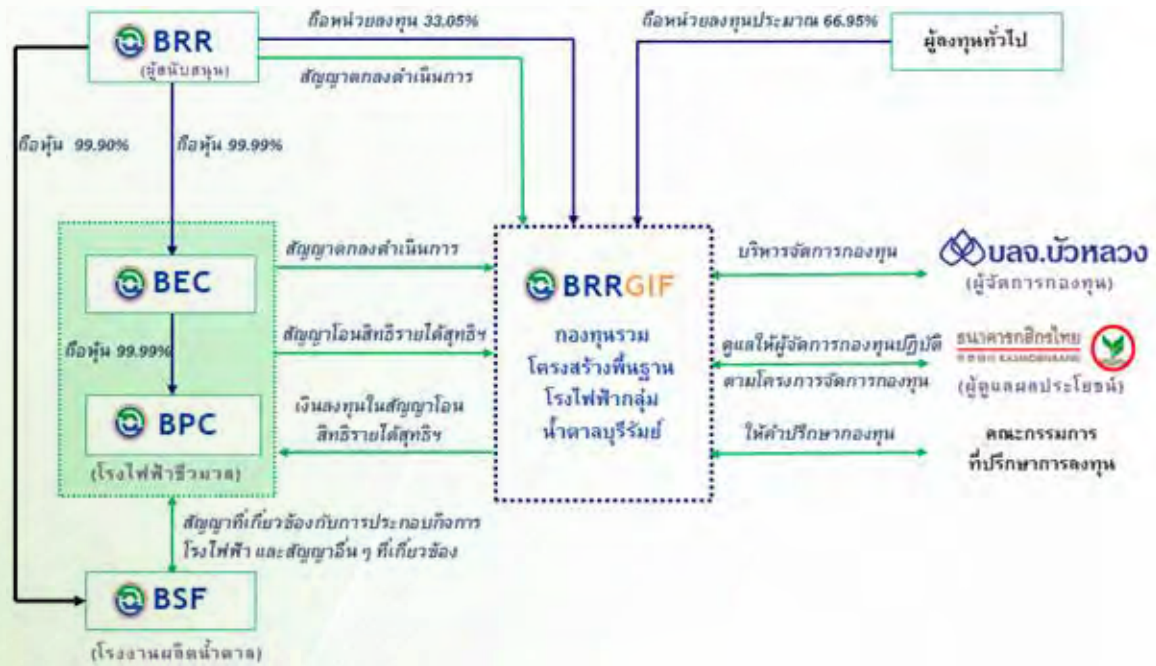


2. การจ่ายคืนเงินทุน

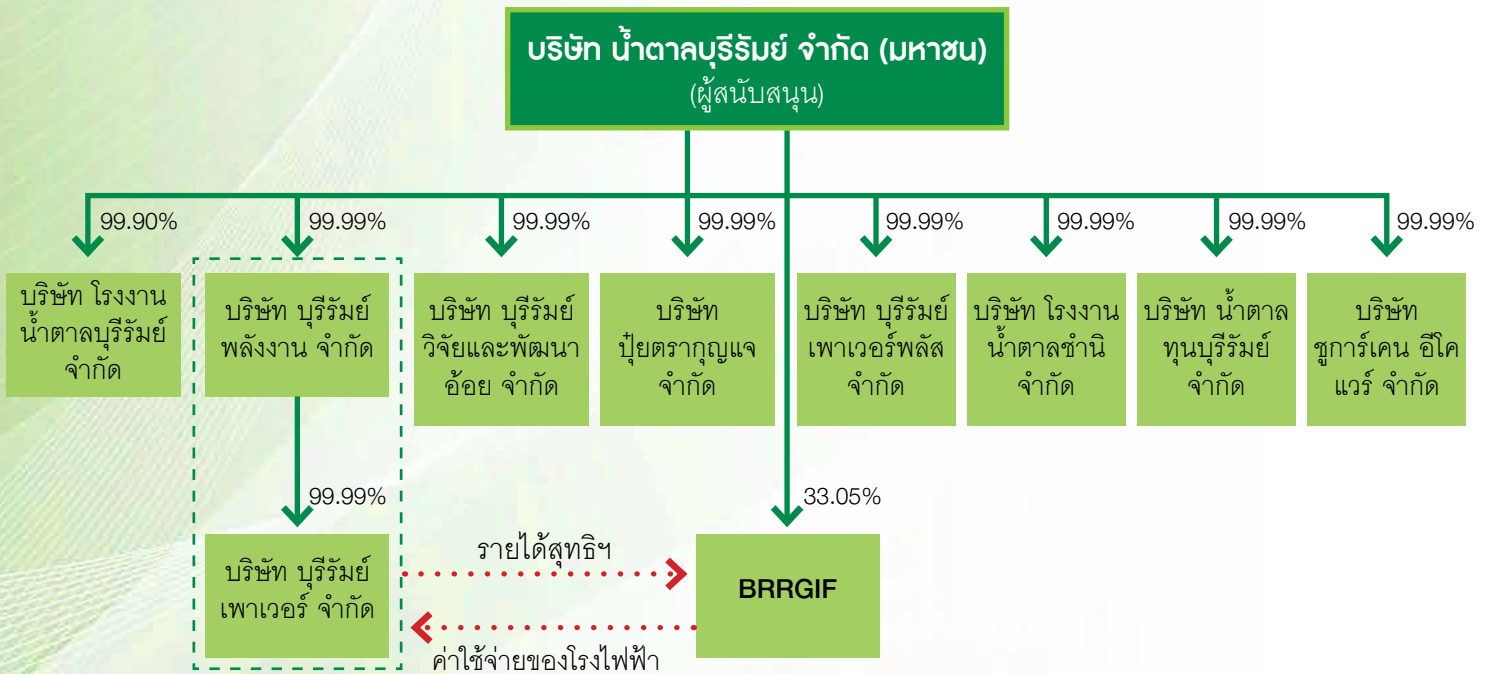


2.3 โครงสร้างการบริหารกองทุน

โครงสร้างกองทุน



ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานหรือของผู้ถือหุ้นรายใหญ่



กองทุนมีผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ (ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562) คือ บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (“BRR”) ถือหน่วยลงทุนร้อยละ 33.05 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดของกองทุน ทั้งนี้ BRR ได้ตกลงจะรักษาสัดส่วนการถือครองหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของหน่วยลงทุนทั้งหมดของกองทุน ณ เวลาใด ๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ (2 สิงหาคม 2560) เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้า เป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุน

โดย BRR เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ BEC และ BPC ด้วยการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 99.99 และ ร้อยละ 99.98 ตามลำดับ

กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ เป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมน้ำตาลของภาคตะวันออกเฉียงเหนือโดยมีนายวิเชียร ตั้งตรงเวชกิจ เป็นผู้ริเริ่มปลูกอ้อยและส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกอ้อยในจังหวัดบุรีรัมย์ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตาลทรายดิบ น้ำตาลทรายขาวสีรำ ทั้งในและต่างประเทศมานานกว่า 50 ปี รวมถึงการนำผลพลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาล เช่น กากอ้อย และกากหม้อกรอง มาต่อยอดธุรกิจอย่างครบวงจร ได้แก่ ธุรกิจผลิตไฟฟ้าชีวมวล และธุรกิจผลิตและจำหน่ายปุ๋ย

ในปัจจุบันกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ มีโรงไฟฟ้า 2 แห่ง ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพื่อขายไฟฟ้าให้ กฟภ. คือ โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยในส่วนของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 3 ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (“BPP”) นั้น ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว และมีการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อการใช้งานในกระบวนการผลิตน้ำตาลของบริษัท BSF เท่านั้น ซึ่งกองทุนไม่ได้เข้าลงทุนในรายได้สุทธิของ BPP

ทั้งนี้ BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นของ BSF ตกลงจะดำเนินการให้ BSF ขายกากอ้อย น้ำ Condensate น้ำ RO ให้แก่ BEC และ BPC ก่อนบุคคลอื่น (เว้นแต่เป็นการใช้ภายในเพื่อประโยชน์ของ BSF เอง) และจะดำเนินการให้ BSF ตกลงซื้อไอดีและไอเสียจาก BEC และ BPC ก่อนบุคคลอื่น

ทั้งนี้ บริษัทจัดการไม่ได้บริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าชีวมวลกองอื่น ซึ่งอาจแข่งขันกับกองทุน และบริหารจัดการกองทุนอยู่ภายใต้ข้อกำหนดตามหนังสือชี้ชวน



2.4 ข้อมูลทรัพย์สินของกองทุน

2.4.1 รายละเอียดทรัพย์สินแยกตามประเภททรัพย์สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 31 ธันวาคม 2561

รายการทรัพย์สิน	2562		2561	
	มูลค่าตามบัญชี/ มูลค่าตาม ราคาตลาด (บาท)	ร้อยละของมูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ	มูลค่าตามบัญชี/ มูลค่าตาม ราคาตลาด (บาท)	ร้อยละของมูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ
1. เงินฝากธนาคาร	5,096,718	0.15	7,519,466	0.21
2. เงินลงทุนในหลักทรัพย์				
พันธบัตร	49,890,966	1.49	174,579,644	4.78
รวม	54,987,684	1.64	182,099,110	4.99
3. เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้าง พื้นฐาน				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิจากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า	3,250,000,000	96.75	3,402,000,000	93.16
รวม	3,250,000,000	96.75	3,402,000,000	93.16
4. สินทรัพย์อื่น				
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิจากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า	50,225,325	1.50	61,358,380	1.68
ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชี	6,822,136	0.20	9,184,543	0.25
สินทรัพย์อื่น	1,504	0.00	1,511	0.00
รวม	57,048,965	1.70	70,544,434	1.93
รวมทรัพย์สิน	3,362,036,649	100.09	3,654,643,544	100.08
5. หนี้สิน				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	3,011,228	0.09	2,816,914	0.08
รวมหนี้สิน	3,011,228	0.09	2,816,914	0.08
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกองทุน	3,359,025,421	100.00	3,651,826,630	100.00
มูลค่าหน่วยลงทุน	9.5972		10.4337	
จำนวนหน่วยลงทุน 350,000,000 หน่วย				

2.4.2 รายละเอียดทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

รายละเอียดทรัพย์สิน	<p>รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล (เชื้อเพลิงหลักคือกากอ้อย) ประเภทระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ซึ่งประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. รายได้สุทธิฯ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 คิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 11 ปี (ณ 31 ธันวาคม 2562 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 9 ปี) 2. รายได้สุทธิฯ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 คิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 18 ปี (ณ 31 ธันวาคม 2562 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 15 ปี)
ประเภททรัพย์สิน	สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคต จากกิจการโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าชีวมวล
ที่ตั้งของทรัพย์สิน	จังหวัดบุรีรัมย์
ผู้บริหารทรัพย์สิน	บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 2 สิงหาคม 2560
อายุการจัดหาประโยชน์	สำหรับโรงไฟฟ้าของ BEC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 11 ปี) สำหรับโรงไฟฟ้าของ BPC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 18 ปี)
ต้นทุนเงินลงทุน	3,590,500,000 บาท
ลักษณะการจัดหาผลประโยชน์	<p>BEC และ BPC จะทำหน้าที่ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตามธุรกิจปกติ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยจะมีการโอนรายได้สุทธิฯ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนเป็นรายเดือน ซึ่งมีรายละเอียดสูตรการคำนวณดังต่อไปนี้</p> <p>รายได้สุทธิฯ = รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า + รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ + รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า</p> <p>โดยค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p>

ราคาประเมินล่าสุด	3,250,000,000 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562; รายงานสอบทานการประเมินลงวันที่ 31 มกราคม 2563) โดยบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด เพื่อวัตถุประสงค์เพื่อการบันทึกบัญชี ด้วยวิธีรายได้ (Income Approach) ผู้ประเมินหลักคือ นายปราบปฎิภาณโฆหาร
รายได้ต่อปี	รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 241.98 ล้านบาท
ภาระผูกพัน	ไม่มี

2.4.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562

- ไม่มี -

2.4.4 รายละเอียดเกี่ยวกับการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562

- ไม่มี -

2.5 การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

กองทุนลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC รายได้ของกองทุนจึงเป็นรายได้สุทธิ ที่มีสูตรการคำนวณภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า (2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ (3) รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าหักด้วย (4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า โดย BEC และ BPC จะทำหน้าที่ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตามธุรกิจปกติ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง

สัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีรายการดังต่อไปนี้

- 1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)
- 2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (“BSF”)
- 3) สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- 4) สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- 5) สัญญาซื้อขายน้ำ RO ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- 6) สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF และ
- 7) สัญญาบริหารจัดการและซ่อมแซมบำรุงโรงไฟฟ้า

หมายเหตุ : ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้จากหนังสือชี้ชวนของกองทุน

สรุปสาระสำคัญของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาตกลงดำเนินการ และสัญญาวางหลักประกัน

กองทุนลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาตกลงดำเนินการ และสัญญาวางหลักประกัน มีรายละเอียดโดยสรุปดังต่อไปนี้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

- (1) มีระยะเวลาเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ วันที่ 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC หรือคิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 11 ปี สำหรับ BEC และประมาณ 18 ปี สำหรับ BPC
- (2) กองทุนจะได้รับรายได้สุทธิ ตามสูตรการคำนวณภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า (2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ (3) รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หักด้วย (4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า (ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเป็นแบบเหมาครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) ซึ่ง BEC และ BPC ตกลงโอนสิทธิรายได้สุทธิให้แก่กองทุน โดยคิดจากผลประกอบการรายเดือน
- (3) BEC และ BPC จะตกลงร่วมกันกับกองทุน ในการดำเนินการทำประกัน ตามจำนวนวงเงินประกันภัยแต่ละชนิดที่ได้มีความเห็นชอบร่วมกันระหว่าง BEC BPC และกองทุน โดยให้กองทุนเป็นผู้รับผลประโยชน์ในกรมธรรม์แต่ผู้เดียว เว้นแต่ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) ทั้งนี้ รายการประกันภัยที่ BEC และ BPC ตกลงเข้าทำ ได้แก่ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) ซึ่งมีวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (New Replacement Cost) และ (ข) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) โดยมีระยะเวลาของการชดเชย (Indemnity Period) ทั้งสิ้น 18 เดือน ซึ่งมีความคุ้มครองและวงเงินประกันภัยที่สอดคล้องกับมาตรฐานการประกันภัยประเภทดังกล่าวของโรงไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน
 ทั้งนี้ กองทุนตกลงเป็นผู้รับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรกของผู้เอาประกันภัย (First Deductible) และค่าเสียหายใดๆ ที่เกินไปกว่าส่วนที่ประกันภัยคุ้มครอง หรือในกรณีที่ค่าสินไหมที่ได้รับไม่เพียงพอสำหรับการซ่อมแซมให้ทรัพย์สินอยู่ในสภาพที่สามารถจัดหาผลประโยชน์ได้ เว้นแต่กรณีที่มีความเสียหายดังกล่าวเกิดจากความผิดของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี)
- (4) ในกรณีที่มีความเสียหายเกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า BEC และ/หรือ BPC จะใช้สิทธิเรียกร้องภายใต้สัญญาประกันภัยที่ทำขึ้นสำหรับโรงไฟฟ้างดงกล่าวเพื่อประโยชน์สูงสุดของกองทุน โดยได้ตกลงเงื่อนไขเกี่ยวกับกรณีเกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) และกรณีเกิดความเสียหายทั้งหมด (Total Loss) ไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
- (5) ในกรณีที่ทรัพย์สินที่เวนคืน หากไม่มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตกลงให้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ยังคงมีผลสมบูรณ์เช่นเดิม แต่ถ้การเวนคืนมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า BEC และ/หรือ BPC จะคืนมูลค่าการลงทุนคงเหลือของ BEC และ/หรือ BPC ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ จำนวนมูลค่าการลงทุนคงเหลือที่กองทุนจะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับ
- (6) ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ หากปรากฏข้อเท็จจริงว่าโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับการซื้อขายน้อยกว่า 7.2 เมกะวัตต์ สำหรับช่วงเวลาโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้ในหนึ่งฤดูกาลผลิตของ BSF (ในระหว่างวันที่ 1 ธันวาคมของปีก่อนหน้า จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายนของปีปัจจุบัน) BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะจ่ายค่าปรับให้กับกองทุนตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
- (7) ในกรณีที่เกิดการผิดสัญญากรณีร้ายแรงตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หาก BEC และ/หรือ BPC ยังมิได้ทำการแก้ไขเหตุผิดสัญญานั้น ภายในเวลาที่กำหนด ให้กองทุนมีสิทธิเรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้น

จริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือบอกเลิกสัญญาได้ด้วยการทำเป็นหนังสือบอกกล่าวไปยัง BEC และ/หรือ BPC และสามารถเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระ (ก) หนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนใด ๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น)

- (8) ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ผิดข้อสัญญาอื่นนอกจากการผิดสัญญากรณีร้ายแรงในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ หากกองทุนได้รับความเสียหาย ให้กองทุนมีสิทธิเรียกค่าเสียหายจาก BEC และ/หรือ BPC ตามจำนวนเท่ากับความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงและสมเหตุสมผล แต่ทั้งนี้ กองทุนไม่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จากการผิดสัญญาดังกล่าว
- (9) ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับทราบการแจ้งจาก BSF ว่าไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในระยะยาวสำหรับโรงไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 12 เดือนติดต่อกัน และมีผลกระทบต่อการบริหารโรงไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ BEC และ BPC หรือกองทุนมีสิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และให้กองทุนมีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับจำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

สัญญาตกลงดำเนินการ

1. ระยะเวลาของสัญญาตกลงดำเนินการมีผลใช้บังคับตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ มีผลบังคับซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คือวันที่ 6 เมษายน 2578
2. ข้อตกลงและหน้าที่หลักของ BRR
 - 2.1 ตกลงรักษาสัดส่วนการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรง/ทางอ้อมใน BEC และ BPC เป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 99.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของแต่ละบริษัท และต้องมีอำนาจควบคุม (management control) และตกลงจำหน่ายหุ้นของตนที่ถืออยู่ใน BEC และดำเนินการให้ BEC จำหน่ายหุ้นของตนที่ถืออยู่ใน BPC แก่กองทุน เพื่อเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนตามสัญญาตกลงดำเนินการ และเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ
 - 2.2 ตกลงรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของตนใน BSF ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท และต้องมีอำนาจควบคุม (management control)
 - 2.3 ตกลงจะดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้ BEC BPC และ BSF ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
 - 2.4 ตกลงให้สิทธิในการปฏิเสธก่อน (Right of First Refusal) แก่กองทุน สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าอื่น ๆ ของ BRR

สัญญาวางหลักประกัน

BEC และ BPC ตกลงจัดให้มีหลักประกันดังต่อไปนี้ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้และสัญญาตกลงดำเนินการ

- 1) จำนวนที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่าง ๆ ของ BEC และ BPC ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยที่ BEC และ BPC ตกลงว่าหาก BEC และ/หรือ BPC ได้มาซึ่งที่ดินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมในอนาคต BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะดำเนินการจดทะเบียนที่ดินดังกล่าวกับกองทุน เพิ่มเติมต่อไป

- 2) จำนำหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำนำหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC
- 3) การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุน
- 4) การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุน
- 5) การดำเนินการให้กองทุนเป็นผู้รับประโยชน์ในกรมธรรม์ประกันภัย

ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

1. บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

สำนักงานใหญ่/โรงงาน : 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 31190

โทรศัพท์ 0-4465-9020-2

สำนักงานกรุงเทพฯ : 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า ถนนพญาไท แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2216-5820-2

2. บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

สำนักงานใหญ่/โรงงาน : 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 31190

โทรศัพท์ 0-4465-9020-2

สำนักงานกรุงเทพฯ : 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า ถนนพญาไท แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2216-5820-2

บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 99.99 ในบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 99.99 ในบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้สนับสนุนของกองทุน ซึ่งถือหน่วยลงทุนของกองทุนร้อยละ 33.05

ประสบการณ์ในการบริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) และ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) เป็นบริษัทในกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ได้จัดตั้งขึ้นเมื่อปี 2548 และ ปี 2554 ตามลำดับ

BEC ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โดยใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554 BEC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Adder โดย กฟภ. ตกลงซื้อขายไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระบบแรงดัน 22,000 โวลต์ และเริ่มขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ในเดือนพฤษภาคม 2555 ต่อมาเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ได้เปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in-Tariff (FIT)

BPC จัดตั้งขึ้นเพื่อการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล เป็นโรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 ของกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โดยใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ในระบบ Feed-in-Tariff (FIT) ที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระบบแรงดัน 22,000 โวลต์ และเริ่มขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ในเดือนเมษายน 2558

2.6 การกู้ยืมเงิน

- ไม่มี -

3. ธุรกิจและภาวะอุตสาหกรรม : ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

จากการขยายตัวของประชากรและจำนวนที่เพิ่มมากขึ้นในปัจจุบัน ส่งผลให้มีความต้องการการใช้ไฟฟ้ามากขึ้นอย่างต่อเนื่องทั้งในภาคครัวเรือน รวมทั้งภาคการผลิตสินค้าและบริการ ได้แก่ ภาคธุรกิจ ภาคอุตสาหกรรม ภาคการเกษตร และภาคธุรกิจการท่องเที่ยว พลังงานไฟฟ้าจึงถือเป็นโครงสร้างพื้นฐานที่จำเป็นต่อการรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ โดยมีกระทรวงพลังงานเป็นผู้กำหนดนโยบายแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (Power Development Plan : PDP) เป็นแผนหลักในการจัดหาพลังงานไฟฟ้าของประเทศให้เพียงพอกับความต้องการใช้ รวมถึงการพัฒนา การบริหารจัดการพลังงานอย่างเหมาะสมให้มีประสิทธิภาพ เพื่อการพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 3 หน่วยงานหลัก ได้แก่



1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) หรือ Energy Regulatory Commission (ERC)

1

กกพ. มีหน้าที่กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาต การประกอบกิจการพลังงาน กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า การออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า และเสนอความเห็นต่อแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้า



2. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) หรือ Energy Policy and Planning Office Ministry of Energy (EPPO) ในฐานะเลขานุการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) หรือ National Energy Policy Commission (NEPC)

2

กพช. มีหน้าที่เสนอแนะนโยบายแผนการบริหาร และพัฒนาพลังงานของประเทศ กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบาย ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุน และเร่งรัดการดำเนินการของคณะกรรมการทั้งหลายที่มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เพื่อการติดตามผลการปฏิบัติให้สอดคล้องกับนโยบายแผนการบริหาร และพัฒนาพลังงานของประเทศ

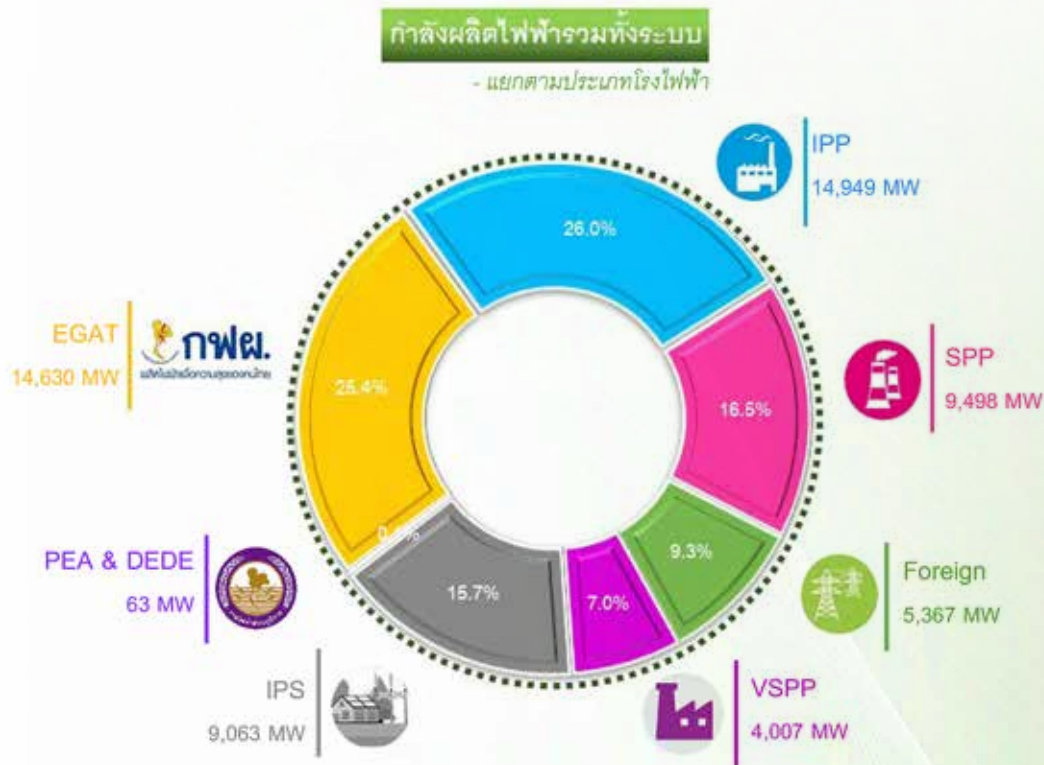


3. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) หรือ Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE)

3

พพ. มีหน้าที่ส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสานและเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอ ด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศ และการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน

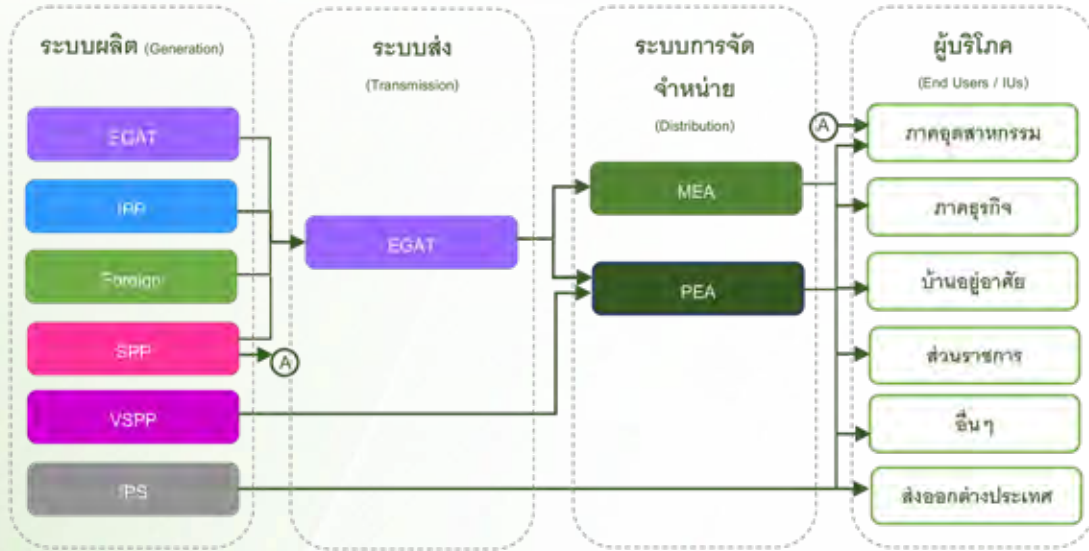
ตามนโยบายการส่งเสริมให้ภาคเอกชนเข้ามามีบทบาทในการลงทุนผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อลดภาระการลงทุนของภาครัฐ และเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากการเติบโตของประเทศ รวมถึงเสริมสร้างประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าให้มีความมั่นคงอย่างต่อเนื่อง พบว่า ณ สิ้นเดือน ตุลาคม 2562 กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวมทั้งระบบเท่ากับ 57,576 เมกะวัตต์ (MW) ดังแสดงในแผนภาพด้านล่าง



ที่มา : รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนตุลาคม 2562 จัดทำโดยสำนักนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงาน (สนพ.) หรือ Energy Policy and Planning Office Ministry of Energy (EPPO)

3.1 ระบบการผลิตและการส่งไฟฟ้าในประเทศไทย

สำหรับโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยในปัจจุบันนั้น เป็นระบบผู้ซื้อรายเดียวที่มีการกำกับดูแลโดย Regulator หรือที่เรียกว่า Enhanced Single Buyer Model (ESB) ดังแผนภาพด้านล่าง



ที่มา : BCPG และ www.egat.co.th ข้อมูล ณ สิ้นเดือน ตุลาคม 2562

- EGAT (Electricity Generating Authority of Thailand) หรือ กฟผ. (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย): ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่มีกำลังการผลิตรวม 14,630 MW ระบบผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. มีโรงไฟฟ้า 5 ประเภทคือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และ โรงไฟฟ้าดีเซล
- IPP (Independent Power Producer): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มีกำลังการผลิตเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 MW มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 14,949 MW
- SPP (Small Power Producer): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมีกำลังการผลิตเข้าระบบ กฟผ. 10 - 90 MW แต่เนื่องจาก SPP แต่ละแห่งสามารถขายไฟฟ้าให้ผู้บริโภคที่อยู่บริเวณใกล้เคียงได้โดยตรง กำลังการผลิตของ SPP จะอยู่ในระดับ 120 - 150 MW มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 9,498 MW
- VSPP (Very Small Power Producer): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมากมีกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 MW มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 4,007 MW
- Foreign ผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ ซึ่ง กฟผ. (EGAT) มีการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากภายนอกประเทศ ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) และสหพันธรัฐมาเลเซีย (มาเลเซีย) รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 5,367 MW
- IPS (Isolated Power Supply): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองโดยไม่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า และ/หรือผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรง (รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) นอกสัญญา (Install Capacity - Contract Capacity))
- MEA (Metropolitan Electricity Authority) หรือ กฟน. (การไฟฟ้านครหลวง):
- PEA (Provincial Electricity Authority) หรือ กฟภ. (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค):

โดยรัฐมีการส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีส่วนในระบบผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก ซึ่งสามารถเข้ามามีส่วนร่วมในระบบผลิตไฟฟ้าในขอบเขตและสัดส่วนตามที่รัฐกำหนด โดยมีกรไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือ PEA และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือ MEA ทำหน้าที่จัดจำหน่ายไฟฟ้าให้ผู้ซื้อไฟฟ้า ทั้งประชาชนและผู้บริโภคทั้งรายใหญ่และรายย่อย

3.2 แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 (PDP2018)

กระทรวงพลังงาน (พณ.) ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 (Power Development Plan: PDP 2018) ซึ่งครอบคลุมระยะเวลาของแผนมีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (ปี 2561 - 2580) โดยมีการพิจารณาและพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าซึ่งเปลี่ยนแปลงไปจากแผน PDP2015 อันเป็นผลมาจากการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ และการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีด้านการผลิตไฟฟ้าที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต ซึ่งให้ความสำคัญในประเด็นหลัก ๆ ดังนี้



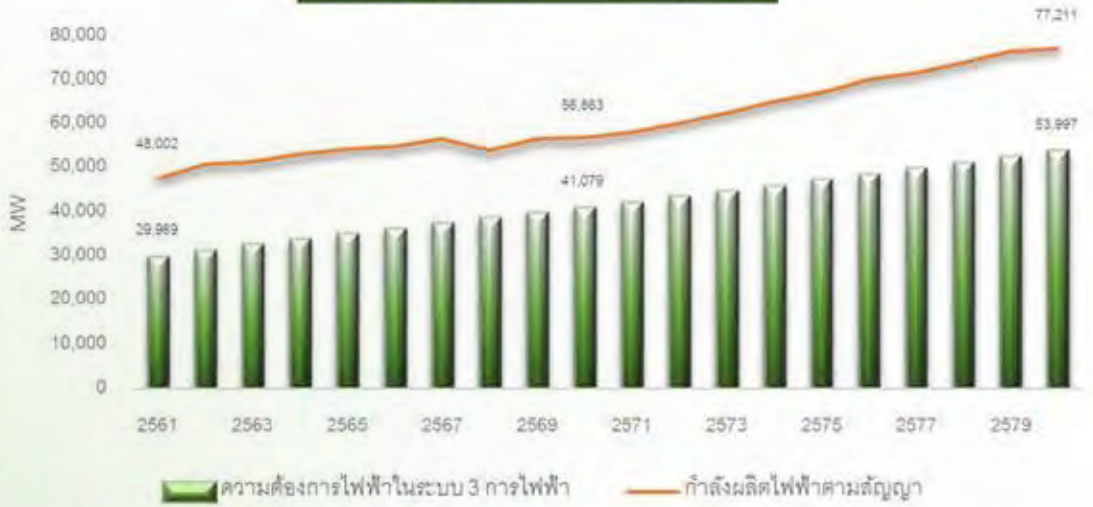
- ✓ ระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า ควรมีความมั่นคงรายพื้นที่ สร้างสมดุลระบบไฟฟ้าตามรายภูมิภาค
- ✓ มีการพิจารณาโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม เพื่อรองรับกรณีเกิดเหตุวิกฤตด้านพลังงานรวมถึงมีการเพิ่มความยืดหยุ่นของระบบไฟฟ้า (Grid Flexibility)
- ✓ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าต้นทุนต่ำเพื่อลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว
- ✓ เตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ การผลิตไฟฟ้าสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง
- ✓ ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- ✓ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) ทั้งด้าน การผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า
- ✓ พัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart grid) รองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของผู้ใช้ไฟฟ้าแบบ Prosumer

จากแนวทางในการจัดทำแผนฯ ข้างต้น ณ สิ้นปีพ.ศ. 2580 จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า¹ รวมสุทธิ 77,211 MW โดยประกอบด้วย กำลังผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นปีพ.ศ. 2560 เท่ากับ 46,090 MW กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าใหม่รวม 56,431 MW และมีการปลดโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปีพ.ศ. 2561 - 2580 เป็นจำนวน 25,310 MW

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้จัดทำประมาณการแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจระยะยาว (GDP) ปี 2560 - 2580 มีค่าเฉลี่ย 3.8% ต่อปี ใช้อัตราการเพิ่มของประชากรเฉลี่ย -0.02% ต่อปี สำหรับค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ใช้ในการจัดทำแผน PDP2018 ในช่วงปี 2561 - 2580 พบว่าค่าพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมสุทธิ (Energy) ของระบบ 3 การไฟฟ้า และพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิ (Peak) ในปี 2580 มีค่าประมาณ 367,458 ล้านหน่วย และ 53,997 MW ตามลำดับ

1 เป็นภาพรวมการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย ไม่รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายตรง (IPS)

การพิจารณาความต้องการกำลังผลิตไฟฟ้า



ที่มา : แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP2018)

จากกราฟสถิติด้านบน พบว่า ณ สิ้นแผนฯ ปีพ.ศ. 2580 การพยากรณ์ค่ากำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาจะมีค่ามากกว่าความต้องการไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า เท่ากับ 23,214 MW ดังนั้นเพื่อให้สอดคล้องกับประมาณการความต้องการไฟฟ้า จึงได้มีการจัดทำแนวทางจัดสรรโรงไฟฟ้าและจัดหาพลังงานใหม่ให้สอดคล้องกับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศสรุปได้ดังนี้

โรงไฟฟ้าตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ:

ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้แก่ ชยะชุมชนและโรงไฟฟ้าชีวมวลประจํารัฐ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

นโยบายอนุรักษ์พลังงาน:

ภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงานที่สามารถพิสูจน์ความเชื่อมั่นด้วยคุณภาพและสามารถแข่งขันด้วยราคาไม่เกินกว่า Grid Parity



โรงไฟฟ้าหลักประเภทเชื้อเพลิงฟอสซิล:

ประกอบด้วย โรงไฟฟ้า กฟผ. (EGAT) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ โดยจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพื่อความมั่นคงรายภูมิภาค

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทน (AEDP):

ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ

3.3 โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทน (AEDP):

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) อยู่ระหว่างจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (AEDP2018: Alternative Energy Development Plan) โดยแผนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจะมีการปรับเป้าหมายให้สูงขึ้นจากแผน AEDP2015 ให้สอดคล้องกับแผน PDP2018 เพื่อส่งเสริมการจัดหากำลังผลิตไฟฟ้าตามศักยภาพพลังงานหมุนเวียนคงเหลือของประเทศ และรองรับพฤติกรรมของผู้ใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป รวมถึงการเปลี่ยนแปลงของ Disruptive Technology ด้านพลังงานไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้น และยังคงสอดคล้องกับข้อตกลงของ COP21 (Conference of the Parties)² ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และพลังงานหมุนเวียนอื่น ๆ



โดยในปัจจุบันหลายประเทศทั่วโลกรวมทั้งประเทศไทยพยายามศึกษาและค้นหาพลังงานทดแทนในรูปแบบต่างๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ และมีประสิทธิภาพดียิ่งกว่าพลังงานแบบเดิม เพื่อช่วยประหยัดค่าใช้จ่าย ลดปัญหามลพิษและสิ่งแวดล้อมของโลก รวมทั้งช่วยประหยัดพลังงานและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO2) ในระหว่างกระบวนการเผาไหม้

ส่งผลให้เกิดการตอบรับนโยบายส่งเสริมการผลิตและการพัฒนาไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงหมุนเวียนอย่างต่อเนื่องในประเทศไทยในช่วงหลายสิบปีที่ผ่านมา ดังแสดงข้อมูลในตารางด้านล่าง จะเห็นได้ว่าพลังงานแสงอาทิตย์ ณ สิ้นปี พ.ศ. 2560 ดำเนินการแล้ว 2,849 MW ในแผนใหม่จะติดตั้งระหว่างปี 2561 – 2580 อีก 12,725 MW (โซลาร์ฟาร์มที่อุปกับโซลาร์แบบทุ่นลอยน้ำ) รวมมีเป้าหมาย ณ สิ้นปี 2580 อยู่ที่ 15,574 MW ในขณะที่พลังงานชีวมวล ณ สิ้นปี 2560 ดำเนินการแล้ว 2,290 MW มีแผนจะติดตั้งระหว่างปี 2561 – 2580 อีก 3,496 MW รวมมีเป้าหมาย ณ สิ้นปี 2580 อยู่ที่ 5,786 MW

พลังงานทดแทน Alternative Energy	กำลังการผลิตรวมทั้งดำเนินการแล้ว (MW)	แผนพัฒนาตาม PDP2018 ณ สิ้นปี 2580 (MW)	สัดส่วนในปี พ.ศ. 2562 ต่อเป้าหมายปี พ.ศ. 2580 (%)
1. พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Energy)	2,849	12,725	15,574
2. ชีวมวล (Biomass)	2,290	3,496	5,786
3. พลังงานลม (Wind Energy)	1,504	1,485	2,989
4. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (Biogas)	382	546	928
5. ขยะชุมชน (MSW)	500	400	900

² Conference of the Parties (COP) คือการประชุมรัฐภาคีอนุสัญญาสหประชาชาติสหมัยที่ 21 ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยประเทศต่าง ๆ ตั้งเป้าหมายร่วมกันขึ้นพื้นฐานที่จะรักษาการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิเฉลี่ยของโลกให้ต่ำกว่า 2°C (องศาเซลเซียส) ความตกลงฯ ครอบคลุมการดำเนินการในประเด็นต่าง ๆ อาทิ (1) การลดก๊าซเรือนกระจก (2) การปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (3) การเพิ่มความสามารถในการฟื้นตัวจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (4) ความโปร่งใสของการดำเนินการ และ (5) การให้การสนับสนุนในด้านต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงทางการเงิน โดยรัฐภาคีต้องมีข้อเสนอการดำเนินการที่เรียกว่า Nationally Determined Contribution (NDC) ของประเทศทุก ๆ ปี

พลังงานทดแทน Alternative Energy	กำลังการผลิตรวมที่ ดำเนินการแล้ว (MW)	แผนพัฒนาตาม PDP2018 ณ สิ้นปี 2580 (MW)	สัดส่วนในปี พ.ศ. 2562 ต่อเป้าหมายปี พ.ศ. 2580 (%)
6. ขยะอุตสาหกรรม (Industrial Waste)	31	44	75
7. พลังงานน้ำขนาดเล็ก (Small Hydro Power)	188	-	188
8. พลังงานน้ำขนาดใหญ่ (Large Hydro Power)	2,918	-	2,918
รวม	10,662	18,696	29,358

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน www.dede.go.th

ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงหมุนเวียนประเภทชีวมวลในประเทศไทย ณ ปัจจุบันเมื่อเปรียบเทียบกับเชื้อเพลิงหมุนเวียนประเภทอื่น ๆ พบว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลมีจำนวนการผลิตที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อันเนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศเกษตรกรรมซึ่งมีวัตถุดิบเหลือใช้ทางการเกษตรในปริมาณมากและมีความหลากหลาย อาทิเช่น ชานอ้อย ทะลายปาล์ม ฟางข้าว ไม้สับ เป็นต้น อย่างไรก็ตามความผันผวนของราคาวัตถุดิบชีวมวลที่ขึ้นอยู่กับปริมาณภาคชีวมวลในฤดูกาลผลิต การขนส่ง และการจัดหาเชื้อเพลิงนอกฤดูกาลผลิตยังคงเป็นปัจจัยที่มีความเสี่ยงหลัก ดังนั้นการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลจึงเหมาะสำหรับผู้ประกอบการในธุรกิจการเกษตรที่มีวัตถุดิบอยู่แล้ว หรือวัตถุดิบคงเหลือจากกระบวนการผลิตของตนเอง เช่น โรงงานน้ำตาล โรงงานน้ำมันปาล์ม โรงสีข้าว โรงไม้ยางพารา เป็นต้น ที่สามารถนำเศษวัสดุทางการผลิต มาผลิตกระแสไฟฟ้าไว้ใช้เองเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้า รวมไปถึงยังสามารถขายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับกรไฟฟ้าภูมิภาคได้

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) จึงมีมติเริ่มจากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) ที่มีขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ (MW) โดยมีการสนับสนุนผ่านมาตรการราคาซื้อส่วนเพิ่ม (Adder) เพื่อสร้างแรงจูงใจให้เอกชนเข้ามาลงทุน ต่อมาภายหลังได้เปลี่ยนเป็นระบบ Feed-in Tariff (FIT) ที่มีอัตราซื้อทั้งส่วนไฟฟ้าคงที่และแปรผันตามอัตราเงินเฟ้อ ตลอดอายุสัญญาตามแต่ละประเภทของเชื้อเพลิง ทำให้เกิดความชัดเจนและเป็นธรรมในเรื่องราคาจากต้นทุนวัตถุดิบและเทคโนโลยีการผลิตตามแต่ละประเภทมากยิ่งขึ้นตามแผน PDP2018 ซึ่งมีวัตถุประสงค์มุ่งเน้นเพื่อพัฒนากิจการไฟฟ้าในไทยให้เกิดความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ โดยมีต้นทุนการผลิตในประเทศที่เหมาะสม (Economy) และคำนึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน (Ecology) อีกด้วย



3.4 ภาพรวมอุตสาหกรรมโรงงานน้ำตาลและโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากกากอ้อย

น้ำตาลเป็นหนึ่งในสินค้าส่งออกที่สำคัญของประเทศไทย โดยประเทศไทยถือเป็นผู้ส่งออกน้ำตาลมากที่สุดอันดับ 2 ของโลกคิดเป็น 11.6% ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด³ และเป็นผู้ส่งออกน้ำตาลรายใหญ่ที่สุดในภูมิภาคเอเชียและอาเซียน ซึ่งแนวโน้มความต้องการน้ำตาลในโลกมีเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งในส่วนของการบินและใช้เป็นส่วนประกอบในภาคอุตสาหกรรม รวมไปถึงนำไปผลิตคิงเหล้าไปใช้เพื่อแปลงเป็นพลังงานทดแทน

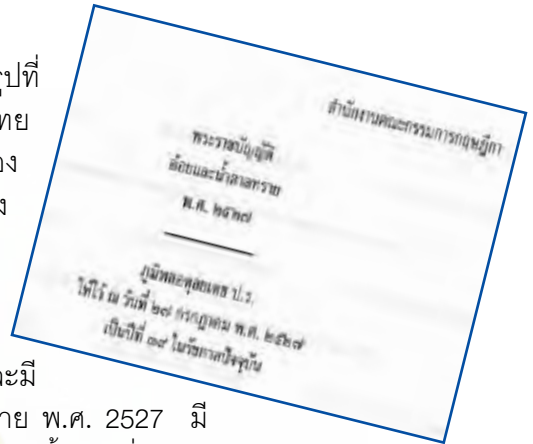
ทั้งนี้แนวทางพัฒนาตลาดน้ำตาลอาเซียนเพื่อเพิ่มการส่งออกของไทย คือ ต้องแสวงหาความร่วมมือพัฒนาอุตสาหกรรม และธุรกิจการค้าน้ำตาลในอาเซียนร่วมกัน มีการจัดตั้งกลุ่มพันธมิตรน้ำตาลอาเซียน เพื่อส่งเสริมความร่วมมือด้านธุรกิจ การค้าการลงทุน และด้านเทคนิควิชาการ รวมถึงขยายตลาดคู่เจรจาของอาเซียนหรือ ASEAN plus เช่น จีน อินเดีย ญี่ปุ่น และสหรัฐฯ เป็นต้น

การกำหนดราคาน้ำตาลภายในประเทศมี 2 หน่วยงานเกี่ยวข้องได้แก่ กระทรวงอุตสาหกรรม โดยคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย เป็นผู้กำหนดราคาน้ำตาลทราย ณ หน้าโรงงาน ส่วนกระทรวงพาณิชย์ โดยคณะกรรมการกลางกำหนดราคาสินค้าและบริการ เป็นผู้กำหนดราคาจำหน่ายน้ำตาลทรายขายปลีกภายในประเทศ ส่วนราคาส่งออกน้ำตาลไปขายในต่างประเทศเป็นไปตามกลไกราคาตลาดน้ำตาลโลก ซึ่งปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำตาลโลก ได้แก่

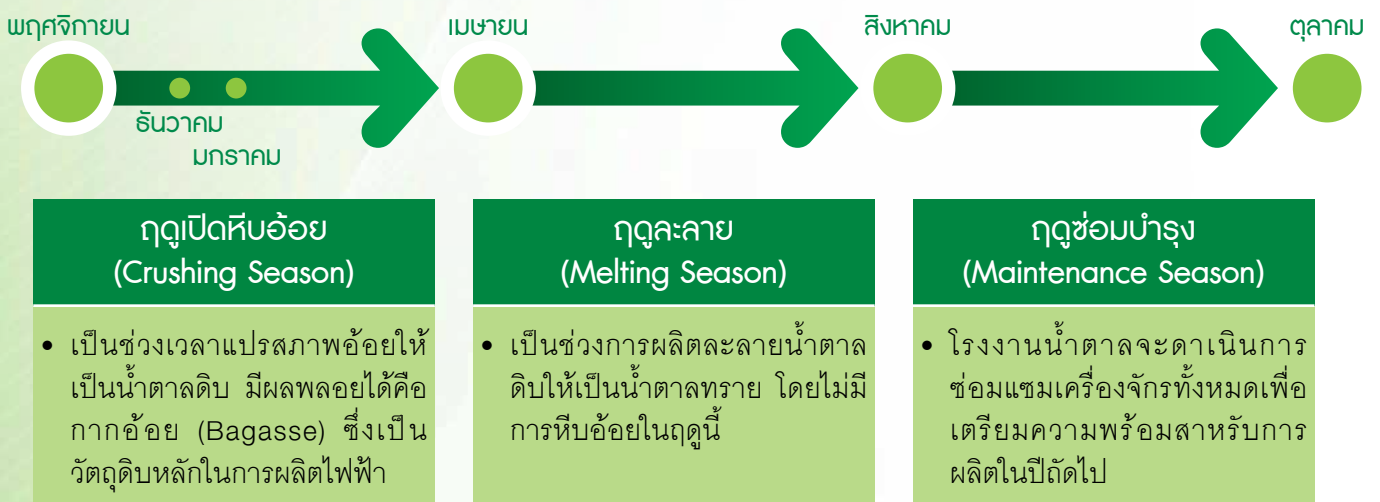


³ ข้อมูลจาก Sugar Exports by Country ณ วันที่ 20 ธันวาคม 2562 พบว่า ประเทศบราซิลมีการส่งออกน้ำตาลมากเป็นอันดับหนึ่งเป็นมูลค่า 6.5 ล้านล้านดอลลาร์สหรัฐ (US\$) ในขณะที่ประเทศไทยมีมูลค่าการส่งออกที่ 2.6 ล้านล้านดอลลาร์สหรัฐ (US\$) นับเป็นอันดับสองของโลก และอันดับสามคือประเทศฝรั่งเศสมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 1.4 ล้านล้านดอลลาร์สหรัฐ (US\$)

สำหรับอุตสาหกรรมน้ำตาลเป็นอุตสาหกรรมสินค้าเกษตรแปรรูปที่มีความสำคัญอย่างมากต่อภาคเกษตรกรรมและภาคอุตสาหกรรมของไทย โดยมีจุดแข็งจากการใช้ชานอ้อยมาแปรรูปเป็นน้ำตาลดิบ เพื่อตอบสนองความต้องการบริโภคภายในประเทศ และยังมีน้ำตาลส่วนเกินสามารถส่งออกทำรายได้ให้โรงงานน้ำตาลรวมถึงเกษตรกรชาวไร่อ้อย นอกจากนี้ภาครัฐยังมีนโยบายสนับสนุนการเพิ่มกำลังการผลิตน้ำตาล โดยการจัดตั้งกองทุนอ้อยและน้ำตาลเพื่อควบคุมราคาอ้อยและน้ำตาลส่วนบริโภคภายในประเทศและส่งออกต่างประเทศ มีการจดทะเบียนชาวไร่อ้อยและมีเขตประกาศส่งเสริมการปลูกอ้อยตามพระราชบัญญัติอ้อยและน้ำตาลทราย พ.ศ. 2527 มีระบบแบ่งปันผลประโยชน์ (Revenue sharing) ระหว่างชาวไร่อ้อยและโรงงานน้ำตาลที่เรียกว่า “ระบบ 70:30” รวมทั้งมีระบบจัดสรรผลผลิตน้ำตาลเพื่อใช้ในประเทศและส่งออกในลักษณะโควตาการจำหน่าย และกำหนดราคาจำหน่ายในประเทศเป็นราคาคงที่ ทำให้มีการรายงานพื้นที่ปลูกและปริมาณผลผลิตอ้อยเพื่อส่งเข้าสู่โรงงานน้ำตาลในแต่ละปีค่อนข้างชัดเจน



โรงงานผลิตน้ำตาลเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่ทำงานตามฤดูของการปลูกอ้อย โดยในปัจจุบันโรงงานผลิตน้ำตาลจะแบ่งช่วงการทำงานเป็น 3 ฤดู ได้แก่



จากผลการศึกษาศีติการผลผลิตอ้อยย้อนหลัง 10 ปี คือตั้งแต่ปีการผลิต 2552/53 – 2561/62 ดังแผนภาพด้านล่าง พบว่าพื้นที่ปลูกอ้อยของประเทศไทยมีแนวโน้ม (Trend) เพิ่มสูงขึ้น โดยมีอัตราการเพิ่มขึ้นรายปีเฉลี่ย (Average Annual Growth Rate) ประมาณร้อยละ 6.01 แต่อัตราการเพิ่มขึ้นรายปีมีแนวโน้มลดลงในอนาคต ส่วนผลผลิตอ้อยมีค่าเฉลี่ยประมาณ 11.06 ตัน/ไร่ และมีเกณฑ์ปกติอยู่ในช่วง (Coping Range) 9.81 – 11.84 ตัน/ไร่



ข้อมูลการผลิตอ้อยของประเทศไทย ตั้งแต่ปีการผลิต 2552/53 - 2561/62



ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย กระทรวงอุตสาหกรรม

กระบวนการผลิตน้ำตาลอ้อยสดจำนวน 1 ตัน เมื่อผ่านกระบวนการแปรรูปต่างๆ จะใช้พลังงานทั้งสิ้นโดยประมาณ 25 - 30 กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง (kWh) มีการใช้น้ำ 0.4 ตัน เพื่อให้ได้น้ำตาล 100 - 121 กิโลกรัม (kg) ที่เหลือจะเป็นกากอ้อยจากกระบวนการผลิตประมาณ 290 กิโลกรัม (kg) มีค่าเทียบเท่ากับพลังงานไฟฟ้าได้ถึง 100 กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง (kWh)

กากอ้อยที่เหลือจากโรงงานน้ำตาลจะเกิดขึ้นในช่วงระยะเวลาสั้นๆ เพียง 4 - 5 เดือนในฤดูหีบอ้อย ดังนั้นหากมีการบริหารจัดการการใช้กากอ้อยเพื่อผลิตไฟฟ้าได้อย่างเหมาะสม โรงงานน้ำตาลก็ไม่จำเป็นต้องซื้อไฟฟ้าจากภายนอก รวมถึงกากอ้อยที่เหลือยังสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าขายกลับไปให้กับการไฟฟ้าภูมิภาคได้เพื่อช่วยเพิ่มรายได้ และลดผลกระทบต่อรายได้หลักจากความผันผวนของราคาน้ำตาลโลก

โดยกากอ้อยเมื่อถูกนำมาใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า จะถูกนำมาใช้เผาไหม้โดยตรง (Direct Fired) ที่หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) เพื่อให้ได้ไอน้ำแรงดันสูงตามที่ต้องการ จากนั้นจะถูกส่งไปยังกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อปั่นกังหันไอน้ำซึ่งต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ผลิตกระแสไฟฟ้าสลับออกมา นั้นหมายความว่า โรงไฟฟ้าชีวมวล สามารถผลิตไอน้ำไปใช้ในขั้นตอนการผลิตน้ำตาลควบคู่กับการผลิตไอน้ำเพื่อปั่นไฟพร้อมกันหรือเรียกว่า “ระบบผลิตพลังงานร่วม (Cogeneration)” ซึ่งเป็นระบบที่มีประสิทธิภาพในการใช้เชื้อเพลิงสูง



สำหรับปีการผลิต 2562/63 พื้นฐานอุตสาหกรรมอ้อยและน้ำตาลในประเทศไทย มีการคาดการณ์ว่าจะอยู่ในสภาวะวิกฤติ ซึ่งจะต่ำกว่าฤดูกาลผลิตที่ผ่านมา เนื่องจากนักวิเคราะห์ประเมินจากปัญหาภัยแล้งและเจอสภาพอากาศแปรปรวน ในพื้นที่เพาะปลูก ประกอบกับราคาอ้อยที่ตกต่ำต่อเนื่องมา 3 - 4 ปี ซึ่งคาดการณ์ว่า ปริมาณอ้อยจะมีแนวโน้มลดลงต่ำกว่า 80 ล้านตัน (หรือลดเกือบ 40%) เมื่อคำนวณจากฐานของปี 2561/62



ทั้งนี้ ชาวไร่และโรงงานควรมีส่วนร่วมในบริหารจัดการต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพ ตั้งแต่กระบวนการเพาะปลูกอ้อยในไร่ การจัดหาแหล่งน้ำให้เพียงพอต่อการเพาะปลูก เพื่อรับมือกับปัญหาภัยแล้งที่จะคุกคาม หรือการทำสัญญาซื้ออ้อยล่วงหน้าจากชาวไร่ โดยให้เงินส่งเสริมปัจจัยการผลิตและความรู้ที่จำเป็น เพื่อสนับสนุนการปลูกอ้อย และการให้คำแนะนำในการจัดการไร่อ้อย ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สามารถจัดหาดูดีปีได้อย่างต่อเนื่องในระยะยาว นอกจากนี้ภาครัฐควรให้ความช่วยเหลือเพิ่มเติม เช่น การสนับสนุนรถตัดอ้อยดอกเบี๋ยต่ำให้แก่โรงงาน เพื่อนำไปสนับสนุนชาวไร่อ้อยให้ตัดอ้อยทดแทนการเผาอ้อย



ในขณะเดียวกันโรงไฟฟ้าที่ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้เพื่อผลิตไฟฟ้านั้น ควรวางแผนรับมือปัญหาจากกากอ้อยที่อาจขาดแคลน เช่น การรับซื้อกากอ้อยจากจังหวัดใกล้เคียง การเตรียมหรือจัดซื้อไม้สับมาเป็นส่วนผสมของเชื้อเพลิง หรือการปรับปรุงประสิทธิภาพของ Boiler ให้สามารถรองรับการไหม้จากเชื้อเพลิงชีวมวลหลายชนิดได้ เพื่อให้การเผาไหม้มีเสถียรภาพมากยิ่งขึ้น และผ่านพ้นจากวิกฤติปัญหาขาดแคลนอ้อยที่อาจเกิดขึ้นนี้

4. ปัจจัยความเสี่ยง

4.1 ความเสี่ยงเกี่ยวกับกองทุนหรือโครงสร้างของกองทุน

4.1.1 กองทุนมีรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่น ๆ ได้ อาจส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุน ได้

กองทุนมีแหล่งรายได้เพียงแหล่งเดียว คือ รายได้สุทธิฯ ที่ได้รับจากการประกอบกิจการของโรงไฟฟ้าตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งมีระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิฯ เป็นไปตามระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC เว้นแต่จะมีการขยายอายุของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ออกไป

ทั้งนี้ หากระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่น ๆ ได้ กองทุนจะไม่มีรายได้หลักอื่นใดภายหลังวันที่มีการเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนได้ โดยที่กองทุนไม่อาจรับรองได้ว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับผลตอบแทนใดๆ จากการเลิกกองทุน และ/หรือได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือเต็มจำนวน

อย่างไรก็ตาม หากมีการสิ้นสุดลงของระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ ก่อนกำหนด ซึ่งมีสาเหตุมาจากการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ/หรือ การไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BRR และ/หรือ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ (แล้วแต่กรณี) กองทุนมีสิทธิได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือตามจำนวนและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ

4.1.2 ความเสี่ยงจากการที่กองทุนไม่สามารถควบคุมการดำเนินงานของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและไม่สามารถบังคับให้ BEC และ BPC รวมถึงคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดการดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง

แม้ว่ากองทุนจะลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ แต่ BEC และ BPC ยังคงเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์โรงไฟฟ้าและเป็นผู้บริหารและดำเนินการโรงไฟฟ้า ตลอดจนเป็นคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ดังนั้น หากคู่สัญญาในสัญญาดังกล่าวไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้สัญญาซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้า หรือผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า แต่ BEC และ/หรือ BPC ไม่ดำเนินการเรียกร้องค่าเสียหาย หรือดำเนินการใดๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายดังกล่าวตามสิทธิที่ BEC และ/หรือ BPC พึงมีภายใต้สัญญาดังกล่าว กองทุนจะไม่สามารถเข้าสวมสิทธิของ BEC และ/หรือ BPC เพื่ออ้างสิทธิดังกล่าวต่อคู่สัญญาได้โดยตรง ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน

อย่างไรก็ดี BEC และ BPC ในฐานะคู่สัญญาในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ กับกองทุน ได้ตกลงที่จะใช้สิทธิของตน (รวมถึง การติดตาม ทวงถามให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องปฏิบัติตามหน้าที่ของตน) ปฏิบัติหน้าที่ตามเงื่อนไขของสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าโดยสุจริต และดำเนินการต่างๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุน ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของตนตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ใช้สิทธิเรียกร้องของกองทุนต่อ BEC และ/หรือ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้

สุทธิฯ ต่อไป นอกจากนี้ กองทุนได้ตกลงเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการกับ BRR BEC และ BPC เพื่อให้มั่นใจว่า BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BEC BPC และ BSF จะช่วยสอดส่องดูแลให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BRR ดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไป

4.1.3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐจนทำให้เกิดระดับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ

เมื่อพิจารณาจากข้อมูลในปี 2562 จะเห็นได้ว่า โรงไฟฟ้ามีรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 69.36 ของรายได้รวมจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงานของภาครัฐ จนทำให้ กฟผ. ต้องระดับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ BEC และ BPC ซึ่งเป็นเหตุสุดวิสัยที่ไม่สามารถเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น อาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี จากการพยากรณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงขึ้น จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan) พ.ศ. 2558 ถึง 2579 (PDP 2015) และนโยบายของภาครัฐที่ต้องการสนับสนุนให้เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ช่วยทำให้มั่นใจได้ว่าภาครัฐจะรับซื้อไฟฟ้าปริมาณสูงสุดของแต่ละโรงไฟฟ้าต่อเนื่องจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ BEC และ BPC

4.2 ความเสี่ยงเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

4.2.1 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC

BSF เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ให้แก่ BEC และ BPC เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ได้มีการวางแผนการจัดหาอ้อย การผลิตน้ำตาล รวมถึงผลพลอยได้กากอ้อยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในการผลิตของโรงไฟฟ้า โดยคาดการณ์ว่าในฤดูกาลผลิตปี 2560/2561 เป็นต้นไป จะมีกากอ้อยหลังจากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ประมาณ 885,000 ตัน (ซึ่งโรงงานน้ำตาลของ BSF มีความต้องการในการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตความร้อนในกระบวนการผลิตน้ำตาลประมาณ 289,309 ตัน) โดยที่ BEC และ BPC มีความต้องการกากอ้อยรวมกันประมาณ 453,229 ตันต่อปี ดังนั้น BEC และ BPC เชื่อว่าในสภาวะการณ์ปกติ BSF จะสามารถจัดหากากอ้อยให้แก่ BEC และ BPC ได้เพียงพอ อย่างไรก็ตาม หากเกิดการผลิตใดที่มีปัจจัยภายนอก เช่น ภัยแล้ง อุทกภัย วิกฤตภัย โรคอ้อย หรือปัญหาแมลงอันส่งผลต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF อย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณกากอ้อยที่ BSF จะสามารถนำส่งโรงไฟฟ้าได้ ในกรณีดังกล่าว BEC และ BPC อาจมีความเสี่ยงในการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า และอาจส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงักได้

นอกจากนี้ แม้ BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำกับ BSF โดยที่สัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาวที่มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบชีวมวลและการขาดแคลนวัตถุดิบชีวมวล แต่ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หาก BEC และ BPC ต้องซื้อวัตถุดิบชีวมวลจากแหล่งอื่นมาใช้ทดแทนกากอ้อย อาจจะทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC สูงขึ้น ส่งผลต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนและความสามารถของกองทุนในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในที่สุด

4.2.2 ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรอุปกรณ์เสื่อมสภาพ

ปัจจัยที่มีผลสำคัญอย่างยิ่งต่อรายได้สุทธิ คือสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า เช่น Boiler Turbine แม้ผลจากการศึกษาในรายละเอียดของโรงไฟฟ้า ตามรายงานของที่ปรึกษาด้านเทคนิคพบว่าสภาพของอุปกรณ์หลักเหล่านี้ยังอยู่ในสภาพดี แต่อาจมีความเป็นไปได้ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักเหล่านี้จะเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติหากการบริหารจัดการและการซ่อมบำรุงไม่เป็นไปตามแผนหรือไม่ได้คุณภาพ ซึ่งอาจส่งผลให้รายได้สุทธิ ที่จะเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ลดลง และอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุน ทั้งนี้ BEC และ BPC เชื่อว่าได้จัดให้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงดังกล่าวอย่างเพียงพอ โดยบริษัททั้งสองได้ทำสัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract) กับผู้ให้บริการที่มีประสบการณ์และมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าจะได้รับการดูแลและซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม โดยมีการวางแผนการซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความเสี่ยงจากการเสื่อมสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์ก่อนกำหนด

อย่างไรก็ตาม BEC และ BPC ไม่อาจรับรองได้ว่าแม้จะดูแลเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษาเป็นอย่างดีแล้วเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าจะอยู่ในสภาพดีตลอดเวลา ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าเสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด หรือได้รับความเสียหาย อาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุน

4.2.3 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานราชการ

การประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าอยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และเสียง ตลอดระยะเวลาการดำเนินธุรกิจที่ผ่านมา BEC และ BPC ได้ดำเนินมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่างๆ อาทิ ระบบการตรวจวัดระดับเสียง ระบบการระบายสารออกจากโครงการโรงไฟฟ้า ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำทิ้ง ระบบกำจัดกากและของเสีย ประกอบกับมีพื้นที่สีเขียวในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 25 ไร่ ตลอดจนมีการติดตาม และตรวจสอบการดำเนินงานด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม มีการใช้ไอน้ำดักจับฝุ่นกลายเป็นดิน ระบบกำจัดฝุ่นแบบน้ำ (Wet Scrubber)

ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหลักเกณฑ์ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า BEC และ BPC อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว โดยต้องมีการปรับปรุงโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบใหม่ที่ออกมาบังคับ ซึ่งอาจส่งผลให้ BEC และ BPC ต้องใช้เวลาในการปรับปรุงเครื่องจักรและมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมจากประมาณการ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดดำเนินการหรือไม่สามารถดำเนินการได้อย่างเต็มประสิทธิภาพในช่วงเวลาที่มีการปรับปรุงเครื่องจักรดังกล่าว อันอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC อย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุน และความสามารถของกองทุนในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นรายละงลงทุนในที่สุด

4.2.4 ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติอาจส่งผลกระทบต่อประกอบการกิจการโรงไฟฟ้า

การเกิดภัยธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว หรืออุบัติเหตุ แม้จะมีโอกาสเกิดขึ้นไม่บ่อยนัก แต่หากเกิดขึ้นในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้า หรือบริเวณใกล้เคียง อาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้าจนไม่สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ตามประมาณการปกติและอาจส่งผลกระทบต่อ

มีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงาน สถานะ รายได้ ผลกำไร และสภาพคล่องทางการเงินของกองทุน

อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบในทางลบที่กองทุนจะได้รับจากการไม่ได้รับรายได้สุทธิ ในช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้าอยู่ในขั้นตอนการซ่อมแซม BEC และ BPC ได้มีการจัดทำ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ซึ่งมีวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (New Replacement Cost) และ (ข) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) โดยมีระยะเวลาของการชดเชย (Indemnity Period) ทั้งสิ้น 18 เดือน ซึ่งมีความคุ้มครองและวงเงินประกันภัยที่สอดคล้องกับมาตรฐานการประกันภัยประเภทดังกล่าวของโรงไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

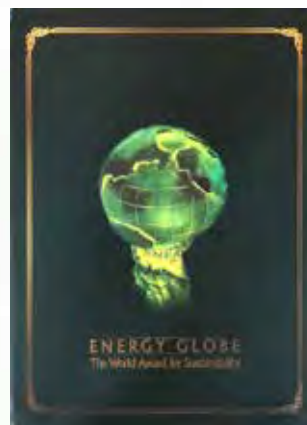
กองทุนไม่มีข้อพิพาททางกฎหมาย

6. ข้อมูลสำคัญอื่น

รางวัลแห่งความภาคภูมิใจ

หลังจากปี 2561 ที่ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (BPC) ได้รับรางวัลดีเด่น ด้านพลังงานทดแทนประเภทโครงการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม Cogeneration จาก 2 สถาบัน ได้แก่ THAILAND ENERGY AWARDS 2018 ในงานไทยแลนด์ เอนเนอร์ยี อะวอร์ด 2018 และ ASEAN ENERGY AWARDS 2018 ในงานร่วมมือด้านพลังงาน ระดับ ASEAN ณ ประเทศสิงคโปร์

ในปี 2562 BPC ได้คว้ารางวัล Energy Globe National Award 2019 โดยนายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ กรรมการผู้จัดการ บริษัท บุรีรัมย์พลังงานเพาเวอร์ จำกัด (ขวา) เป็นตัวแทนเข้ารับเกียรติบัตรผู้ชนะเลิศรางวัล Energy Globe National Award 2019 ประเทศไทยในประเภทโรงงานไฟฟ้าชีวมวลจาก Mr. Gunther Sucher กงสุลฝ่ายการพาณิชย์ สถานทูตออสเตรีย (ซ้าย) ณ สถานทูตออสเตรียประจำประเทศไทย โดยรางวัล EnergyGlobe National Award เป็นรางวัลด้านสิ่งแวดล้อมที่สำคัญรางวัลหนึ่งและมอบให้กับโครงการที่มีความโดดเด่นด้านแนวปฏิบัติที่ให้ความสำคัญกับแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั้งนี้ Energy Globe National Award ก่อตั้งมาตั้งแต่ปีพ.ศ. 2542 โดย Mr. Wolfgang Neumann ผู้บุกเบิกด้านพลังงานของประเทศออสเตรียและเป็นความร่วมมือกับโครงการสิ่งแวดล้อมแห่งสหประชาชาติ (UNEP) ปัจจุบันมี 187 ประเทศเข้าร่วมในโครงการนี้



ส่วนที่ 3 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

7. ข้อมูลหน่วยลงทุนและผู้ถือหน่วยลงทุน

7.1 หน่วยลงทุน

7.1.1 ข้อมูลหน่วยลงทุน

เงินทุนจดทะเบียน

• วันจัดตั้งกองทุน	3,605,000,000 บาท (สามพันหกร้อยห้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1	3,395,000,000 บาท (สามพันสามร้อยเก้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 2	3,318,000,000 บาท (สามพันสามร้อยสิบแปดล้านบาท)

มูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุน

• วันจัดตั้งกองทุน	10.30 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1	9.70 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 2	9.48 บาทต่อหน่วย

จำนวนหน่วยลงทุนปัจจุบัน

350,000,000 หน่วย
(สามร้อยห้าสิบล้านหน่วย)

ประเภทของหน่วยลงทุน

ระบุชื่อผู้ถือหน่วยลงทุน

7.1.2 ข้อมูลราคาหลักทรัพย์ (สำหรับปี 2562)

• ราคาปิด ณ 30 ธันวาคม 2562	8.20 บาท
• ราคาสูงสุด	10.30 บาท
• ราคาต่ำสุด	8.15 บาท
• มูลค่าตามราคาตลาด	2,870.00 ล้านบาท
• มูลค่าการซื้อขายรวม	282.70 ล้านบาท
• มูลค่าซื้อขายเฉลี่ยต่อวัน	1.17 ล้านบาท
• มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) ต่อหน่วย	
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	10.4337 บาท
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	9.5972 บาท

7.1.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลดทุนจดทะเบียน หรือลดมูลค่าหน่วยลงทุน

- ไม่มี -

7.2 ข้อมูลผู้ถือหน่วยลงทุน

7.2.1 กลุ่มผู้ถือหน่วยลงทุนสูงสุด 10 รายแรก

ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวน หน่วยลงทุนที่ถือ	ร้อยละของ จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกจำหน่าย
1	บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	115,672,228	33.05
2	นายสมชาติ ไสตธิมัย	36,560,000	10.45
3	ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	35,000,000	10.00
4	สำนักงานประกันสังคม	25,072,900	7.16
5	กองทุนเปิดบัวหลวงอินคัม	11,077,600	3.17
6	นายสันติ ดวงพานุมาศ	8,010,000	2.29
7	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	4,900,000	1.40
8	นางสาวพิมพ์ศิริ เสรีวิวัฒนา	3,900,000	1.11
9	บริษัท โรงพยาบาลรามคำแหง จำกัด (มหาชน)	2,950,000	0.84
10	บริษัท ไทยวิประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	2,900,000	0.83

7.2.2 ผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ (ถือหน่วยลงทุนตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป โดยรวมกลุ่มบุคคลเดียวกันด้วย)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวน หน่วยลงทุนที่ถือ	ร้อยละของ จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกจำหน่าย
1	บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	115,672,228	33.05
2	นายสมชาติ ไสตธิมัย	36,560,000	10.45
3	ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	35,000,000	10.00

7.2.3 กลุ่มผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ที่โดยพฤติกรรมมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการหรือการดำเนินงานของบริษัทจัดการ

- ไม่มี -

7.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุน

7.3.1 นโยบายการจ่ายผลตอบแทน : การจ่ายเงินปันผล และการลดเงินทุนจดทะเบียน

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

กองทุนมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง ในกรณีที่กองทุนมีกำไรสะสมเพียงพอ ยกเว้นในปีแรกและปีสุดท้ายที่กองทุนลงทุน ซึ่งอาจมีการลงทุนไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวอย่างเหมาะสม ตามดุลยพินิจของบริษัทจัดการ

- (1) การจ่ายเงินปันผลใด ๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ภายใน 90 วันนับแต่วันสิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ ภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์

“กำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว” หมายถึง กำไรสุทธิของกองทุนที่ทำการปรับปรุงด้วยรายการดังต่อไปนี้

- (ก) การหักกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealised gain) จากการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนด เพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุน

- (ข) การหักด้วยรายการเงินสำรองเพื่อการต่อไปนี้

1. การหักด้วยรายการเงินสำรองที่กันไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษาหรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนและหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
2. การหักด้วยรายการเงินสำรองที่กันไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุน ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.1 “นโยบายการกู้ยืมเงิน” ของหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

ในกรณีที่กองทุนมีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised loss) เป็นต้น บริษัทจัดการจะกันสำรองตามรายการตามข้อ (ข) ได้ในจำนวนไม่เกินกว่าผลลัพธ์ของจำนวนเงินที่มีภาระตามข้อ (ข) 1. และ (ข) 2. ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี หักด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด

- (2) ในกรณีที่กองทุนมีกำไรสะสม บริษัทจัดการอาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้
- (3) ในกรณีที่กองทุนยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผลไม่ว่าจะเป็นการจ่ายจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตาม (1) และ/หรือ จากกำไรสะสมตาม (2) ข้างต้น

ในกรณีที่มีการแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมซึ่งกฎหมายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผลของกองทุน ในอนาคต บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามนั้น

เงื่อนไขเพิ่มเติม :

ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีบัญชีมีมูลค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้นและให้ยกไปจ่ายเงินปันผลพร้อมกันในงวดถัดไป แต่กองทุนจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตามที่ระบุไว้ใน “นโยบายการจ่ายเงินปันผล” ข้างต้น

การลดเงินทุนจดทะเบียน

การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน บริษัทจัดการอาจกระทำได้เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- (1) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนตามแผนที่จะได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุน ซึ่งรวมถึงการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน โดยวิธีการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน จากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลในคราวใด ๆ จากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุน และ/หรือ จากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุน ซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ อันเนื่องมา

จากวิธีการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชี ซึ่งกำหนดให้มีการแบ่งรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่กองทุนได้รับออกเป็นรายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิ และสภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในรายได้สุทธิ

ทั้งนี้ ให้บริษัทจัดการดำเนินการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนในจำนวนที่เหมาะสมตามดุลยพินิจของบริษัทจัดการ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุจำเป็นอื่นใดซึ่งบริษัทจัดการได้ชี้แจงเป็นหนังสือต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือได้เปิดเผยเหตุดังกล่าวให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบไว้ก่อนแล้ว โดยการลดทุนจดทะเบียนของกองทุน ซึ่งเป็นไปตามที่กล่าวมานี้ ให้บริษัทจัดการสามารถดำเนินการไปได้ทันที โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุมัติโดยมติของผู้ถือหน่วยลงทุนในแต่ละคราวอีกแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งในการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนในแต่ละปี หรือไม่ลดทุนจดทะเบียนของกองทุนเลย หากบริษัทจัดการเห็นว่าการลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวอาจกระทบต่อการบริหารงานของกองทุน หรือเนื่องจากปัจจัยสำคัญอื่น ๆ

- (2) กองทุนมีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- (3) กองทุนมีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุน
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน

ทั้งนี้ การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนตามข้อ (1) ถึง (3) ข้างต้นไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่กองทุนมีการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนเพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มเติมแล้ว แต่ไม่สามารถได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวได้

การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนบริษัทจัดการอาจกระทำโดยการลดมูลค่าหน่วยลงทุนหรือลดจำนวนหน่วยลงทุน และจะเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียน ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนโดยไม่หักเงินที่เฉลี่ยคืนดังกล่าวจากกำไรสะสมของกองทุน

7.3.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายคืนเงินทุน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2560 (วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุน) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประวัติการจ่ายเงินปันผล

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานงวด	อัตราเงินปันผล (บาท/หน่วย)	วันปิดสมุดทะเบียน	วันจ่ายเงินปันผล
1	1 สิงหาคม 2560 - 31 ธันวาคม 2560	0.29000	12 มีนาคม 2561	26 มีนาคม 2561
2	1 มกราคม 2561 - 30 มิถุนายน 2561	0.34000	24 สิงหาคม 2561	7 กันยายน 2561
3	1 กรกฎาคม 2561 - 30 กันยายน 2561	0.15560	12 ธันวาคม 2561	26 ธันวาคม 2561
4	1 ตุลาคม 2561 - 31 ธันวาคม 2561	0.13143	8 มีนาคม 2562	22 มีนาคม 2562
5	1 มกราคม 2562 - 31 มีนาคม 2562	0.16492	24 พฤษภาคม 2562	7 มิถุนายน 2562
6	1 เมษายน 2562 - 30 มิถุนายน 2562	0.12318	23 สิงหาคม 2562	6 กันยายน 2562
7	1 กรกฎาคม 2562 - 30 กันยายน 2562	0.14846	29 พฤศจิกายน 2562	13 ธันวาคม 2562
8	1 ตุลาคม 2562 - 31 ธันวาคม 2562	0.14846	10 มีนาคม 2563	24 มีนาคม 2563
รวม		1.47080		

ประวัติการจ่ายคืนเงินทุน

ครั้งที่	วันปิดสมุด ทะเบียน	วันเฉลี่ยจ่าย เงินคืน	เงินทุนจดทะเบียนก่อน ลดมูลค่าหน่วยลงทุน		เงินทุนจดทะเบียนที่ ลดลง		เงินทุนจดทะเบียนหลัง ลดมูลค่าหน่วยลงทุน	
			ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ลบ.)	ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ลบ.)	ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ลบ.)
1	24 พ.ค. 2562	7 มิ.ย. 2562	10.30	3,605.00	0.60	210.00	9.70	3,395.00
2	23 ส.ค. 2562	6 ก.ย. 2562	9.70	3,395.00	0.22	77.00	9.48	3,318.00
3	10 มี.ค. 2563	24 มี.ค. 2563	9.48	3,318.00	0.13	45.50	9.35	3,275.50

เหตุแห่งการลดเงินทุนจดทะเบียน:

กองทุนมีเงินสดส่วนเกินซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ อันประกอบด้วย (1) สภาพคล่องส่วนเกินจากการตัดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด จำนวน 5.72 ล้านบาท (2) สภาพคล่องส่วนเกินที่รับรู้เป็นการลดลงของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตามวิธีการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชี จำนวน 297.64 ล้านบาท และ (3) สภาพคล่องส่วนเกินจากมูลค่าสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลดลงจากการประเมินมูลค่า จำนวน 29.14 ล้านบาท ซึ่งสามารถนำไปดำเนินการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนได้ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุน

8. โครงสร้างการจัดการ

8.1 บริษัทจัดการ

8.1.1 ชื่อ ที่อยู่ เลขทะเบียนบริษัท หมายเลขโทรศัพท์ และโทรสาร เว็บไซต์

ชื่อ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 175 อาคารสารคดีทีทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสารใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
เลขทะเบียนบริษัท	0105535049700
โทรศัพท์	0-2674-6488
โทรสาร	0-2679-5996
Website	www.bblam.co.th

8.1.2 โครงสร้างการบริหารจัดการ รายชื่อผู้ถือหุ้น รายชื่อกรรมการ ผู้บริหารและผู้จัดการกองทุน

โครงสร้างองค์กร



รายชื่อผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1. ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	749,996	75.00
2. บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	100,000	10.00
3. Asia Financial Holdings Ltd.	100,000	10.00
4. บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	50,000	5.00
5. นายเชิดชู ไสภณพนิช	3	0.00
6. นางวรรณธรณ ธาราภูมิ	1	0.00

รายชื่อกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสตีเฟน แทน	กรรมการ
2. นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์	กรรมการ
3. นางสาวสุญาณี ฎริปัญญาพานิช	กรรมการ
4. นายไพศาล เลิศโกวิทย์	กรรมการ
5. นางสาวปิยะมาศ คำไทธรรมา	กรรมการ
6. นายชิน ไสภณพนิช	กรรมการ
7. นางวรรณธรณ ธาราภูมิ	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
8. นายพีรพงศ์ จิระเสวีจินดา	กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
9. นายวศิน วัฒนวรกิจกุล	กรรมการ

คณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางวรรณธรณ ธาราภูมิ	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์	กรรมการ
3. นางสาวสุญาณี ฎริปัญญาพานิช	กรรมการ
4. นายไพศาล เลิศโกวิทย์	กรรมการ
5. นายพีรพงศ์ จิระเสวีจินดา	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
6. นายวศิน วัฒนวรกิจกุล	กรรมการ

รายชื่อผู้บริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางวรวรรณ ธาราภูมิ	Chairman of Executive Board
2. นายพีรพงศ์ จิระเสวีจินดา	Chief Executive Officer, Acting Chief Investment Officer
3. นายวศิน วัฒนวรภิกกุล	Managing Director, Head of Business Distribution
4. นายวินัย ทิรณย์ภิญโญภาค	Managing Director, Head of Operation & Trustee
5. นายพรชลิต พลอยกระจ่าง	Deputy Managing Director, Head of Real Estate & Infrastructure Investment
6. นายสุธีร์ คันธารวงสกุล	Deputy Managing Director, Head of Compliance & Legal
7. นางสาววิภารัตน์ เสรีจกิจ	Deputy Managing Director, Head of Product Management
8. นางอุบลรัตน์ บุษยะกนิษฐ	Deputy Managing Director, Head of HR Strategy & Service Support
9. นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์	Assistant Managing Director, Head of Internal Audit
10. นายกิตติเดช หลงเจริญ	Assistant Managing Director, Head of Information Technology
11. นางสาวภาวดี เอื้อวิริยานุกุล	Vice President, Acting Head of Risk Management

รายชื่อผู้จัดการกองทุน

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม
1. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจ California State University, Los Angeles ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ CFA Level 3 	2555-ปัจจุบัน Assistant Managing Director, Real Estate and Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2546-2555 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ บลจ.ไอเอ็นจี (ประเทศไทย) 2541-2546 ผู้อำนวยการ ฝ่ายจัดการกองทุน บลจ.บัวหลวง

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม
2. นางนพวรรณ แสงวงกิจ	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ University of the Philippines ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ CISA Level 2 	2557-ปัจจุบัน Vice President, Real Estate and Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2554-2557 ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บลจ.ธนาคาร
3. นางสาวเบญจมาษฐ์ จรุงวงศ์นิรมล	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี CISA Level 2 	2560-ปัจจุบัน Vice President, Real Estate and Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2556-2560 ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ บลจ.ยูโอบี
4. นายวสุ หาญนนทอนันต์	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท Real Estate Investment and Finance Heriot-Watt University, Edinburgh ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ CFA Level 3 	2562-ปัจจุบัน Senior Manager, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2560-2562 Manager, Property and Infrastructure Fund Management Department บลจ.กสิกรไทย 2557-2559 Manager, Valuation and Advisory Services บริษัท คอลลิเออร์ส อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด

8.1.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ และผู้จัดการกองทุน

หน้าที่และความรับผิดชอบหลักของบริษัทจัดการและผู้จัดการกองทุน คือจะต้องบริหารและจัดการกองทุน รวมทั้งทรัพย์สินและหนี้สินของกองทุน ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนบริหารและจัดการกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุน ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่างๆ ซึ่งกองทุนหรือบริษัทจัดการ (เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการกองทุน) หรือทั้งกองทุนและบริษัทจัดการเป็นหรือจะเข้าเป็นคู่สัญญา

บริษัทจัดการและผู้จัดการกองทุนมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่จะต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การบริหารจัดการกองทุน

ในการบริหารและจัดการกองทุน บริษัทจัดการและผู้จัดการกองทุน ต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- (ก) จัดการกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติของผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่าง ๆ ซึ่งกองทุนเข้าเป็นคู่สัญญาอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติตามบทบัญญัติในมาตรา 125 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (“พรบ.หลักทรัพย์”)
- (ข) จัดให้มีข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และหนังสือชี้ชวน ที่มีสาระไม่ต่างจากข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และหนังสือชี้ชวนฉบับร่างที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
- (ค) จัดให้กองทุนมีลักษณะไม่ต่างไปจากสาระสำคัญที่แสดงไว้ล่าสุดต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตลอดอายุของกองทุน และในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะของกองทุน บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้กองทุนมีลักษณะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ลงวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2554 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- (ง) แก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน หรือแก้ไขวิธีการจัดการตามข้อกำหนด เงื่อนไข และหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน และดำเนินการให้การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน หรือแก้ไขวิธีการจัดการเป็นไปตามบทบัญญัติในมาตรา 129 แห่งพรบ. หลักทรัพย์
- (จ) จัดส่ง แจกจ่าย และเปิดเผยหนังสือชี้ชวน และโครงการจัดการกองทุน และข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ (ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวน) ตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้
 - (1) บริษัทจัดการจะต้องเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ต่อผู้ลงทุน ด้วยวิธีการที่ผู้ลงทุนสามารถเข้าถึงได้ก่อนวันเริ่มเสนอขายหน่วยลงทุน โดยร่างหนังสือชี้ชวนดังกล่าวต้องมีข้อมูลที่ครบถ้วน ถูกต้อง เพียงพอ และไม่ก่อให้เกิดความเข้าใจคลาดเคลื่อน
 - (2) จัดส่งหนังสือชี้ชวนที่มีสาระสำคัญไม่ต่างจากฉบับร่างให้แก่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ไม่น้อยกว่าหนึ่งวันทำการก่อนการเริ่มจัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุน และจัดส่งหนังสือชี้ชวนดังกล่าวผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลหนังสือชี้ชวนและรายงานกองทุน (Mutual Fund Report and Prospectus System (“MRAP”))
 - (3) จัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุนที่สนใจจะลงทุนในหน่วยลงทุน โดยต้องมีระยะเวลาที่พอสมควรแก่การที่ผู้ลงทุนจะศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนก่อนการตัดสินใจลงทุนในหน่วยลงทุน ทั้งนี้ เมื่อรวมกับระยะเวลาการเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนตาม (1) ต้องไม่น้อยกว่าสิบสี่วัน
- (ฉ) ในการเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนโดยการโฆษณา ต้องให้ข้อมูลที่ถูกต้องและไม่มีลักษณะที่ทำให้ผู้ลงทุนสำคัญผิด และการโฆษณาต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการโฆษณาเพื่อสนับสนุนการขายหน่วยลงทุนตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนด

- (ข) ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะตั้งบริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเป็นผู้ทำหน้าที่ในการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวต้องไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ที่จะจำหน่าย จ่าย โอน ให้เช่า หรือให้สิทธิในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนจะลงทุนในลักษณะของการเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน
- (ค) ประชาสัมพันธ์การขายหน่วยลงทุนอย่างกว้างขวางเพื่อให้มีการกระจายข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนต่อประชาชนอย่างแพร่หลาย
- (ฅ) ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน บริษัทจัดการต้องดำเนินการและควบคุมดูแลให้การจัดการเป็นไปตามสาระสำคัญที่ได้ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน และบริษัทจัดการต้องจัดให้มีข้อกำหนดในเอกสารสัญญาที่เข้าทำหรือจะเข้าทำเกี่ยวกับการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้ผู้เช่า ผู้รับสิทธิ หรือผู้รับจ้างที่นำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนไปจัดหาผลประโยชน์ มีหน้าที่รายงานข้อเท็จจริงและเหตุผลต่อบริษัทจัดการโดยไม่ชักช้า เมื่อมีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (ฉ) ได้มาเพิ่มเติมและจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนและตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ง) ในการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานกองทุนจะไม่ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง โดยจะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยการให้เช่า ให้สิทธิ หรือให้ผู้อื่นดำเนินการเท่านั้น และบริษัทจัดการต้องดำเนินการให้จัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนและตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (จ) ดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศ ก.ล.ต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่ปรากฏข้อเท็จจริงแก่บริษัทจัดการว่ามีบุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดถือหน่วยลงทุน ณ ขณะใดขณะหนึ่ง รวมกันเกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน
- (ฉ) ดำเนินการที่จำเป็นเพื่อควบคุมดูแลและให้มั่นใจได้ว่าการถือหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนต่างด้าว ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ภายหลังการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนไม่เกินสัดส่วนที่บังคับไว้
- (ช) เพิ่มหรือลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนและตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นๆ ที่ประกาศใช้บังคับโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ก.ล.ต.”) สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์”)
- (ฌ) จ่ายเงินปันผลและเงินจากการลดทุนจากกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนและข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ รวมทั้งเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนจนประกาศ หรือกฎระเบียบ หนังสือเวียนของตลาดหลักทรัพย์
- (ฉ) จัดให้มีการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนจะได้มา และการประเมินค่าทรัพย์สินดังกล่าวในครั้งถัดๆ มาให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนและตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ได้กำหนดไว้

- (ด) ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ที่กรมสรรพากรกำหนดเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากกองทุนตามที่กฎหมายกำหนด
- (ต) ดำเนินการเลิกกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์
- (ถ) จัดให้มีและคงไว้ซึ่งระบบงานที่เหมาะสมสำหรับการบริหารและจัดการกองทุน อย่างน้อยในเรื่องดังต่อไปนี้
 - (1) การคัดเลือกและดูแลบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของกองทุน ให้มีความรู้ความสามารถที่เหมาะสมกับการบริหารและจัดการกองทุน
 - (2) การวิเคราะห์และศึกษาความเป็นไปได้ของการจัดตั้งกองทุน รวมทั้งการตรวจสอบและสอบทาน (การทำ due diligence) ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุน ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนและทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ถูกต้อง และเพียงพอต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้ลงทุน และ
 - (3) การกำกับดูแลบริหารและจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน
- (ท) บริษัทจัดการจะต้องบริหารจัดการกองทุนด้วยตนเอง และไม่มอบหมายอำนาจให้บุคคลอื่นใด เว้นแต่บริษัทจัดการอาจมอบหมายให้ผู้อื่นบริหารจัดการกองทุนเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนและการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอื่นที่มีใช้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการปฏิบัติการด้านงานสนับสนุน ทั้งนี้ การมอบหมายดังกล่าว (หากมี) ต้องเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ธ) ในกรณีที่บริษัทจัดการมีพันธสัญญา หรือข้อตกลงกับรัฐต่างประเทศ หรือหน่วยงานของรัฐต่างประเทศ หรือมีความจำเป็นจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายของรัฐต่างประเทศ ไม่ว่าที่เกิดขึ้นแล้วในขณะนี้หรือจะเกิดขึ้นในอนาคต เช่น ดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance Act (FATCA) ของประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นต้น บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะปฏิบัติการและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้เป็นไปตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศ นั้น ซึ่งรวมถึง การเปิดเผยข้อมูลต่าง ๆ ของผู้ถือหน่วยลงทุน การหักภาษี ณ ที่จ่ายจากเงินได้ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนกรณีดำเนินการอื่นใดเท่าที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศ
- (ณ) ดำเนินการอื่น ๆ เพื่อให้เป็นไปตามและบรรลุวัตถุประสงค์ของกองทุน และรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ แต่ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวต้องไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

(2) การลงทุน

- (ก) เข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานในนามของกองทุนภายในหกเดือนนับแต่วันจดทะเบียนกองทุน โดยคิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า 1,500,000,000 บาท และไม่น้อยกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน
- (ข) ดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี โดยมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน (เว้นแต่รอบระยะเวลาบัญชีสุดท้ายของอายุกองทุน หรือตามที่ ก.ล.ต. เห็นชอบ)

- (ค) ดำเนินการให้กองทุนไม่ลงทุนในทรัพย์สินอื่นที่มีหลักทรัพย์สิทธิการโครงสร้างพื้นฐาน เว้นแต่ทรัพย์สินอื่นที่ ก.ล.ต. อนุญาตให้กองทุนสามารถลงทุนหรือมีไว้ได้ และดำเนินการให้การลงทุนของกองทุนในทรัพย์สินอื่นดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้เกี่ยวกับอัตราส่วนการลงทุน

(3) การเรียกเก็บและชำระเงินของกองทุน

ดำเนินการเกี่ยวกับการเรียกเก็บและชำระค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่าย และ/หรือเงินตอบแทนอื่นใดจากกองทุนให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน

(4) การแต่งตั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อการบริหารจัดการกองทุน

- (ก) จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1 /2554 และแต่งตั้งบุคคลเข้าแทนที่กรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และเป็นไปตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (ข) จัดให้มีการแต่งตั้งบุคลากรที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องซึ่งออกตาม พรบ. หลักทรัพย์ และได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เป็นผู้จัดการกองทุนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและประกาศเกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนโครงสร้างพื้นฐานที่ใช้บังคับกับบริษัทจัดการ และปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นในจรรยาบรรณและมาตรฐานในการประกอบวิชาชีพที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะต้องรายงานการแต่งตั้งและการสิ้นสุดการแต่งตั้งผู้จัดการกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตามประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมทั้งเปิดเผยรายชื่อผู้จัดการกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานหรือเอกสารที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลให้บริษัทจัดการปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันภายในสิบสี่วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง
- (ค) แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์และเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์โดยการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ (เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่) ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดและเป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (ง) แต่งตั้งนายทะเบียน และเปลี่ยนตัวนายทะเบียนโดยการแต่งตั้งนายทะเบียนรายใหม่ ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องถึงการแต่งตั้งนายทะเบียน ตลอดจนติดตามตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของนายทะเบียนให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน
- (จ) แต่งตั้งนิติบุคคลที่มีประสบการณ์และความรู้ความเชี่ยวชาญในการประเมินค่าทรัพย์สินสิทธิการโครงสร้างพื้นฐานเป็นผู้ประเมินค่าซึ่งจะประเมินค่าทรัพย์สินสิทธิการโครงสร้างพื้นฐานตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฉ) แต่งตั้งที่ปรึกษา (หากมี) เพื่อปฏิบัติหน้าที่เป็นที่ปรึกษาของบริษัทจัดการ และ/หรือ ของกองทุนหรือบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นเพื่อปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับกองทุน อาทิ ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษากฎหมาย

- (ข) แต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุน ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในบัญชีที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ และเปลี่ยนตัวผู้สอบบัญชีใหม่ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว
- (ข) แต่งตั้งผู้ชำระบัญชีของกองทุนโดยความเห็นชอบของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เพื่อทำหน้าที่เก็บรวบรวมและแบ่งทรัพย์สินของกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน รวมถึงปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และดำเนินการอย่างอื่นเท่าที่จำเป็นเพื่อให้การชำระบัญชีเสร็จสิ้น เมื่อมีการเลิกกองทุน
- (ฅ) จัดให้มีผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เพื่อทำหน้าที่ขายหน่วยลงทุนหรือให้คำแนะนำกับผู้ลงทุนรายย่อย

(5) หน้าที่ความรับผิดชอบอื่นๆ

- (ก) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนกองทรัสต์สินอันได้แก่เงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน เป็นกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ภายในสิบห้าวันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ตามมาตรา 124 แห่ง พรบ. หลักทรัพย์ และประกาศที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว
- (ข) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ ภายในสามสิบวันนับแต่วันจดทะเบียนกองทุน หรือนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุน เพิ่มเติมเพื่อการเพิ่มเงินทุนของกองทุน แล้วแต่กรณี
- (ค) ดูแลให้ข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการและโครงการจัดการกองทุนเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ และคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าวตลอดเวลา โดยในกรณีที่ต้องกำหนดในข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการหรือโครงการจัดการกองทุนขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศ กฎ และ/หรือคำสั่งนั้น ให้บริษัทจัดการดำเนินการเพื่อให้มีการแก้ไขข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และ/หรือโครงการจัดการกองทุนโดยไม่ชักช้า
- (ง) เรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนและขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนโดยให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ โครงการจัดการกองทุน และกฎหมายหลักทรัพย์
- (จ) ในการขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการต้องแสดงข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างเพียงพอ ซึ่งรวมถึงความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องที่ขอมติ และผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องดังกล่าว
- (ฉ) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องของบริษัทจัดการต้องให้ความเห็นตามกฎหมายหลักทรัพย์ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงความสมเหตุสมผลของการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และในเรื่องที่จะต้องได้รับมติอนุมัติจากผู้ถือหน่วยลงทุน
- (ช) ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอให้บริษัทจัดการออกไปหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะออกหรือจัดให้มีการออกไปหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบันโดยมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนและใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการและบุคคลอื่นได้ ทั้งนี้ เป็นไปตามข้อกำหนดในข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ
- (ซ) ดำเนินการกำกับดูแลและตรวจสอบให้บุคลากรของบริษัทจัดการปฏิบัติงานตามกฎหมายหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ที่ออกตามกฎหมายดังกล่าว รวมทั้งจรรยาบรรณและมาตรฐานการปฏิบัติงานที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.

- (ณ) อำนวยความสะดวกแก่ผู้ดูแลผลประโยชน์หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวสามารถปฏิบัติหน้าที่ของตนในหน้าที่เกี่ยวกับกองทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- (ญ) จัดทำบัญชีและเก็บทรัพย์สินของกองทุนโดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของบริษัทจัดการ และนำทรัพย์สินของกองทุนและผลประโยชน์ที่ได้จากการนำทรัพย์สินของกองทุนไปลงทุนไปฝากไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์
- (ฎ) จัดทำบัญชีแสดงการลงทุนของกองทุนให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฏ) จัดให้มีทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฐ) จัดทำรายงานการลงทุนของกองทุนให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ทราบ ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฑ) จัดทำมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน และเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฒ) จัดทำงบการเงินของกองทุนฯ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และนำส่งงบการเงินต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์
- (ณ) จัดทำรายงานประจำปีของกองทุนฯ โดยมีข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และส่งให้ผู้ถือหน่วยลงทุน สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯ
- (ด) จัดทำแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของกองทุนฯ โดยมีข้อมูลตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง และจัดส่งข้อมูลผ่านระบบการรับส่งข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 3 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุน
- (ต) ในกรณีที่รายได้หรือกำไรสุทธิตามงบการเงินงวดใดมีความแตกต่างจากงบการเงินในงวดเดียวกันของปีก่อนเกินกว่าร้อยละ 20 บริษัทจัดการต้องเปิดเผยสาเหตุการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์พร้อมกับการเปิดเผยงบการเงิน รวมถึงจัดทำการวิเคราะห์และคำอธิบายระหว่างกาลของฝ่ายจัดการ (Interim Management Discussion and Analysis) โดยอย่างน้อยให้แสดงถึงสาเหตุและปัจจัยสำคัญที่ทำให้เกิดความแตกต่าง รวมทั้งผลกระทบที่เกิดจากปัจจัยดังกล่าว และส่งต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. พร้อมกับการจัดส่งงบการเงิน
- (ถ) ในกรณีที่กองทุนฯ มีการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นโครงการที่ไม่แล้วเสร็จ บริษัทจัดการจะจัดทำรายงานความคืบหน้าของโครงการ ทุกๆ 6 เดือน นับแต่มีการลงทุนในทรัพย์สินนั้น และส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ภายใน 30 วันนับแต่วันสุดท้ายของกำหนดเวลา 6 เดือน หรือภายในระยะเวลาอื่นใดตามที่กำหนดภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์
- (ท) รายงานพร้อมด้วยเหตุผลต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ โดยไม่ชักช้าเมื่อมีเหตุการณ์ใด ๆ เกิดขึ้น อันมีหรือจะมีผลกระทบต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน หรือต่อการตัดสินใจลงทุนหรือต่อการเปลี่ยนแปลงในราคาของหน่วยลงทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (ธ) จัดทำ จัดให้มีการทำ จัดส่ง รายงาน และเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์

- (น) ติดตาม ดำเนินการ และสั่งการต่อบุคคลต่าง ๆ ซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบตามสัญญาต่าง ๆ อาทิ ผู้ประเมินค่าทรัพย์สิน ผู้จัดการกองทุนฯ ที่ปรึกษา และผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนตามสัญญาแต่งตั้งที่เกี่ยวข้อง และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าว ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องและการปฏิบัติตามกฎหมายหลักทรัพย์ รวมถึงดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้ง และ/หรือ ตามที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอ และ
- (บ) ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดว่าเป็นหน้าที่ของบริษัทจัดการ

8.1.4 จำนวนพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุน

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม	หน้าที่ความรับผิดชอบ
1. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช	<ul style="list-style-type: none"> • ปริญญาโท บริหารธุรกิจ California State University, Los Angeles • ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • CFA Level 3 	2555-ปัจจุบัน Assistant Managing Director, Real Estate and Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2546-2555 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ บลจ.ไอเอ็นจี (ประเทศไทย) 2541-2546 ผู้อำนวยการ ฝ่ายจัดการกองทุน บลจ.บัวหลวง	เป็นคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุน
2. นางสาวเบญจมาษฐ์ จรุงวงศ์นิรมล	<ul style="list-style-type: none"> • ปริญญาโท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี • CISA Level 2 	2560-ปัจจุบัน Vice President, Real Estate and Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2556-2560 ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ บลจ.ยูโอบี	ดูภาพรวมการดำเนินงานของกองทุน ติดตามผลการดำเนินงานของกองทุน ติดตามการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สินให้เป็นไปตามที่กำหนด และประสานงานกับผู้บริหารทรัพย์สินในเรื่องต่าง ๆ เพื่อการบริหารและจัดการกองทุน ประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องต่าง ๆ เพื่อการบริหารและจัดการกองทุน เช่น ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน ผู้สอบบัญชี

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม	หน้าที่ความรับผิดชอบ
3. นายชูเกียรติ วิริยะก่อกิจกุล	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย 	2551-ปัจจุบัน Assistant Managing Director, Fund Accounting and Operation บลจ.บัวหลวง	ปฏิบัติงานด้านบัญชีการเงิน และงานทะเบียน สำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ และกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
4. นายณัฐพงษ์ วาณิชเจริญนาน	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ ปริญญาตรี การบัญชี สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล วิทยาเขตบพิตรพิมุขจักรวรรดิ 	2556-ปัจจุบัน Assistant Vice President, Fund Accounting and Operation บลจ.บัวหลวง 2553-2556 Assistant Manager, Fund Accounting ธนาคารซีทีแบงก์ (ประเทศไทย)	ปฏิบัติงานด้านการบัญชีการเงิน และงานทะเบียน สำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์และกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

8.1.5 วิธีการและเงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวผู้จัดการกองทุน

กองทุนอาจเปลี่ยนบริษัทจัดการได้เมื่อเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ และ/หรือเมื่อได้รับการอนุมัติเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ กสท.

- (1) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนบริษัทจัดการ และมีการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ขึ้น ในเวลาใด ๆ ระหว่างอายุของกองทุน
- (2) ในกรณีที่บริษัทจัดการถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทจัดการกองทุนรวม หรือในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่บริษัทจัดการได้
- (3) ในกรณีที่สำนักงานคณะกรรมการ กสท. สั่งเพิกถอนบริษัทจัดการจากการบริหารจัดการกองทุนตามมาตรา 128 ของ พรบ. หลักทรัพย์
- (4) ในกรณีที่ที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขนโยบายในการจัดการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน หรือมีการแก้ไขเพิ่มเติม กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อันมีผลให้บริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับประกาศ คำสั่ง ระเบียบ และข้อบังคับดังกล่าว หรือเป็นการเปลี่ยนแปลง แก้ไขเพิ่มเติมในลักษณะที่มีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่บริษัทจัดการ และบริษัทจัดการไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ต่อไป บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการไม่รับหน้าที่ในการจัดการกองทุนต่อไป ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งต่อผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าไม่ประสงค์ที่จะรับหน้าที่ต่อไป โดยมีเงื่อนไขว่าบริษัทจัดการจะต้องเสนอชื่อบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด (เว้นแต่ผู้ถือหน่วยลงทุนประสงค์จะจัดหาบริษัทจัดการรายใหม่เอง) โดยที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนจะดำเนินการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดเพื่อทำหน้าที่จัดการกองทุนตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนแทนบริษัทจัดการภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการ

ในการเปลี่ยนบริษัทจัดการหากเป็นกรณีที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ก็ให้ดำเนินการขอความเห็นชอบดังกล่าวก่อน โดยบริษัทจัดการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ต่อไปตามที่จำเป็นเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทจัดการรายใหม่ อย่างไรก็ตาม หากเป็นกรณีที่บริษัทจัดการได้ทำการแจ้งการลาออกจากการเป็นบริษัทจัดการเป็นลายลักษณ์อักษรตามข้อ (4) ข้างต้นนี้จนครบถ้วนแล้ว แต่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เห็นชอบกับการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่บริษัทจัดการเสนอชื่อ หรือกองทุน และ/หรือผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ได้ภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการบริษัทจัดการสงวนสิทธิ์ที่จะเลิกกองทุน โดยในกรณีดังกล่าว จะถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนทุกรายได้ให้ความเห็นชอบกับการเลิกกองทุนแล้ว

ในการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทจัดการในเวลาใด ๆ หลังจากผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติเปลี่ยนตัวบริษัทจัดการแล้วตามที่กำหนดไว้ในข้อ (1) หรือภายหลังจากวันสิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่บริษัทจัดการตามข้อ (4) ข้างต้น บริษัทจัดการจะยังคงมีสิทธิ์ได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการตามอัตราที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน โดยคำนวณจำนวนค่าธรรมเนียมการจัดการตามระยะเวลาที่ปฏิบัติหน้าที่จริง

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนบริษัทจัดการ ไม่ว่าจะโดยคำสั่งสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. หรือโดยเหตุอื่นใดก็ตาม พรบ. หลักทรัพย์ บริษัทจัดการต้องดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อให้บริษัทจัดการรายใหม่เข้าทำหน้าที่ต่อไปได้ ซึ่งรวมถึงการส่งมอบเอกสารหลักฐานต่าง ๆ ให้แก่บริษัทจัดการรายใหม่

8.1.6 กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่นๆ ที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการ

ชื่อกองทุน	ทรัพย์สินที่ลงทุน
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน บรอดแบนด์อินเทอร์เน็ต จัสมิน (JASIF)	<p>ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสง ประมาณ 1,680,500 คอร์กิโลเมตร ซึ่งกองทุนซื้อจากบริษัท ทริบเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน) (TTTBB) โดยทรัพย์สินประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสงเดิม จำนวน 980,500 คอร์กิโลเมตร จากการลงทุนครั้งแรก และ 2. ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสงส่วนเพิ่ม จำนวน 700,000 คอร์กิโลเมตร จากการซื้อทรัพย์สินเพิ่มเติม ครั้งที่ 1
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานระบบ ขนส่งมวลชนทางราง บีทีเอสโกรท (BTSGIF)	<p>รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นจากการดำเนินงานระบบรถไฟฟ้าขนส่งมวลชนกรุงเทพมหานครสายหลัก (อันได้แก่ระบบรถไฟฟ้าขนส่งมวลชนกรุงเทพมหานครสายแรกเริ่ม ซึ่งครอบคลุมระยะทาง 23.5 กิโลเมตร ได้แก่ สายสุขุมวิท ระยะทาง 17 กิโลเมตร จากสถานีหมอชิตถึงสถานีอ่อนนุช และสายสีลม ระยะทาง 6.5 กิโลเมตร จากสถานีสนามกีฬาแห่งชาติถึงสถานีสะพานตากสิน) ตามสัญญาสัมปทานนับจากวันที่ทำการซื้อขายเสร็จสิ้นจนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาสัมปทาน คือวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2572</p>
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซูเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF)	<p>สิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ของบริษัท 17 อัญญูวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เซลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ การไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่กรณี) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ ซึ่งระยะเวลาตามสัญญาเช่าลงทุนของกองทุนฯ (สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ) จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คือวันที่ 26 ธันวาคม 2584 (ซึ่งเป็นวันเดียวกับวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย) หรือคิดเป็นระยะเวลาการลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 22 ปี</p>

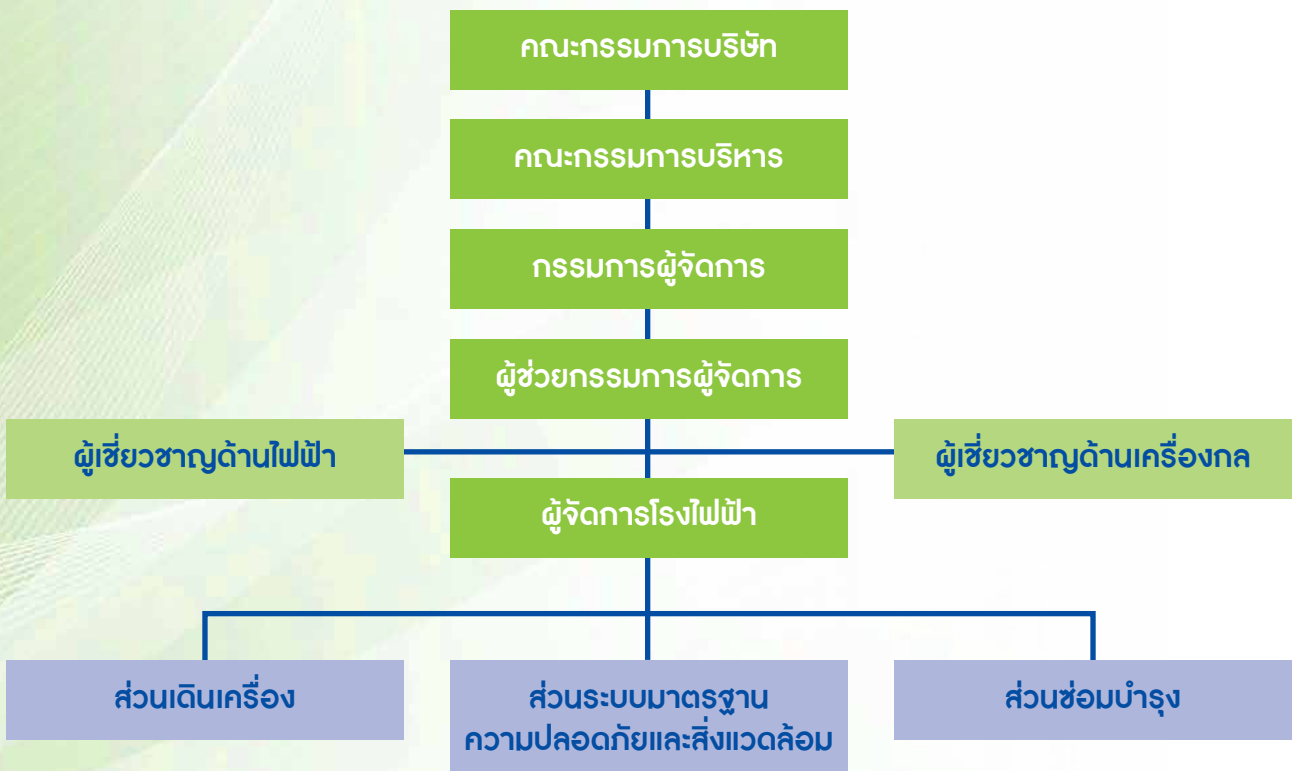
8.2 ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

8.2.1 ชื่อ ที่อยู่ เลขทะเบียนบริษัท หมายเลขโทรศัพท์ และโทรสาร

1. ชื่อ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”)
 - ที่อยู่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า ถนนพญาไท แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
 - เลขทะเบียนบริษัท 0315548000117
 - โทรศัพท์ 0-2216-5820-2
 - โทรสาร 0-2216-5823
2. ชื่อ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”)
 - ที่อยู่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า ถนนพญาไท แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
 - เลขทะเบียนบริษัท 0315554000115
 - โทรศัพท์ 0-2216-5820-2
 - โทรสาร 0-2216-5823

8.2.2 โครงสร้างการบริหารจัดการ รายชื่อกรรมการ และผู้บริหาร

1. โครงสร้างการจัดการของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”)



รายชื่อผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ร้อยละ
บริษัท น้ำตาดบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	100.0
นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
นางวันเพ็ญ ปุญญนิรันดร์	0.0
นางจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล	0.0
นางสาวจิตติมา ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
นายสฤกษ์ดี ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
นางภาคินี ตั้งตรงเวชกิจ	0.0

รายชื่อคณะกรรมการ

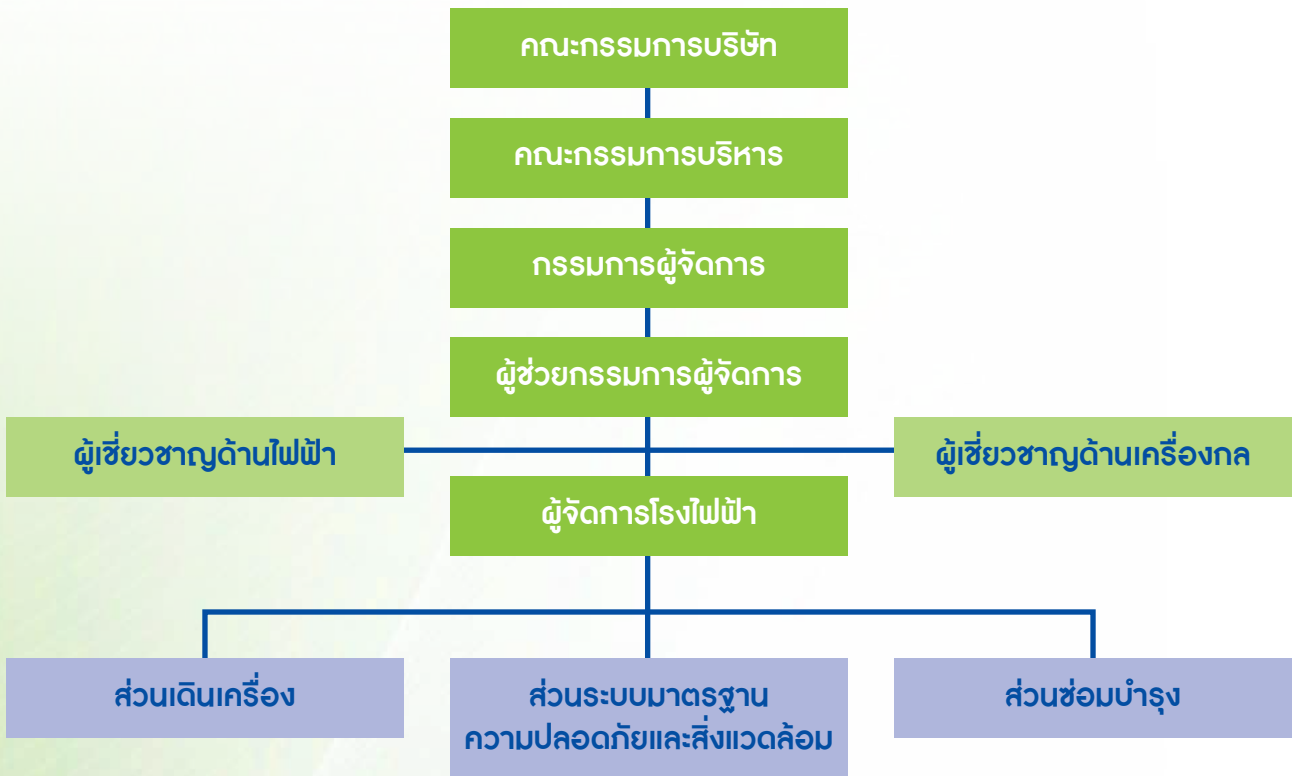
คณะกรรมการบริษัทของ BEC

รายชื่อ	ตำแหน่ง
นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	ประธานกรรมการบริษัท
นางจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล	กรรมการบริษัท
นางสาวจิตติมา ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริษัท
นายสฤกษ์ดี ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริษัท
นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริษัทและกรรมการผู้จัดการ

คณะกรรมการบริหารของ BEC

รายชื่อ	ตำแหน่ง
นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	ประธานกรรมการบริหาร
นายสฤกษ์ดี ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริหาร
นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ

2. โครงสร้างการจัดการของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”)



รายชื่อผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ร้อยละ
1. บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	100.0
2. นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
3. นางวันเพ็ญ ปุญญนิรันดร์	0.0
4. นางจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล	0.0
5. นางสาวจิตติมา ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
6. นายสฤกษ์ดี ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
7. นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	0.0
8. นางภาคินี ตั้งตรงเวชกิจ	0.0

รายชื่อคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทของ BPC

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	ประธานกรรมการบริษัท
2. นางจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล	กรรมการบริษัท
3. นางสาวจิตติมา ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริษัท
4. นายสฤณี ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริษัท
5. นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริษัทและกรรมการผู้จัดการ

คณะกรรมการบริหารของ BPC

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายสฤณี ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริหาร
3. นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ

8.2.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

BEC และ BPC เป็นคู่สัญญา กับ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) และเป็นผู้มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินที่ใช้ในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า ภายใต้ PPA โดยยังคงเป็นผู้ดำเนินงานและบริหารจัดการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อประโยชน์ของกองทุนภายใต้การกำกับดูแลและควบคุมของกองทุน ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตลอดจนมีหน้าที่นำส่งรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุน ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมายเหตุ : ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้จากหนังสือชี้ชวนของกองทุน

8.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์

8.3.1 ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ และโทรสาร

ชื่อ	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์ (ธล.) ชั้น 19
ที่อยู่	เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140
โทรศัพท์	0-2470-3655, 0-2470-3201
โทรสาร	0-2470-1996-7

8.3.2 โครงสร้างผู้ถือหุ้นของผู้ดูแลผลประโยชน์ (ณ วันที่ 12 กันยายน 2562)

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ร้อยละ
1. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	21.61
2. STATE STREET EUROPE LIMITED	8.59
3. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEE LIMITED	5.88
4. STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	3.54
5. สำนักงานประกันสังคม	2.88
6. BNY MELLON NOMINEES LIMITED	2.44
7. THE BANK OF NEW YORK MELLON	2.12
8. GIC PRIVATE LIMITED	1.87
9. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE A) NOMINEE LIMITED	1.63
10. HSBC BANK PLC-PRUDENTIAL ASSURANCE COMPANY	1.29
11. ผู้ถือหุ้นอื่น	48.15

8.3.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์มีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ๆ ดังต่อไปนี้

- (1) ได้รับความตอบแทนจากการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (2) ลงนามในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการกับบริษัทจัดการในนามผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน
- (3) รับรองการได้รับเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน และให้การสนับสนุนการจัดตั้งและการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนกับสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
- (4) กำกับดูแลให้บริษัทจัดการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์และโครงการจัดการกองทุน ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด หากบริษัทจัดการมิได้ปฏิบัติตามให้แจ้งสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (5) จัดทำรายงานโดยละเอียดเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ในกรณีที่บริษัทจัดการกระทำการหรืองดเว้นกระทำการ จนก่อให้เกิดความเสียหายแก่กองทุนหรือไม่ปฏิบัติตามที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ภายใน 5 วันนับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (6) รับฝากทรัพย์สินของกองทุนโดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือทรัพย์สินของบุคคลอื่นซึ่งผู้ดูแลผลประโยชน์เป็นผู้รับฝากไว้
- (7) ดำเนินการตรวจตราทรัพย์สินของกองทุน และบันทึกสภาพทรัพย์สินที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ตรวจตราให้ถูกต้องและครบถ้วนตามความเป็นจริง
- (8) ติดตามดูแลให้การเบิกจ่าย การจ่าย และการส่งมอบเงิน เอกสาร หรือทรัพย์สินอื่นใดของกองทุนเป็นไปตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน รวมถึงเอกสารธุรกรรม

- (9) จัดทำบัญชีแสดงการรับจ่ายทรัพย์สินของกองทุน
- (10) ดำเนินการฟ้องร้องบังคับคดีให้บริษัทจัดการปฏิบัติตามหน้าที่ของตนหรือฟ้องร้องเรียกค่าสินไหมทดแทนความเสียหายจากบริษัทจัดการ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทั้งปวง หรือเมื่อได้รับคำสั่งจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. โดยค่าใช้จ่ายในการฟ้องร้องบังคับคดีดังกล่าว ให้เรียกจ่ายจากทรัพย์สินของกองทุนได้
- (11) ตรวจสอบและถ่วงดุลการปฏิบัติงานในการบริหารจัดการกองทุนของบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด
- (12) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ความสามารถเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของกองทุนและผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน
- (13) พิจารณานอมนุมัติหรือไม่อนุมัติการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนซึ่งมีมูลค่ามากกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายไปดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุน (ถ้ามี) เว้นแต่ในกรณีทรัพย์สินเสียหาย ให้บริษัทจัดการ (เพื่อและในนามของกองทุน) มีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียว โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ ในการตัดสินใจที่จะให้ (ก) BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซมก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ หรือ (ข) จะใช้สิทธิเลิกสัญญาโอนสิทธิฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิฯ หรือ (ค) จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุน
- (14) พิจารณานอมนุมัติหรือไม่อนุมัติการเข้าทำสัญญาหรือแก้ไขเพิ่มเติมหรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการหรือจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของสัญญา มากกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ณ เวลาที่มีการเข้าทำสัญญา หรือแก้ไขเพิ่มเติมหรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุน (ถ้ามี)
- (15) แจ้งให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประเมินค่าใหม่โดยพลัน เมื่อผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นว่ามีความเห็นหรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ เกิดขึ้น อันมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ หรือเมื่อเห็นว่าจำเป็นต้องประเมินค่าใหม่เพื่อกองทุน
- (16) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องที่ต้องได้รับความเห็นจากผู้ดูแลผลประโยชน์
- (17) ดำเนินการให้มีการรับหรือชำระเงินจากบัญชีของกองทุนภายในระยะเวลาที่บริษัทจัดการร้องขออย่างสมเหตุสมผล ทั้งนี้ โดยต้องเป็นไปตามโครงการจัดการกองทุน และ/หรือ ข้อกำหนดของเอกสารธุรกรรมที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)
- (18) ไม่กระทำการอันเป็นการขัดกับประโยชน์ของกองทุนหรือผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ไม่ว่าการกระทำนั้นจะเป็นไปเพื่อประโยชน์ของผู้ดูแลผลประโยชน์เองหรือประโยชน์ของผู้อื่น เว้นแต่เป็นการเรียกค่าตอบแทนในการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเป็นการดำเนินการในลักษณะที่เป็นธรรม และได้เปิดเผยข้อมูลให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทราบก่อนอย่างพอเพียงแล้ว โดยผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ได้ทราบข้อมูลดังกล่าวมิได้แสดงการคัดค้าน
- (19) ในกรณีที่การดำเนินการใดต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หากบริษัทจัดการไม่ดำเนินการขอมติให้ผู้ดูแลผลประโยชน์มีอำนาจดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อขอมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนได้

- (20) มีสิทธิหน้าที่ และความรับผิดชอบอื่นตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนและสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และ
- (21) ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์

8.3.4 สถานที่จัดเก็บรักษาทรัพย์สินของกองทุน

ชื่อ	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่	เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140

หรือในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ บริษัทจัดการจะจัดเก็บทรัพย์สินและเอกสารสำคัญของกองทุนไว้ที่สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการเก็บรักษาเอกสารการทำธุรกรรมเกี่ยวกับทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนทั้งหมดไว้ ณ สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ เว้นแต่ทรัพย์สินซึ่งโดยลักษณะของทรัพย์สินนั้นไม่สามารถเก็บรักษาไว้ ณ สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ หรือในกรณีที่บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ตกลงเป็นประการอื่น

ผู้ดูแลผลประโยชน์ต้องแจ้งให้บริษัทจัดการทราบโดยพลันเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงสถานที่เก็บรักษาทรัพย์สินของกองทุน และในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ บริษัทจัดการจะจัดเก็บทรัพย์สินของกองทุนไว้ที่สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่

8.3.5 เงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์

บริษัทจัดการอาจเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) เมื่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ และมีการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ขึ้น ในเวลาใด ๆ ระหว่างอายุของกองทุน
- (2) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำการใด ๆ ที่ขัดต่อผลประโยชน์ของกองทุนหรือผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในลักษณะที่มีนัยสำคัญและไม่สามารถเยียวยาได้
- (3) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจธนาคารพาณิชย์หรือธุรกิจสถาบันการเงิน หรือในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้
- (4) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำความผิดอาญาเกี่ยวกับทรัพย์สินตามบทบัญญัติในหมวด 1 หมวด 3 หมวด 4 หมวด 5 หรือหมวด 7 ของลักษณะ 12 แห่งประมวลกฎหมายอาญา
- (5) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ปฏิบัติหน้าที่หรือความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (6) ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขในโครงการจัดการกองทุนที่สำคัญอันเนื่องมาจากการแก้ไขเปลี่ยนแปลงกฎหมายหลักทรัพย์ หรือกรณีอื่นใดอันมีผลให้บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่สามารถตกลงกันได้ในการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าว ทั้งนี้ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าวมีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ และผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ดังกล่าวต่อไป ในกรณีดังกล่าว ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ได้โดยบอกกล่าวให้บริษัทจัดการทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษร เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 90 วัน

- (7) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ขาดคุณสมบัติข้อใดข้อหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ ในกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ดูแลผลประโยชน์จัดการแก้ไขคุณสมบัติให้ถูกต้องภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่บริษัทจัดการทราบหรือควรได้ทราบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว หรือวันที่ถัดจากวันที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตรวจพบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว และบริษัทจัดการจะแจ้งการแก้ไขการขาดคุณสมบัติดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ทราบภายใน 3 วันทำการนับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์แก้ไขการขาดคุณสมบัติเสร็จสิ้น ในกรณีที่ผู้ดูแลประโยชน์มิได้ทำการแก้ไขการขาดคุณสมบัติให้ถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนดดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการขออนุญาตเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันนับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดเวลาให้แก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. แล้ว บริษัทจัดการจะแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ แทนผู้ดูแลประโยชน์เดิมโดยพลัน ทั้งนี้เว้นแต่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. จะสั่งการเป็นอย่างอื่น
- (8) เมื่อมีผู้ใดเสนอหรือยื่นคำร้องต่อศาลหรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับผู้ดูแลผลประโยชน์ (ก) เพื่อเลิกกิจการของผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นใดที่คล้ายคลึงกัน หรือ (ข) เพื่อฟื้นฟูกิจการ ประณอมหนี้ หรือผ่อนผันการชำระหนี้ จัดการทรัพย์สิน ชำระบัญชี หรือร้องขออื่นใดที่คล้ายคลึงกัน ภายใต้กฎหมายปัจจุบันหรือในอนาคต หรือภายใต้ข้อบังคับต่าง ๆ
- (9) เมื่อหน่วยงานหรือองค์กรของรัฐมีความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ว่ามีความผิด หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงและแจ้งให้บริษัทจัดการทราบหรือประกาศเป็นการทั่วไป หรือ
- (10) เมื่อมีการบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์นอกเหนือจากกรณีที่กำหนดไว้ข้างต้น โดยบริษัทจัดการหรือผู้ดูแลประโยชน์ฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ประสงค์จะบอกเลิกสัญญาบอกกล่าวให้ผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน

เนื่องจากกฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้กองทุนต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์ ดังนั้น ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์หมดหน้าที่ลงตามเงื่อนไขการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ดูแลประโยชน์นั้นต้องทำหน้าที่ผู้ดูแลประโยชน์ของกองทุนต่อไปอย่างสมบูรณ์จนกว่าจะจัดการโอนและส่งมอบทรัพย์สินและเอกสารหลักฐานทั้งหมดของกองทุนให้แก่ผู้ดูแลประโยชน์รายใหม่จนเสร็จสิ้น หรือตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมถึงการดำเนินการอื่นใดที่จำเป็นเพื่อให้การโอนและส่งมอบทรัพย์สิน และเอกสารทั้งหลายเป็นไปโดยเรียบร้อยให้แก่ผู้ดูแลประโยชน์รายใหม่จนเสร็จสิ้น ทั้งนี้ ภายในเวลาอันสมควรเพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่เป็นไปด้วยความต่อเนื่อง ทั้งนี้ ผู้ดูแลผลประโยชน์ยังคงได้รับค่าตอบแทนตามอัตราปกติที่คิดได้ภายใต้สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโยชน์ จนกว่าการจัดการโอนทรัพย์สินและเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้ดูแลประโยชน์รายใหม่ หรือ ตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. จะแล้วเสร็จ

ในกรณีที่สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโยชน์สิ้นสุดลง ผู้ดูแลประโยชน์มีสิทธิได้รับเงินค่าตอบแทน และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่กำหนดชำระแต่ยังมีได้ชำระให้แก่ผู้ดูแลประโยชน์ตามสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโยชน์ ซึ่งเกิดขึ้นก่อนการสิ้นสุดของสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโยชน์ โดยค่าตอบแทน และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใด จะคำนวณถึงวันที่ครบระยะเวลาบอกกล่าวการบอกเลิกสัญญาหรือระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโยชน์

8.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

8.4.1 รายชื่อคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

รายชื่อคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	
นางสาวศิริเพ็ญ	หวังดำรงเวช
นางสาวเบญจมาภรณ์	จรรยาวัศน์นิรมล
นายเข้มทัต	ศรทัตต์
นายอดุลย์	สุรวุฒิกุล
นายพิทักษ์	ชาวสวน
ดร.สวัสดี	ไพฑูลสุริการ
นายวิวัฒน์	เตชะกิจจวร

8.4.2 หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนมีหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

- (1) ให้คำปรึกษา คำแนะนำแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการลงทุนของกองทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุน เมื่อได้รับการร้องขอโดยบริษัทจัดการ และ
- (2) แจ้งแก่บริษัทจัดการให้ทราบถึงการที่กรรมการรายใดมีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องที่ต้องให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำ ทั้งนี้ กรรมการผู้ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม จะต้องไม่เข้าร่วมพิจารณาในเรื่องนั้น

8.5 ชื่อ ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ ของผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน และบริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน

8.5.1 ผู้สอบบัญชี

ชื่อ	บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
ที่อยู่	อาคารบางกอกซิตีทาวเวอร์ ชั้นที่ 15 เลขที่ 179/74-80 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์	0-2344-1000

8.5.2 นายทะเบียนหน่วยลงทุน

ชื่อ	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	0-2009-9000

8.5.3 บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน

ชื่อ	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด
ที่อยู่	ห้องเลขที่ 39 ชั้น 9 อาคารอาร์ เอส ทาวเวอร์ 121 ถนนรัชดาภิเษก ดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	0-2641-3800

8.6 ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ

-ไม่มี-

9. การกำกับดูแลกองทุน

9.1 นโยบายการกำกับดูแลกองทุน

บริษัทจัดการมีนโยบายในการบริหารและจัดการกองทุนด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนบริหารและจัดการกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุน ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมาย หลักทรัพย์ และข้อตกลงต่าง ๆ ซึ่งกองทุนหรือบริษัทจัดการเป็นหรือจะเข้าเป็นคู่สัญญา

9.2 คณะกรรมการชด้อย

บริษัทจัดการได้จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุน เพื่อให้คำปรึกษา คำแนะนำแก่บริษัทจัดการ เกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ที่กองทุนลงทุน โดยจะจัดให้มีการประชุมไตรมาสละ 1 ครั้ง ทั้งนี้คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนประกอบด้วย

1. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช	Assistant Managing Director	บลจ.บัวหลวง
2. นางสาวเบญจมาษฐ์ จรุงวงศ์นิรมล	Vice President	บลจ.บัวหลวง
3. นายเชมทัต ศรทัตต์	Vice President	บลจ.บัวหลวง
4. นายอดุลย์ สุรวุฒิภูกุล	Deputy Managing Director	บมจ.น้ำตาลบุรีรัมย์
5. นายพิทักษ์ ชาวสวน	Deputy Managing Director	บมจ.น้ำตาลบุรีรัมย์
6. ดร.สวัสดิ์ ไพฑูลสุริการ	Vice President	บจก.แทรกเทเบิลเอ็นจิเนียริ่ง
7. นายวิวัฒน์ เตชะกิจขจร	Project Manager	บจก.แทรกเทเบิลเอ็นจิเนียริ่ง

9.3 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทจัดการมีนโยบายกำหนดห้ามมิให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทจัดการ ตลอดจนบุคคลที่เกี่ยวข้องใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ และห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกหรือผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องก่อนที่จะมีการเปิดเผยให้ประชาชนทราบโดยทั่วถึงกันผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทจัดการมีหลักเกณฑ์การขออนุมัติและการรายงานการซื้อขายหลักทรัพย์ของพนักงานที่ลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนรวมที่บริหารโดยบริษัทจัดการด้วย ทั้งนี้ หากผู้บริหารหรือพนักงานฝ่าฝืนข้อกำหนดในเรื่องการใช้ข้อมูลภายในดังกล่าวแล้ว นอกจากจะมีโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แล้ว ยังเป็นการกระทำผิดข้อบังคับการทำงานและมีโทษทางวินัย

กลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์มีนโยบายห้ามมิให้กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของบริษัท รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

9.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุน

วัตถุประสงค์ของกองทุนคือการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งในเบื้องต้น คือ รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC บริษัทจัดการพิจารณาตัดสินใจลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว เนื่องจากบริษัทจัดการเล็งเห็นถึงศักยภาพในการสร้างรายได้ที่มั่นคงและต่อเนื่องของธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปัจจัยสนับสนุนดังนี้

1. ภาครัฐมีนโยบายด้านพลังงานไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 ถึง 2578 (PDP 2015) ซึ่งได้วางกรอบการจัดหาพลังงานไฟฟ้าในระยะยาว เพื่อสร้างความมั่นคงและความเพียงพอของกำลังการผลิตไฟฟ้า ทำให้ภาครัฐมีความต้องการจะซื้อไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง
2. นโยบายภาครัฐสนับสนุนให้ขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เพื่อลดปริมาณการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งมีอยู่อย่างจำกัดและช่วยลดภาวะการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ โดยให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (SPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (VSPP) ขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ที่ผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) จากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรโดยนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากกระบวนการผลิตไปใช้ในการผลิตไฟฟ้า
3. การมีสัญญาซื้อขายระยะยาวสำหรับไฟฟ้า ไอดี และไอเสียบ เป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับรายได้ของกองทุน และช่วยให้การบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
4. มีความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต จากการเข้าทำสัญญาซื้อขายกากอ้อย น้ำ RO และ น้ำ Condensate กับ BSF โดยมีระยะเวลาของสัญญาสอดคล้องกับระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งจะช่วยให้โรงไฟฟ้ามีแหล่งวัตถุดิบที่แน่นอนและเชื่อถือได้

บริษัทจัดการเชื่อว่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว มีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อเป็นรายได้ให้แก่กองทุน เพื่อให้กองทุนสามารถจ่ายผลตอบแทนการลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ในระยะยาว

เนื่องจากทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนเป็นรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ที่มีรายได้หลักจากการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งจะได้รับรายได้ของเดือนใด ๆ ภายใน 45 - 60 วัน นับจากวันสิ้นเดือนของเดือนนั้น ๆ โดยบริษัทจัดการจะทำการตรวจสอบรายได้และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าเป็นรายเดือน และควบคุมและติดตามให้นำส่งรายได้สุทธิ ให้สอดคล้องกับกำหนดการได้รับรายได้จาก กฟผ.

9.5 การคัดเลือกผู้บริหารทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนเป็นรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยกองทุนยังคงให้ BEC และ BPC ดำเนินงานและบริหารจัดการโรงไฟฟ้า เนื่องจาก BEC และ BPC ไม่สามารถโอนสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ให้กับกองทุนได้ และภายใต้ PPA นั้น BEC และ BPC ซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ. จะต้องเป็นผู้มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินที่ใช้ในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า

นอกจากนี้ BEC และ BPC อยู่ในกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ที่มีกากอ้อยจากกระบวนการผลิตน้ำตาล ทำให้ช่วยลดความเสี่ยงในการขาดแคลนกากอ้อยที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

อย่างไรก็ดี หากเกิดเหตุผิดนัดผิดสัญญาตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กองทุนมีสิทธิได้รับค่าปรับ มีสิทธิเรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญา มีสิทธิได้รับมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือจากการขอเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด รวมถึงมีสิทธิบังคับจำหน่ายหุ้นของ BEC และ BPC ตามสัญญาจำหน่ายหุ้น และมีสิทธิบังคับจำหน่ายที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง สิทธิการเช่าที่ดิน เครื่องจักรของ BEC และ BPC ตามสัญญาวางหลักประกัน

9.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน

บริษัทจัดการมีการดำเนินการและติดตามการปฏิบัติงานของ BEC และ BPC โดยในแต่ละปี BEC และ BPC จะจัดส่งรายงานประมาณการรายได้และค่าใช้จ่ายประจำปีของโรงไฟฟ้า พร้อมแผนการผลิตและกำหนดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในรอบปีถัดไป เพื่อให้บริษัทจัดการพิจารณาอนุมัติประมาณการรายได้และค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นว่ามีความถูกต้องเหมาะสมและเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญาหรือไม่

ในส่วนของการจัดเก็บรายได้และขอเบิกค่าใช้จ่าย บริษัทจัดการได้จัดให้มีการติดตามและสอบถามเป็น

รายเดือน โดยกำหนดให้ BEC และ BPC นำส่งรายได้และค่าใช้จ่ายที่ขอเบิกในแต่ละเดือน พร้อมเอกสารหลักฐานประกอบรายการดังกล่าว เพื่อให้บริษัทจัดการได้ตรวจสอบก่อนจะมีการนำส่งรายได้เข้ากองทุนและนำฝากค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าในเดือนถัดไป

นอกจากนี้ บริษัทจัดการยังมีการติดตามและตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาให้เป็นไปตามที่กองทุนได้ให้ความเห็นชอบตั้งแต่เริ่มจัดตั้งกองทุน รวมถึงการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงให้เป็นไปตามข้อกำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

9.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุน

การตรวจสอบและนำส่งรายได้

1. BEC และ BPC จะนำส่งรายงานสรุปของรายได้และค่าใช้จ่ายประจำเดือน พร้อมเอกสารหลักฐานประกอบ ภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ BPC ส่งหนังสือขอรับชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. (ประมาณกลางเดือนของเดือนถัดไป)
2. ภายใน 3 วันทำการนับจากวันถัดจากวันที่บริษัทจัดการได้รับรายงานและเอกสารหลักฐาน บริษัทจัดการจะตรวจสอบรายละเอียด / การคำนวณจำนวนเงินรายได้ต่าง ๆ ที่ BEC และ BPC จะได้รับ รวมถึงค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นว่ามีความถูกต้องเหมาะสมหรือไม่ ให้แล้วเสร็จ
3. เมื่อบริษัทจัดการตรวจสอบเสร็จเรียบร้อยแล้ว บริษัทจัดการจะจัดส่งเอกสาร และ/หรือ ข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนต่อไป
4. ภายใน 1 เดือน นับจากวันที่ BEC และ BPC ส่งหนังสือขอรับชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เมื่อ BEC และ BPC ได้รับเช็คจาก กฟภ. จะนำฝากเช็ครายได้ต่าง ๆ เข้าบัญชี 1* ภายในวันทำการถัดจากวันที่ได้รับเช็คจาก กฟภ. แต่ไม่เกินกว่าวันทำการสุดท้ายของเดือนที่สองนับแต่เดือนใด ๆ ที่มีการซื้อขายไฟฟ้าหรือโอนน้ำ

ทั้งนี้ BEC และ BPC จะนำส่งสำเนาหลักฐานประกอบการโอนเงินใบนำฝากเช็คเข้าบัญชี 1 พร้อมใบเสร็จรับเงินรายได้ ให้บริษัทจัดการได้พิจารณาความถูกต้อง ก่อนดำเนินการร่วมกันในการโอนรายได้สุทธิฯ เข้าบัญชีของกองทุน ภายในวันทำการถัดไป

หมายเหตุ *บัญชี 1 หมายถึง บัญชีธนาคารซึ่งเปิดไว้กับผู้รับฝากทรัพย์สิน และเป็นบัญชีที่ถูกกำหนดให้รับรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายโอนน้ำ และรายได้อื่น ๆ ที่ได้รับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยทาง BEC และ BPC จะเป็นเจ้าของบัญชี 1 ของแต่ละบริษัท อย่างไรก็ตาม การเบิกถอนเงินจากบัญชี 1 จะอยู่ภายใต้ความดูแลของผู้รับฝากทรัพย์สิน โดยมีการกำหนดให้กองทุนลงนามร่วมกันกับ BEC หรือ BPC ในการโอนเงินรายได้ในบัญชี 1 ของ BEC หรือ BPC ไปยังบัญชีอื่น ๆ ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

การตรวจสอบและนำฝากค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า

1. BEC และ BPC จะนำส่งรายงานสรุปของรายได้และค่าใช้จ่ายประจำเดือน พร้อมเอกสารหลักฐานประกอบ ภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ BPC ส่งหนังสือขอรับชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. (ประมาณกลางเดือนของเดือนถัดไป)
2. ภายใน 3 วันทำการนับจากวันถัดจากวันที่บริษัทจัดการได้รับรายงานและเอกสารหลักฐาน บริษัทจัดการจะดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องเหมาะสมให้แล้วเสร็จ
3. ภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ BPC นำเงินรายได้ค่าไฟฟ้าจาก กฟภ. ฝากเข้าบัญชี 1 (แต่ไม่ว่ากรณีใด ๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนที่เกิดรายได้) บริษัทจัดการดำเนินการร่วมกับ BEC และ BPC ในการโอนค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าเข้าบัญชีของ BEC และ BPC

9.8 คำตอบแทนของบริหารจัดการ

บริษัทจัดการคิดค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนจากยอดมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ซึ่งตามโครงการจัดการกองทุนกำหนดค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.25 ต่อปีของมูลค่าทรัพย์สินรวม โดยค่าธรรมเนียมการจัดการจะไม่ต่ำกว่า 400,000 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ บริษัทจัดการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการจัดการจริงเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 0.25 ต่อปีของมูลค่าทรัพย์สินรวม โดยค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 คิดเป็นจำนวน 9,449,266 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

9.9 การเปิดเผยข้อมูล/สารสนเทศต่อผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการมีนโยบายเปิดเผยสารสนเทศที่สำคัญของกองทุนต่อสาธารณชน อาทิ เช่น ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุน ข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาซื้อขายหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจลงทุน หรือต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนรายงานประจำปี เพื่อให้นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน ผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่าง ๆ ของตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของกองทุน โดยบริษัทจัดการได้มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่เปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหน่วยลงทุน โดยข้อมูลที่เปิดเผยจะต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากผู้มีอำนาจในหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

9.10 การจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

9.10.1 การจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนดังนี้

- (ก) การประชุมสามัญประจำปี ซึ่งจะจัดให้มีขึ้นภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของกองทุน เพื่อรายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบในเรื่องดังนี้ เป็นอย่างน้อย
 - (1) การจัดการกองทุนในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนในอนาคต
 - (2) ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา โดยอย่างน้อยต้องมีการนำเสนองบการเงินที่ผ่านการตรวจสอบและแสดงความเห็นจากผู้สอบบัญชีแล้ว
 - (3) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุน และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชี
- (ข) การประชุมวิสามัญในกรณีใดกรณีหนึ่งดังนี้
 - (1) เมื่อบริษัทจัดการเห็นสมควรให้มีการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อประโยชน์ในการจัดการกองทุน
 - (2) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน เข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้บริษัทจัดการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน โดยระบุเหตุผลในการขอให้เรียกประชุมไว้อย่างชัดเจน โดยในกรณีดังกล่าวให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 45 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือของผู้ถือหน่วยลงทุน

9.10.2 การเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

การเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะดำเนินการตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) จัดทำหนังสือนัดประชุมที่มีรายละเอียดเพียงพอต่อการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุน โดยอย่างน้อยต้องมีข้อมูลเกี่ยวกับวิธีการประชุมและการออกเสียงลงมติ ตลอดจนระเบียบวาระการประชุม และเรื่องที่จะเสนอต่อที่ประชุมพร้อมด้วยรายละเอียดตามสมควร โดยระบุให้ชัดเจนว่าเป็นเรื่อง

ที่จะเสนอเพื่อทราบ เพื่ออนุมัติ หรือเพื่อพิจารณา แล้วแต่กรณี รวมทั้งความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนในเรื่องดังกล่าว ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการขอมติของผู้ถือหุ้นลงทุน ให้รวมถึงความเห็นเกี่ยวกับผลกระทบที่ผู้ถือหุ้นลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องนั้น ๆ ด้วย

- (ข) จัดส่งหนังสือนัดประชุมถึงผู้ถือหุ้นลงทุนล่วงหน้าก่อนวันประชุมตามระยะเวลาดังนี้
- (1) 14 วัน ในกรณีที่เป็นการประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนของกองทุนที่มีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งมีวาระที่ต้องได้มติผู้ถือหุ้นลงทุนไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง
 - (2) 7 วัน ในกรณีอื่นนอกจาก (1)
- (ค) ประกาศการนัดประชุมในหนังสือพิมพ์รายวันแห่งท้องถิ่นอย่างน้อย 1 ฉบับไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนวันประชุม

9.10.3 องค์ประชุม

องค์ประชุมของการประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) องค์ประชุมต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นลงทุนไม่น้อยกว่า 25 คนหรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นลงทุนทั้งหมด และต้องมีหน่วยลงทุนนับรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน
- (ข) ในกรณีที่ปรากฏว่าการประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนครั้งใด เมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึงหนึ่งชั่วโมงจำนวนผู้ถือหุ้นลงทุนซึ่งมาเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุมตามที่กำหนดไว้ใน (ก) หากว่าการประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนนั้นได้เรียกนัดเพราะผู้ถือหุ้นลงทุนร้องขอตามข้อ 9.10.1 (ข)(2) การประชุมนั้นเป็นอันระงับไป หากการประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนนั้นมีใช่เป็นการเรียกประชุมเพราะผู้ถือหุ้นลงทุนร้องขอตามข้อ 9.10.1 (ข)(2) ให้นัดประชุมใหม่ และให้ส่งหนังสือนัดประชุมไปยังผู้ถือหุ้นลงทุนไม่น้อยกว่าเจ็ดวันก่อนวันประชุม โดยในการประชุมครั้งหลังนี้ไม่บังคับว่าจะต้องครบองค์ประชุม

9.10.4 การดำเนินการประชุม

การดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) การดำเนินการประชุม ให้เป็นไปตามลำดับระเบียบวาระที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุม เว้นแต่ที่ประชุมจะมีมติให้เปลี่ยนแปลงลำดับระเบียบวาระด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนผู้ถือหุ้นลงทุนซึ่งมาประชุม
- (ข) เมื่อที่ประชุมพิจารณาเสร็จตาม (ก) แล้ว ผู้ถือหุ้นลงทุนซึ่งมีหน่วยลงทุนนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ทั้งหมด จะขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกจากที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุมอีกก็ได้
- (ค) ในกรณีที่ที่ประชุมพิจารณาเรื่องตามลำดับระเบียบวาระไม่เสร็จตาม (ก) หรือพิจารณาเรื่องของผู้ถือหุ้นลงทุนเสนอไม่เสร็จตาม (ข) แล้วแต่กรณี และจำเป็นต้องเลื่อนการพิจารณา ให้ที่ประชุมกำหนดสถานที่ วัน และเวลาที่จะประชุมครั้งต่อไป และให้บริษัทจัดการส่งหนังสือนัดประชุมระบุสถานที่ วัน เวลา และระเบียบวาระการประชุมไปยังผู้ถือหุ้นลงทุนไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม ทั้งนี้ ให้โฆษณาคำบอกกล่าวนัดประชุมในหนังสือพิมพ์ไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนวันประชุมด้วย

9.10.5 ข้อกำหนดอื่นๆ เกี่ยวกับการประชุมและสิทธิออกเสียงของผู้ถือหุ้นรายลงทุน

การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นรายลงทุน

ผู้ถือหุ้นรายลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นรายลงทุนมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นรายลงทุนและมีสิทธิได้รับผลตอบแทนการลงทุน บริษัทจัดการจะต้องแจ้งวันปิดสมุดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ และนายทะเบียนล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 14 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใด ๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวันปิดสมุดทะเบียนจากเดิมที่เคยแจ้งไว้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ และนายทะเบียนล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใด ๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนตามที่เคยแจ้งไว้

บริษัทจัดการจะต้องจัดส่งหนังสือขอมติ หรือหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นรายลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นรายลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน

ให้สันนิษฐานไว้ก่อนว่าสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นรายลงทุนเป็นบันทึกข้อมูลที่ถูกต้องและเป็นจริง ดังนั้นการจ่ายหรือการแจกจ่ายทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นรายลงทุนดังกล่าว และสิทธิในการได้รับหรือขอจำกัดสิทธิใดๆ ของผู้ถือหุ้นรายลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นรายลงทุนดังกล่าว ให้ถือว่าเป็นการที่บริษัทจัดการกระทำไปโดยชอบ

สิทธิออกเสียง

ผู้ถือหุ้นรายลงทุนที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมในเรื่องที่จะลงมติใด ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องที่จะลงมตินั้น

ผู้ถือหุ้นรายลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 7.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” จะต้องงดออกเสียงสำหรับหน่วยลงทุนส่วนที่ถือเกินอัตรานั้น

9.11 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารกองทุน

- (1) จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน.1/2554 และแต่งตั้งบุคคลเข้าแทนที่กรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และเป็นไปตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (2) จัดให้มีการแต่งตั้งบุคลากรที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องซึ่งออกตามพรบ. หลักทรัพย์ และได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เป็นผู้จัดการกองทุนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและประกาศเกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนโครงสร้างพื้นฐานที่ใช้บังคับกับบริษัทจัดการ และปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นในจรรยาบรรณและมาตรฐานในการประกอบวิชาชีพ ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะต้องรายงานการแต่งตั้งและการสิ้นสุดการแต่งตั้งผู้จัดการกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตามประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมทั้งเปิดเผยรายชื่อผู้จัดการกองทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุนทราบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานหรือเอกสารที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ให้บริษัทจัดการปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันภายใน 14 วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง

9.12 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

(1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

กองทุนบันทึกค่าตอบแทนการตรวจสอบและสอบทานงบการเงินสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งจ่ายให้แก่ บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,517,649.00 บาท

(2) ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

กองทุนไม่มีค่าบริการอื่นของผู้สอบบัญชี สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

9.13 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

- ไม่มี -

10. ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม

10.1 นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของกลุ่มน้ำตลลบุรีรัมย์

10.1.1 ความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)

กลุ่มน้ำตลลบุรีรัมย์มีเจตนารมณ์อันแน่วแน่ในการมีส่วนร่วมพัฒนาสังคมให้ยั่งยืนเพื่อสร้างความเชื่อมั่น การยอมรับและความไว้วางใจจากชุมชนและสังคม ควบคู่กับการต่อยอดสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับชุมชน สังคม และบริษัท บนพื้นฐานแนวคิดแนวปฏิบัติ “การพัฒนาธุรกิจควบคู่กับการรักษาสิ่งแวดล้อม และสร้างเจริญให้กับชุมชนอย่างยั่งยืน” บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะสร้างให้ธุรกิจมีการเติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการพัฒนาสภาพชีวิตความเป็นอยู่ของเกษตรกรชาวไร่อ้อย ชุมชนข้างเคียง และพนักงาน ให้ดีขึ้น จึงได้จัดทำโครงการและกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับหน่วยงานภายนอกทั้งภาครัฐและภาคเอกชน โดยโครงการพัฒนาเหล่านี้ได้รับความร่วมมือจากหน่วยงานต่าง ๆ เป็นอย่างดี

กลุ่มน้ำตลลบุรีรัมย์กำหนดแนวนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) โดยยึดหลักแนวคิดตั้งแต่เริ่มก่อตั้งในปี 2507 คือ

ภายใต้กรอบปณิธาน GCECS โปร่งใส รับผิดชอบต่อ สิ่งแวดล้อม ชุมชน ยั่งยืน

G - Governance	“โปร่งใสในการประกอบธุรกิจ”
C - Commitment	“มุ่งมั่นรับผิดชอบต่อ”
E - Environment	“รักษาสิ่งแวดล้อม”
C - Community	“สู่จุดหมายพร้อมชุมชน”
S - Sustainable	“อยู่ด้วยกันอย่างยั่งยืน”

นอกจากนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ประสานความร่วมมือกับผู้เกี่ยวข้อง เพื่อการดำเนินงานเพื่อสังคมในด้านต่าง ๆ อย่างเป็นรูปธรรม ได้แก่ ความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต (CSR In-Process) และโครงการเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจปกติ (CSR After-process) อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างองค์กรกับชุมชนต่อยอดสู่การสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ชุมชนและสังคมบนแนวคิด ‘น้ำตลลสร้างในไร’ โดยครอบคลุมกิจกรรม ดังนี้

1. ความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต (CSR In-Process)

เริ่มตั้งแต่ต้นน้ำคือการพัฒนาคุณภาพอ้อยซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักให้มีคุณภาพดี เพื่อป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต โดยให้การส่งเสริมปัจจัยการผลิตในการปลูกอ้อยแก่เกษตรกรชาวไร่อ้อย เพื่อให้ได้อ้อยเข้าหีบทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพตามเป้าหมาย เป็นผู้ให้คำแนะนำ ถ่ายทอด

องค์ความรู้ด้านเทคโนโลยีการผลิตและพัฒนาเกษตรกรชาวไร่อ้อยให้ปลูกอ้อยอย่างถูกวิธี เหมาะสม และถูกเวลา ส่งผลให้เกษตรกรได้รับผลตอบแทนคุ้มค่าจากอาชีพปลูกอ้อย ทำให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น และปลูกอ้อยเป็นอาชีพอย่างยั่งยืน อีกทั้งมีการพัฒนาบุคลากรในสายการจัดหาวัตถุดิบ ให้มีความชำนาญ มีศักยภาพในการดูแลอ้อย และให้คำแนะนำด้านการปลูกอ้อย รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและช่วยเหลือเกษตรกรชาวไร่อ้อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากการพัฒนาเกษตรกรชาวไร่อ้อยให้มีความรู้เป็นมืออาชีพมากยิ่งขึ้นและประกอบอาชีพได้อย่างยั่งยืนและมีความสุขแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังเป็นผู้ศึกษาและพัฒนารูปแบบการปลูกอ้อยแบบใหม่ การจัดหาพันธุ์อ้อย และปัจจัยการผลิตที่เหมาะสมให้กับเกษตรกรชาวไร่อ้อยในแต่ละเขตพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ชาวไร่อ้อยสามารถลดต้นทุนการผลิต และเพิ่มผลผลิตต่อไร่ให้สูงขึ้น รวมทั้งการรักษาพื้นที่ปลูกอ้อยเดิมให้คงอยู่ไม่เปลี่ยนแปลงเป็นการปลูกพืชชนิดอื่น โดยการทำให้เกษตรกรชาวไร่อ้อยมีกำไรคุ้มค่า จากการเพิ่มผลผลิต ลดต้นทุนการผลิต และการทำเกษตรแม่นยำให้ได้ผลผลิตตามเป้าหมาย รวมถึงการจัดการในเรื่องปัจจัยหลักที่มีความสำคัญต่อกระบวนการผลิตอ้อย การใช้เครื่องมือและเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ยังได้จัดให้มีพนักงานส่งเสริมการปลูกอ้อย เพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้ให้กับชาวไร่อ้อยได้เข้าใจกระบวนการผลิตอ้อยและน้ำตาลทราย ทั้งนี้ เพื่อสร้างแนวความคิดและการมีส่วนร่วมการดำเนินงานจะใช้ระบบการตรวจติดตามแปลงอ้อยตามงวดงานและกิจกรรมที่อ้อยต้องการ โดยใช้ระบบสารสนเทศภูมิศาสตร์ในการบริหารจัดการ (Smart Farm System) มีการปรับปรุงโครงสร้างดินด้วยปุ๋ยอินทรีย์เคมีและโดโลไมท์ เพื่อปรับค่า pH เพิ่มความสามารถในการใช้ปุ๋ย และเพื่อปรับปรุงสภาพทางโครงสร้างของดินให้อ่อนนุ่มต่อการเจริญเติบโตของพืชได้อย่างเหมาะสม มีการทำงานวิจัยการใช้ปุ๋ยตามค่าวิเคราะห์ดิน เพื่อให้พื้นที่ปลูกอ้อยแต่ละแปลงได้รับปุ๋ยที่เหมาะสม ได้ผลผลิตเพิ่มและลดต้นทุนการผลิตรวมทั้งการปรับพื้นที่อ้อยให้เหมาะสมต่อช่วงเวลากาบเกี่ยว และกำลังการผลิตของโรงงาน เพื่อให้ได้วัตถุดิบที่ดีที่สุด สำหรับการผลิตน้ำตาลที่มีประสิทธิภาพมากที่สุด มีการจัดทำแปลงทดสอบพันธุ์อ้อย เพื่อคัดพันธุ์อ้อยให้เหมาะสมกับพื้นที่เพาะปลูกของเกษตรกรมากที่สุด และการใช้ชีววิธี (Biological Control) เพื่อป้องกันและกำจัดศัตรูอ้อย

นอกจากกิจกรรมต่างๆ แล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการรณรงค์ตัดอ้อยสด เนื่องจากการเผาอ้อยนั้นมียาฆ่าแมลงหลายประการ อาทิ การเผาอ้อยจะทำให้ต่ออ้อยถูกทำลายมากขึ้น อ้อยงอกช้ากว่าปกติหรือไม่งอกเลย อ้อยเจริญเติบโตช้าและไม่ทนต่อสภาพความแห้งแล้ง อีกทั้งทำให้แมลงที่เป็นประโยชน์ถูกทำลาย แมลงที่กำจัดแมลงศัตรูพืชถูกทำลาย และเป็นผลให้เกิดการระบาดของแมลงศัตรูอ้อย เช่น หนอนกออ้อย เป็นต้น ดังนั้น การเผาอ้อยเป็นการทำลายสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างมาก และเกิดผลเสียต่อสุขภาพของคนและสัตว์ รวมทั้งอาจเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินและผิวกายมนุษย์ และอาจเป็นข้ออ้างให้แก่ประเทศผู้นำเข้าน้ำตาลปฏิเสธการซื้อน้ำตาลจากประเทศไทย เพราะทำให้เกิดภาวะโลกร้อนจากการเผาอ้อยซึ่งเป็นข้ออ้างที่รุนแรง

ด้านการพัฒนาแหล่งน้ำ กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนาและส่งเสริมการใช้น้ำในไร่อ้อยทุกรูปแบบ เนื่องจากพื้นที่ปลูกอ้อยของจังหวัดบุรีรัมย์ เป็นพื้นที่การเพาะปลูกที่ไม่มีระบบชลประทานและอาศัยน้ำฝนเพียงอย่างเดียว ซึ่งทำให้ไม่สามารถพัฒนาเพิ่มผลผลิตได้ตามเป้าหมาย จึงจำเป็นต้องมีการส่งเสริมและพัฒนาการใช้น้ำของเกษตรกรให้เหมาะสมกับพื้นที่และแหล่งน้ำที่มีอยู่ รวมถึงจัดหาแหล่งเงินกู้ดอกเบี้ยต่ำของสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย กระทรวงอุตสาหกรรม เพื่อเพิ่มทางเลือกและช่วยเหลือด้านปัจจัยการผลิตทั้งวัสดุอุปกรณ์ของระบบน้ำและการขุดเจาะบ่อบาดาล เพื่อนำน้ำใต้ดินมาใช้ในกรณีที่เกษตรกรไม่มีแหล่งน้ำธรรมชาติหรือ

บ่อน้ำของตนเอง ทั้งนี้ เพื่อแก้ไขปัญหาภัยแล้งและพัฒนาเพิ่มผลผลิตโดยไม่ต้องรอฟฝนเพียงอย่างเดียว ซึ่งจะทำให้ผลผลิตอ้อยของบริษัทเพิ่มขึ้นทุกปีตามเป้าหมายอีกด้วย ทั้งนี้ เกษตรกรชาวไร้อ้อยมีการใช้น้ำในการเพิ่มผลผลิตอ้อยเพิ่มขึ้นทุกปี

กลุ่มบริษัทฯ ยังได้สอดแทรกจิตสำนึกแห่งความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต (CSR In-Process) ภายใต้แนวคิดในการจัดการของเสียให้เป็นศูนย์ในทุกกระบวนการผลิต (Zero Waste Management) ด้วยโดยตระหนักถึงคุณค่าของทรัพยากรและการนำทรัพยากรมาใช้อย่างคุ้มค่า การให้ความสำคัญกับกระบวนการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และการนำของเสียที่ได้จากกระบวนการผลิตมาสร้างมูลค่าเพิ่มเป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้ต่าง ๆ ซึ่งเป็นการใช้ทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประสิทธิผลและประสิทธิภาพสูงสุดและช่วยยกระดับราคาพืชผลทางการเกษตรอีกด้วย ความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต โดยการสร้างมูลค่าเพิ่มจากผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้มีดังนี้

- **กากน้ำตาล หรือโมลาส (Molasses)**

เป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้จากกระบวนการเคี้ยวน้ำตาล ซึ่งเป็นของเหลวที่เหลือหลังจากการแยกเอาผลึกของน้ำตาลออกแล้ว มีลักษณะเหนียวข้นสีน้ำตาลเข้ม องค์ประกอบส่วนใหญ่เป็นน้ำตาลซูโครสที่ไม่ตกผลึก ในกระบวนการผลิตน้ำตาลทรายจะได้กากน้ำตาลประมาณ 40-45 กิโลกรัมต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบ 1 ตัน ทั้งนี้ กากน้ำตาลสามารถนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตอาหารและเครื่องดื่ม อาทิ การผลิตแอลกอฮอล์ ยีสต์ ผงชูรส อาหารสัตว์ น้ำส้มสายชู ซีอิ๊ว และซอสปรุงรส เป็นต้น โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้จำหน่ายกากน้ำตาลให้แก่อุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม

- **กากอ้อย**

เป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้จากกระบวนการหีบอ้อย ประกอบด้วยธาตุคาร์บอน ไฮโดรเจน ออกซิเจน และไนโตรเจน ซึ่งมีคุณสมบัติเหมาะสมที่สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงได้อย่างดี เมื่อนำกากอ้อยไปตากจนแห้งจะสามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้ ปัจจุบันโรงงานน้ำตาลได้จำหน่ายกากอ้อยให้แก่โรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทฯ และรับซื้อไฟฟ้าที่เหลือจากการจำหน่ายให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) เพื่อนำมาใช้ในโรงงานน้ำตาลไปธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล ดำเนินงานโดย บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (“BPP”) โดยมีแนวคิด “พลังงานไฟฟ้าเพื่อชุมชนและสังคม” ซึ่งยึดถือมาโดยตลอด นอกจากการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพแล้ว การรักษาสังแวดล้อมและการคำนึงถึงชุมชน รวมทั้งผู้มีส่วนได้เสีย ยังเป็นพันธกิจสำคัญในการดำเนินธุรกิจของโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ อันจะเห็นได้จากรางวัลหรือการรับรองคุณภาพที่กลุ่มโรงไฟฟ้าได้รับ อาทิ รางวัลธรรมาภิบาลธุรกิจดีเด่นระดับจังหวัด ประจำปี 2559 การรับรองอุตสาหกรรมสีเขียวระดับ 2 ปฏิบัติการสีเขียว (Green Activity) และระดับ 3 ระบบสีเขียว (Green System) เป็นต้น

นอกจากนั้น กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแผนการลงทุนในปี 2561 โดยจัดตั้งบริษัท ชูการ์เคนอีโคแวร์ จำกัด (“SEW”) เพื่อผลิตบรรจุภัณฑ์และเครื่องใช้จากชานอ้อย เพื่อสุขภาพที่ดีของผู้บริโภค และรักษาสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นธุรกิจต่อเนื่องโดยการนำผลิตภัณฑ์จากอ้อยมาต่อยอดไม่ให้มีของเหลือทิ้ง เพื่อการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และพัฒนาผลผลิตอ้อยให้มีคุณภาพ ซึ่งจะทำให้เกษตรกรชาวไร้อ้อยมีรายได้สูงขึ้น ยกระดับคุณภาพชีวิตและพึ่งพาตนเองได้

- **กากตะกอนหม้อกรอง (Filter Cake)**

บริษัท ปุ๋ยตราทุเรียน จำกัด (“KBF”) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์ ได้เริ่มดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายปุ๋ยอินทรีย์ เมื่อเดือนธันวาคม 2555 โดยใช้กากหม้อกรองซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้จากการผลิตน้ำตาลมาเป็นวัตถุดิบในการผลิตปุ๋ยอินทรีย์ และได้เริ่มผลิตและจำหน่ายเพื่อตอบสนองความต้องการของชาวไร่ อ้อยในการบำรุงอ้อยให้มีประสิทธิภาพ โดยโรงงานปุ๋ยตั้งอยู่ใกล้กับโรงงานน้ำตาล เพื่ออำนวยความสะดวกในการขนส่งกากหม้อกรองที่เป็นวัตถุดิบหลัก ทั้งยังสามารถประหยัดค่าขนส่งวัตถุดิบได้อีกด้วย โดยก่อนนำผลิตภัณฑ์ไปจำหน่าย KBF ได้วิจัยและทดลองการใช้งานกับแปลงสาธิต เพื่อศึกษาถึงการตอบสนอง และอัตราการเติบโตของอ้อย เมื่อพบว่ามีประสิทธิภาพจึงแนะนำให้ชาวไร่ อ้อยนำไปใช้ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ผลิตภัณฑ์ของ KBF ส่งผลต่อการเจริญเติบโตของอ้อยเป็นอย่างดีและมี คุณภาพตามมาตรฐานพระราชบัญญัติปุ๋ย พุทธศักราช 2518 รวมทั้งมีต้นทุนต่ำและเป็นที่ยอมรับของเกษตรกรชาวไร่ อ้อย

- **ไอน้ำ**

เป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้ที่เกิดจากกระบวนการผลิต ซึ่งใช้ประโยชน์ในการขับเคลื่อนเครื่องจักร รวมถึงการผลิตไอน้ำ โดยบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (BSF) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากไอน้ำ สูงสุดรวม 18.5 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันผลิตไฟฟ้าจริงเฉลี่ย 14.5-15 เมกะวัตต์ สำหรับใช้ภายในโรงงานน้ำตาล เพื่อช่วยลดต้นทุนค่าไฟฟ้า และเป็นการบริหารทรัพยากรที่มีอยู่เพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท

2. โครงการเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจปกติ (CSR After-process)

ด้านสังคม

การแบ่งปันโอกาสให้แก่คนในชุมชนเป็นพันธกิจที่กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญแก่ทุกชุมชนในพื้นที่รอบสถานประกอบการและพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อย โดยเฉพาะการให้โอกาสทางด้านการศึกษาผ่านโครงการคืนความรู้สู่เยาวชน การต่อต้านการใช้แรงงานเด็กภายในไร่ อ้อย การสนับสนุนทุนและงบประมาณทางด้านการศึกษาให้แก่โรงเรียนในเขตพื้นที่การปฏิบัติการของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้งยังให้โอกาสเข้าถึงบริการด้านสาธารณสุขแก่คนในชุมชน โดยในปีที่ผ่านมาได้จัดโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 5 ร่วมกับโรงพยาบาลบุรีรัมย์ โรงพยาบาลคูเมือง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหินเหล็กไฟ โครงการส่งเสริมสุขภาพในช่องปากให้แก่ผู้สูงอายุร่วมกับกองสาธารณสุข เทศบาลตำบลหินเหล็กไฟ รวมทั้งยังมีการสร้างบ้านให้แก่ผู้ด้อยโอกาสในชุมชนรอบสถานประกอบการ เพื่อให้คนในชุมชนมีสุขอนามัยและคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น



การศึกษา

สำนักมวชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรร่วมกับพนักงานจิตอาสาของแต่ละบริษัทในเครือจัดโครงการ “คืนความรู้สู่เยาวชน ครั้งที่ 5” ซึ่งจัดตามโรงเรียนในเขตรัศมี 5 กิโลเมตร รอบสถานประกอบการ ประกอบด้วย โรงเรียนบ้านสาวเอ้ โรงเรียนบ้านหินเหล็กไฟ โรงเรียนบ้านคูบอน และโรงเรียนบ้านสระประชา-ถาวร ซึ่งเป็นโครงการที่ให้ความรู้เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม ยาเสพติด การรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อย และกิจกรรมละลายพฤติกรรมระหว่างพนักงาน นอกจากนี้ยังมีกิจกรรมให้ทุนการศึกษาตามโอกาสต่าง ๆ ซึ่งให้ทุนในระดับประถมศึกษาและมัธยมศึกษา เช่น ในกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ งานตามโอกาสต่าง ๆ อีกทั้งยังมีกิจกรรมโรงงานในวันนั้นด้วย

นอกจากนั้น ยังได้สนับสนุนกิจกรรม “BRR ลดเวลาเรียน เพิ่มเวลารู้ สู้ความยั่งยืน” ให้แก่โรงเรียนบ้านหนองขวาง ซึ่งได้เป็นตัวแทนภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เข้าร่วมงานศิลปหัตถกรรมนักเรียน ครั้งที่ 68 และได้รับรางวัลชนะเลิศติดต่อกันเป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งยังได้นำร่องไปสู่เขตพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยของกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโครงการเกษตรอินทรีย์แบบบูรณาการเพื่ออาหารกลางวันของนักเรียนในเขตส่งเสริมการปลูกอ้อย โครงการสร้างบ้านให้แก่นักเรียนที่ยากจนในเขตพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อย เพราะกลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์เชื่อว่า “รากฐานของสังคมที่มีคุณภาพนั้นต้องเริ่มจากการศึกษา”



การส่งเสริมสุขภาพ

ในปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์จัดตรวจสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนให้ความร่วมมือในการเข้ารับการตรวจสุขภาพประจำปีเป็นอย่างดี นอกจากนี้ ยังมีการจัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4 โดยตรวจสุขภาพให้กับประชาชนที่อยู่ในเขตรัศมี 5 กิโลเมตร รอบสถานประกอบการ อีกทั้งสำนักมวชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรยังได้ร่วมผลิตสื่อส่งเสริมสุขภาพ สำหรับเผยแพร่ให้แก่โรงเรียน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและหน่วยงานราชการในเขตรอบสถานประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งยังมีการลงพื้นที่สำรวจความเป็นอยู่ของชุมชนรอบสถานประกอบการ เพื่อสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนให้แน่นแฟ้นมากยิ่งขึ้น

การส่งเสริมอาชีพ

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อชุมชนรอบพื้นที่ปฏิบัติการของกลุ่มบริษัทฯ มาตั้งแต่เริ่มดำเนินธุรกิจ โดยการช่วยส่งเสริมให้ชุมชนบริเวณรอบสถานประกอบการมีอาชีพเสริม นอกเหนือจากอาชีพเกษตรกร ดังนี้

- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพเกษตรปุ๋ยหมักอินทรีย์ชุมชนโนนเตาทอง
- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพเกษตรอินทรีย์ชุมชนโนนกลาง (มะลิปลอดสาร)

- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพกลุ่มตัดเย็บเสื้อผ้าชุมชนสาวเอ้
- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพการทอผ้าขึ้นดินแดงทอมือของชุมชนคูบอน
- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพเสื่อกกทอมือโรงเรียนบ้านสาวเอ้
- ✓ การผลักดันให้เกิดกลุ่มวิสาหกิจชุมชน สาวเอ้ โนนกลาง โนนเต่าทอง

การส่งเสริมอาชีพในโครงการดังกล่าวตามข้างต้น รวมทั้งอาชีพอื่น ๆ ให้แก่ชุมชนบริเวณรอบสถานประกอบการและเขตส่งเสริมการปลูกอ้อยของกลุ่มบริษัทฯ เป็นการสร้างความเข้มแข็งให้แก่กลุ่มคนในชุมชน อีกทั้งยังสร้างความเชื่อมั่น การยอมรับ และความไว้วางใจของชุมชนที่มีต่อกลุ่มบริษัทฯ อีกด้วย

การรักษาวัฒนธรรมประเพณี

กลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมจัดกิจกรรมตามวันสำคัญทางศาสนาและประเพณีต่างๆ ของชุมชนรอบสถานประกอบการ โดยมุ่งเน้นการทำงานอย่างมีส่วนร่วมตั้งแต่การวางแผนจนถึงการลงมือทำกิจกรรมระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และชุมชน เช่น กิจกรรมรดน้ำดำหัวผู้ใหญ่ ซึ่งจัดในช่วงวันสงกรานต์ของทุกปี กิจกรรมวันเข้าพรรษาเป็นกิจกรรมที่ทางกลุ่มบริษัทน้ำตาอุบลราชธานี ได้เข้าร่วมโดยการจัดขบวนแห่เทียนพรรษาประจำปี กิจกรรมวันลอยกระทง งานวันออกพรรษา กิจกรรมงานบุญทอดกฐิน เพื่อสร้างสิ่งก่อสร้างให้แก่วัดสาวเอ้ ซึ่งเป็นวัดในชุมชน กิจกรรมวันสงกรานต์และวันผู้สูงอายุ ณ วัดศิลาเรือง บ้านหินเหล็กไฟ เป็นประจำทุกปี ซึ่งทุกกิจกรรมได้รับความร่วมมือจากพนักงานในกลุ่มบริษัทฯ และชุมชนเป็นอย่างดี



ด้านสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในการนำประชากรนกระเรียนพันธุ์ไทยกลับคืนสู่ธรรมชาติร่วมกับองค์การสวนสัตว์แห่งประเทศไทยและส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเข้าร่วมในโครงการนี้ถือว่าเป็นประวัติศาสตร์ใหม่ของงานทางด้านอนุรักษ์สัตว์ป่าของประเทศไทยที่พยายามพลิกฟื้นกลุ่มประชากรสัตว์ป่าที่เคยสูญพันธุ์จากธรรมชาติให้กลับมาอีกครั้งหนึ่ง อีกทั้งยังเป็นการเชื่อมต่อถิ่นอาศัยและแผนที่มีการกระจายของประชากรนกระเรียนพันธุ์ไทยในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ที่เคยขาดหายไป รวมทั้งลดการสูญเสียดังกล่าวหลายทางชีวภาพและความหลากหลายทางพันธุกรรม ซึ่งจะมีผลดีต่อกลุ่มประชากรนกระเรียนพันธุ์ไทยในอนาคต นอกจากนี้ด้วยความที่นกระเรียนพันธุ์ไทยเป็นสัตว์ที่สูญพันธุ์ไปแล้วตามธรรมชาติและมีถิ่นอาศัยจำกัดอยู่เฉพาะกลุ่มแถบประเทศเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทำให้เป็นหนึ่งในนกที่นักดูนกจากประเทศต่างๆ ทั่วโลก รวมถึงประเทศไทยเองให้ความสนใจ

สำหรับศูนย์อนุรักษ์ชนกระเรียนพันธุ์ไทย จังหวัดบุรีรัมย์ เป็นสถานที่ในการถ่ายทอดให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อม ความเชื่อมโยงกับวิถีชุมชนและองค์ความรู้ท้องถิ่นที่สอดคล้องกับการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ ซึ่งเป็นความสำเร็จของโครงการปล่อยนกกระเรียนพันธุ์ไทยคืนสู่พื้นที่ธรรมชาติ ที่องค์การสวนสัตว์ ได้ดำเนินงานมาตั้งแต่ปี 2554 ปัจจุบันมีนกกระเรียนพันธุ์ไทยที่ปล่อยคืนสู่ธรรมชาติไปแล้วจำนวน 105 ตัว และมีชีวิตรอดจำนวน 71 ตัว ซึ่งความสำเร็จดังกล่าวเกิดจากการมีส่วนร่วมของหน่วยงานและชุมชนที่ช่วยกันดูแลรักษาและอนุรักษ์ ทั้งนี้ ความสำเร็จของการจัดตั้งศูนย์อนุรักษ์พันธุ์ชนกระเรียนพันธุ์ไทย จังหวัดบุรีรัมย์ องค์การสวนสัตว์ได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) ในการก่อสร้างศูนย์ประมาณ 10 ล้านบาท ภายหลังจากที่องค์การสวนสัตว์ได้ดำเนินโครงการอนุรักษ์ถิ่นอาศัยของพันธุ์พืชและพันธุ์สัตว์ที่มีความสำคัญระดับโลกในพื้นที่ภาคการเกษตรเสร็จสิ้นแล้ว

โดยกำหนดเปิดศูนย์อนุรักษ์พันธุ์ชนกระเรียนพันธุ์ไทย จังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2562 ที่ผ่านมา และครอบคลุมถึงกระบวนการปล่อยนกกระเรียนพันธุ์ไทยคืนสู่ธรรมชาติจำนวน 10 ตัว เพื่อร่วมกันการสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับความสำคัญของการอนุรักษ์พันธุ์ชนกระเรียนพันธุ์ไทย ผ่านการจัดนิทรรศการและกิจกรรมการเรียนรู้ ซึ่งทั้ง 5 หน่วยงานต่างเห็นถึงความสำคัญของการอนุรักษ์ทรัพยากรสัตว์ป่าที่สำคัญของประเทศ อันจะเป็นการสร้างความตระหนักในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมและสัตว์ป่าหายากของประเทศ อีกทั้งจะเป็นแหล่งท่องเที่ยวเชิงนิเวศแห่งใหม่ของจังหวัดบุรีรัมย์อีกด้วย

ด้วยตระหนักถึงความสำคัญของความหลากหลายทางชีวภาพและการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม โดยร่วมกับองค์การสวนสัตว์แห่งประเทศไทย กรมชลประทาน และส่วนราชการของจังหวัดบุรีรัมย์ จึงได้จัดตั้งศูนย์อนุรักษ์พันธุ์ชนกระเรียนพันธุ์ไทย บริเวณเขตห้ามล่าสัตว์ป่าอ่างเก็บน้ำห้วยจรเข้มาก จังหวัดบุรีรัมย์ ซึ่งอยู่ระหว่างก่อสร้าง ทั้งนี้ เพื่อให้ความรู้จักกับคนท้องถิ่น ผู้ที่สนใจและบรรดานักดูนกจากทั่วโลก กล่าวได้ว่ากรมการอนุรักษ์พันธุ์ชนกระเรียนพันธุ์ไทยอยู่ในธรรมชาติ ยังสามารถต่อยอดไปสู่การท่องเที่ยวอนุรักษ์ โดยเป็นรูปแบบการพัฒนาการท่องเที่ยวที่คำนึงถึงสภาพแวดล้อม รวมทั้งช่วยสนับสนุนให้ชุมชนท้องถิ่นได้เข้ามามีส่วนร่วมในการอนุรักษ์ และเป็นการเพิ่มรายได้และพัฒนาระบบเศรษฐกิจของชุมชนให้ดีขึ้น รวมถึงลูกหลานคนไทยในอนาคตจะมีโอกาสได้เห็นนกกระเรียนพันธุ์ไทยในธรรมชาติอีกด้วย

จากการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมตามข้างต้นนี้ เพราะกลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์มีความเชื่อว่าความรับผิดชอบต่อสังคมคือหนึ่งในกุญแจสำคัญที่จะนำพาองค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาสังคม เศรษฐกิจ และวัฒนธรรมของประเทศชาติสืบไป

10.1.2 สิทธิมนุษยชนและแรงงาน

ในฐานะภาคเอกชนของอุตสาหกรรมอ้อยและน้ำตาลทราย น้ำตาลบุรีรัมย์ จึงได้ร่วมเป็นส่วนหนึ่งของการขับเคลื่อนเพื่อไม่สนับสนุนการใช้แรงงานเด็กในภาคเกษตรกรรมอ้อย ไม่เพียงแต่การบังคับใช้มาตรฐานด้านแรงงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น มาตรฐานแรงงานไทย (มรท.8001) หรือสูงกว่ากฎหมายกำหนด และยังมีข้อกำหนดตามมาตรฐานของคู่ค้าโดยได้ปรับมาตรฐานด้านแรงงานให้สูงขึ้นสอดคล้องกับระบบการรับรองมาตรฐานแรงงานที่มีการยอมรับกันในระดับสากล ครอบคลุมการใช้แรงงานในทุกห่วงโซ่อุปทานของน้ำตาลบุรีรัมย์

กลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์ให้ความสำคัญและคำนึงถึงการเคารพสิทธิมนุษยชนและแรงงาน จึงได้ร่างนโยบายที่เกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวในปี 2559 และบรรจุในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ โดยมีรายละเอียดที่เกี่ยวกับสิทธิมนุษยชนและแรงงาน ดังนี้

นโยบายการเคารพสิทธิมนุษยชนและด้านแรงงาน

• การเคารพสิทธิมนุษยชน

- 1) กลุ่มบริษัทฯ ไม่สนับสนุนกิจกรรมที่ละเมิดสิทธิมนุษยชนทุกประการ รวมทั้งให้ความสำคัญและส่งเสริมการเคารพสิทธิมนุษยชน
- 2) ปฏิบัติต่อทุกคนอย่างเท่าเทียม ด้วยความเคารพและให้เกียรติซึ่งกันและกัน โดยไม่แบ่งแยกเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา เพศ ภาษา อายุ สีผิว การศึกษา สถานะทางสังคม ลักษณะทางกายภาพ หรือเรื่องอื่นใด
- 3) พนักงานทุกคนต้องไม่กระทำการใด ๆ ที่ละเมิดหรือคุกคามบุคคลอื่น ทั้งทางวาจาหรือการกระทำและพึงหลีกเลี่ยงการกระทำที่ละเมิดสิทธิมนุษยชน
- 4) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความระมัดระวัง เพื่อป้องกันการละเมิดสิทธิมนุษยชน หากพบเห็นการกระทำที่ละเมิด หรืออาจจะละเมิดสิทธิมนุษยชน ให้รายงานแก่ผู้บังคับบัญชา
- 5) กลุ่มบริษัทฯ จะรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของพนักงาน หากมีความจำเป็นในการเปิดเผยสู่สาธารณะ จะต้องได้รับความยินยอมจากพนักงานผู้นั้นก่อน เว้นแต่กระทำการตามข้อบังคับบริษัท หรือกฎหมาย

• ด้านแรงงาน

- 1) ปฏิบัติต่อพนักงานตามกฎหมายแรงงานและข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม
- 2) ไม่เลือกปฏิบัติ และปฏิบัติด้านการจ้างงานอย่างเท่าเทียม ทั้งกระบวนการสรรหา การจ่ายค่าตอบแทน สวัสดิการ เวลาทำงาน วันหยุด การมอบหมายงาน การฝึกอบรม และการประเมินผลงาน เป็นต้น
- 3) ไม่ใช้แรงงานเด็ก แรงงานต่างด้าวที่ผิดกฎหมาย หรือแรงงานจากการค้ามนุษย์
- 4) ห้ามมิให้ลงโทษพนักงานที่เป็นการทารุณทางร่างกายหรือจิตใจ อาทิ การคุกคามข่มขู่ การกักขังหน่วงเหนี่ยว หรือการใช้ความรุนแรงอื่นใด
- 5) มีกระบวนการสอบสวนความผิดพนักงานอย่างถูกต้อง และเป็นขั้นตอนชัดเจนก่อนเลิกจ้างพนักงาน เพื่อให้ทุกคนได้รับความเป็นธรรมสูงสุด
- 6) ในการว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมามาดำเนินการใด ๆ ให้แก่กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาคัดเลือกเฉพาะบริษัทที่สามารถปฏิบัติถูกต้องตามกฎหมายแรงงาน และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องได้เท่านั้น และจะหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบริษัทรับเหมาใด ๆ ที่มีประวัติกระทำผิดกฎหมายแรงงาน กฎหมายอื่น ๆ หรือเสี่ยงต่อการทุจริตและคอร์รัปชัน

การต่อต้านการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อย

ตั้งแต่ปี 2559 จนถึงปัจจุบัน กลุ่มบริษัทน้ำตาดลบุรีรัมย์ มุ่งมั่นและรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อย โดยได้ลงนามข้อตกลงความร่วมมือการป้องกันและแก้ไขปัญหาแรงงานเด็กและแรงงานที่ถูกบังคับ ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐจังหวัดบุรีรัมย์ และสมาคมชาวไร่อ้อยจังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2559 เพื่อร่วมกันรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็ก และสร้างความตระหนักให้แก่เกษตรกร สังคม และทุกภาคส่วนเห็นถึงปัญหาและร่วมกันหาแนวทางป้องกันแก้ไขอย่างจริงจังต่อไป โดยบริษัทได้ทำกิจกรรมลงพื้นที่เขตส่งเสริมการปลูกอ้อยของบริษัท เพื่อรณรงค์การต่อต้านแรงงานเด็ก พร้อม

ติดป้ายรณรงค์ทั้งในเขตส่งเสริมการปลูกอ้อยและบริเวณรอบโรงงาน อีกทั้งร่วมกับสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดบุรีรัมย์ ลงพื้นที่เก็บข้อมูลปัญหาการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อยที่อยู่ใกล้เคียงกับสถานประกอบการ

กลุ่มบริษัทฯ ได้รณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็กอย่างต่อเนื่อง มาเป็นปีที่ 4 แล้ว โดยได้ขอความร่วมมือและสร้างข้อตกลงกับชาวไร่อ้อย ซึ่งมีสมาคมชาวไร่อ้อยเป็นตัวกลางในการดูแล และควบคุมชาวไร่อ้อยในเรื่องดังกล่าว อีกทั้งได้สื่อสารโดยการติดป้ายรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็ก ตามเขตส่งเสริมการปลูกอ้อย ซึ่งเป็นหน่วยงานของกลุ่มบริษัทฯ ที่มีหน้าที่ดูแลและประสานงาน ตลอดจนให้ข้อมูลแก่ชาวไร่อ้อย และเมื่อมีการฝึกอบรมในหัวข้อต่าง ๆ ยังได้สอดแทรกเรื่องการไม่ใช้แรงงานเด็กในการอบรม รวมทั้งรณรงค์ผ่านการทำกิจกรรมร่วมกับโรงเรียนภายในเขตส่งเสริมการปลูกอ้อย เช่น โครงการคืนความรู้สู่เยาวชน โครงการเกษตรอินทรีย์บูรณาการเพื่ออาหารกลางวัน โครงการนักรุกิงาน้อย การสนับสนุนการศึกษาต่าง ๆ และสำนักมวลชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรได้บรรจุเรื่องนี้ไว้ในแผนปฏิบัติงานประจำปีอีกด้วย

นอกจากนั้น บริษัทยังได้ติดตามการปฏิบัติตามแนวทางที่ถูกต้อง โดยลงพื้นที่เก็บข้อมูลในประเด็นการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อยร่วมกับสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดบุรีรัมย์ และได้พยายามขับเคลื่อนผ่านกิจกรรมเพื่อสังคมต่าง ๆ เพื่อกระจายความรู้ไปสู่สถานศึกษาเพื่อเพิ่มโอกาสทางการศึกษาและมอบความรู้ให้แก่เยาวชนและนักเรียนในท้องถิ่นได้มีโอกาสเข้าถึงการศึกษาอย่างเท่าเทียมกัน



นี่จึงเป็นจุดเริ่มต้นของการบรรลุข้อตกลงร่วมกันในการไม่สนับสนุน ไม่ส่งเสริมและต่อต้านการใช้แรงงานเด็กและการบังคับใช้แรงงานผิดกฎหมายของหลายส่วนงานที่เกี่ยวข้องเป็นสัญญาณที่ดีในการผสานความร่วมมือกับภาครัฐในการป้องกันและร่วมกันแก้ไขปัญหาเรื่องแรงงานเด็ก รวมถึงแรงงานผิดกฎหมายทุกประเภทในอุตสาหกรรมอ้อยและน้ำตาลทรายอย่างจริงจัง การดำเนินงานของน้ำตาลบุรีรัมย์ในด้านการจัดการแรงงานอย่างมีประสิทธิภาพเป็นอีกแนวทางหนึ่งสำหรับผู้ประกอบการในภาคอุตสาหกรรมอ้อยและน้ำตาลที่จะช่วยสนับสนุนให้อุตสาหกรรมนี้ปราศจากปัญหาดังกล่าว และเกิดการยอมรับในระดับสากลมากขึ้นในทุก ๆ ด้าน ซึ่งจะช่วยสร้างโอกาสทางเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมของประเทศไทยให้เพิ่มขึ้นอย่างยั่งยืนต่อไป





10.2 นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของบริษัทจัดการ

10.2.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทจัดการมีนโยบายในการบริหารกองทุนภายใต้การจัดการด้วยความเป็นธรรม นอกจากนี้ บริษัทจัดการยังมีนโยบายในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดยจะไม่ยอมรับการคอร์รัปชันใด ๆ ทั้งสิ้น ซึ่งครอบคลุมถึงธุรกิจและรายการทั้งหมดในทุกประเทศและทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะโดยการนำเสนอ การให้คำมั่นสัญญา การขอ การเรียกร้อง การให้หรือรับสินบน หรือการกระทำพฤติกรรมที่ส่อไปในทางคอร์รัปชัน และเพื่อให้เป็นไปตามหลักการดังกล่าว บริษัทจัดการจึงได้กำหนดนโยบายและแนวทางการปฏิบัติเพื่อให้บรรลุถึงหลักการดังกล่าวซึ่งครอบคลุม 5 ด้าน ดังนี้

1. การช่วยเหลือทางการเมือง
2. การบริจาคเพื่อการกุศล
3. เงินสนับสนุน
4. ค่าของขวัญ ค่าบริการต้อนรับ และค่าใช้จ่ายอื่น
5. สินบนและสิ่งจูงใจ

โดยผู้ถือหุ้นหน่วยงานสามารถดูรายละเอียดนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทจัดการเพิ่มเติมได้ที่ www.bblam.co.th

10.2.2 การดำเนินงาน

บริษัทจัดการได้กำหนดขั้นตอนเพื่อต่อต้านการคอร์รัปชันอย่างละเอียด โดยบริษัทจะสอบทานขั้นตอนการปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย ธุรกิจ และรักษาชื่อเสียงของบริษัท โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามนโยบายนี้ โดยทั่วกัน

- **แนวทางการสื่อสาร และการเปิดเผยนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน**

เพื่อให้นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันมีการนำไปใช้อย่างมีประสิทธิภาพ เป็นประโยชน์ต่อองค์กรโดยรวม จำเป็นที่ทุกคนในบริษัท ได้แก่ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน พนักงานทดลองงาน ลูกจ้างประจำ ลูกจ้างชั่วคราว จะต้องรับทราบและตระหนักถึงความสำคัญของนโยบายดังกล่าว โดยต้องนำไปปฏิบัติ พร้อมทั้งเปิดเผยให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันทางธุรกิจ เช่น บริษัทคู่ค้า ลูกค้า เป็นต้น ได้ทราบ

- **การควบคุมภายในและการรายงาน**

บริษัทจัดการจะตรวจสอบการบันทึกรายการทางการเงิน และกระบวนการทำบัญชี อย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง เพื่อให้การปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันสามารถปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง รวมทั้งเสนอรายงานผลการตรวจสอบดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัททราบ

- **หน่วยงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบ**

ฝ่ายกำกับการปฏิบัติงาน เป็นหน่วยงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบดูแลการปฏิบัติงานของหน่วยงานต่าง ๆ ให้เป็นไปตามนโยบายนี้ โดยได้รับมอบหมายให้ มีอำนาจหน้าที่ในการออกระเบียบและกำหนดวิธีปฏิบัติงาน รวมถึงแก้ไขเพิ่มเติมรายละเอียดต่าง ๆ เพื่อให้มีความเหมาะสมต่อการปฏิบัติงานของบริษัทจัดการเพื่อบรรลุหลักการที่ให้ไว้

- **บทลงโทษ**

หากผู้บริหาร พนักงาน พนักงานทดลองงาน ลูกจ้างประจำ ลูกจ้างชั่วคราว ที่จะต้องปฏิบัติตามนโยบายนี้แล้วไม่กระทำตาม บริษัทจัดการจะถือว่าเป็นการฝ่าฝืนข้อบังคับหรือคำสั่งอันชอบด้วยกฎหมายของบริษัทจัดการ ซึ่งบริษัทจัดการจะลงโทษอย่างหนึ่งอย่างใดหรือหลายอย่าง และมีต้องเรียงลำดับ ดังต่อไปนี้

- 1) ว่ากล่าวตักเตือนด้วยวาจา
- 2) ภาคทัณฑ์และทำทัณฑ์บน เป็นลายลักษณ์อักษร
- 3) โยกย้ายเปลี่ยนแปลงหน้าที่ความรับผิดชอบตามที่บริษัทเห็นสมควร
- 4) เลิกจ้างพนักงาน โดยไม่จ่ายค่าชดเชยใด ๆ

10.3 การดำเนินธุรกิจที่มีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม

- ไม่มี -

10.4 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

- ไม่มี -

แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

บริษัทจัดการได้ผ่านการรับรองเข้าเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต (Collective Action Coalition Against Corruption หรือ CAC)

โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต จัดขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลักดันให้เกิดการต่อต้านการทุจริตในวงกว้าง เป็นโครงการที่ได้รับการสนับสนุนการจัดทำโดยรัฐบาลและสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ ดำเนินการโดยความร่วมมือของ 8 องค์กรชั้นนำ อันได้แก่ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หอการค้าไทย หอการค้านานาชาติสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย สมาคมธนาคารไทย สภาธุรกิจตลาดทุน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และสภาอุตสาหกรรมการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย

ผู้ลงทุนสามารถดูแนวนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทจัดการได้ที่เว็บไซต์ของบริษัทจัดการ www.bbblam.co.th

11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

11.1 สรุปความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน/หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทจัดการ

จากการประเมินระบบการกำกับดูแลการปฏิบัติงานภายในบริษัทจัดการในด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนเห็นว่า ระบบการกำกับดูแลมีความเหมาะสม โดยบริษัทจัดการได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมและติดตามดูแลการดำเนินงานของผู้จัดการกองทุน ทำให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกองทุนจากการที่มีกรรมการ/ผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ การทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงการกำกับดูแลในด้านต่าง ๆ อย่างเหมาะสมแล้วเช่นกัน

ความเห็นของหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ฝ่ายตรวจสอบภายในทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของฝ่ายงานต่าง ๆ ที่รับผิดชอบในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานให้เป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด โดยการตรวจสอบและประเมินระบบการควบคุมภายในนี้เป็นไปตามแผนงานการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากฝ่ายตรวจสอบภายในเป็นฝ่ายงานที่มีความอิสระในการดำเนินงาน จึงรายงานผลการปฏิบัติงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบจากการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ฝ่ายตรวจสอบภายในมีความเห็นว่ระบบการควบคุมภายในในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานมีความรัดกุมและเหมาะสมไม่พบข้อบกพร่องที่เกี่ยวกับระบบควบคุมภายในที่เกี่ยวกับการจัดการกองทุนที่เป็นสาระสำคัญ มีการมอบหมายบุคคลากรให้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเพียงพอและแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบอย่างชัดเจน ทำให้สามารถปฏิบัติงานตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารทรัพย์สินอย่างเหมาะสม

11.2 หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน/หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

11.2.1 หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทจัดการ

- (1) นายสุธีร์ คันธารวงสกุล เป็นผู้รับผิดชอบสูงสุดในหน่วยงาน Compliance & Legal เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัท โดยมีคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท ดังนี้

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์การทำงานและการฝึกอบรมที่เกี่ยวข้อง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
นายสุธีร์ คันธารวงสกุล	นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	<u>ประสบการณ์ทำงาน</u> Deputy Managing Director, Head of Compliance & Legal บลจ.บัวหลวง <u>การฝึกอบรมที่เกี่ยวข้อง</u> หลักสูตร Compliance Refresher Course	เป็นศูนย์กลางการกำกับดูแลการดำเนินธุรกิจของบริษัทจัดการให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และข้อกำหนดของหน่วยงานทางการที่เกี่ยวข้อง เช่น สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือหน่วยงานทางการอื่นที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทจัดการ

- (2) ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2555 ได้พิจารณาคุณสมบัติ วุฒิการศึกษา ประสบการณ์ และการอบรม ของนายสุธีร์ คันธารวงสกุล เห็นว่าเหมาะสมจึงแต่งตั้งให้เป็นผู้รับผิดชอบสูงสุดในหน่วยงาน Compliance & Legal เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัท
- (3) หน่วยงาน Compliance & Legal ซึ่งทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติงาน เป็นหน่วยงานที่ขึ้นโดยตรงกับคณะกรรมการบริษัท ดังนั้น ในการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานนี้ จึงต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

11.2.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

- (1) นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์ เป็นผู้รับผิดชอบสูงสุดในฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานด้านต่าง ๆ ของบริษัท โดยมีคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์การทำงานและการฝึกอบรมที่เกี่ยวข้อง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์	ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ และนิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัย ธรรมมาธิราช	<u>ประสบการณ์ทำงาน</u> - Assistant Managing Director, Head of Internal Audit บลจ.บัวหลวง - Head of Internal Audit บมจ.โตเกียวมารีประกันภัย (ประเทศไทย) <u>การฝึกอบรมที่เกี่ยวข้อง</u> - COSO Internal Control - IT risk and IT Governance	ตรวจสอบและประเมินการปฏิบัติงานด้านต่าง ๆ อย่างเป็นอิสระ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการควบคุมภายในด้านต่าง ๆ ดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงแก้ไขให้การปฏิบัติงานมีความรัดกุมและเหมาะสม

- (2) ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 ได้พิจารณาคณะกรรมธิการบริษัท ได้พิจารณาคุณสมบัติ วุฒิการศึกษา ประสบการณ์ และการอบรมของ นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์ เห็นว่าเหมาะสมจึงแต่งตั้งให้เป็นผู้รับผิดชอบสูงสุดในฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท
- (3) ฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้านต่าง ๆ เป็นหน่วยงานอิสระที่ขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนั้นในการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่ง หัวหน้าฝ่ายงานนี้ จึงต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

12. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

12.1 รายงานระหว่างกองทุนกับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกับ

12.1.1 การเปิดเผยธุรกรรมระหว่างกองทุนกับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

- ไม่มี -

12.1.2 ความจำเป็นและสมเหตุสมผล

- ไม่มี -

12.1.3 นโยบายการทำธุรกรรมระหว่างกัน และแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทจัดการอาจมีความจำเป็นในการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอนาคต หากเกิดกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะกำหนดเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด ซึ่งสามารถเปรียบเทียบได้กับราคาและเงื่อนไขที่ให้กับบุคคลภายนอก (at arm's length basis) และจะปฏิบัติตามประกาศและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน

12.1.4 แนวทางการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1. ในการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามที่ประกาศกำหนด
2. ธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องเป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาเป็นธรรม
3. บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง
4. การคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

12.2 รายการระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกับ

12.2.1 การเปิดเผยธุรกรรมระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลที่เกี่ยวข้อง	วันที่ทำธุรกรรม	ประเภทธุรกรรม	ชื่อทรัพย์สิน	ประเภททรัพย์สิน	ชื่อผู้ออก	อัตราผลตอบแทน (ร้อยละ)	มูลค่า (ล้านบาท)
KBANK	21 ม.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19314A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.53	19.96
KBANK	25 มี.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19509B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.64	49.90
KBANK	26 มี.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19530A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.645	129.63
KBANK	22 เม.ย. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19530A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.63	14.98
KBANK	22 เม.ย. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19530B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.63	4.99
KBANK	22 เม.ย. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19523B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.63	4.99
KBANK	21 พ.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19829A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.74	4.98
KBANK	27 พ.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19829A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.745	39.82
KBANK	4 มิ.ย. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19829B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.73	4.98
KBANK	24 มิ.ย. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19829A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.6975	34.89
KBANK	22 ก.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19829B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.695	34.94
KBANK	21 ส.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB19N28A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.49	29.88
KBANK	18 ธ.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB20312C	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.125	34.91
KBANK	23 ธ.ค. 62	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB20312A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.12	14.96

12.2.2 ความจำเป็นและสมเหตุสมผล

รายการระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าวข้างต้นเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด

12.2.3 นโยบายการทำธุรกรรมระหว่างกันและแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทจัดการอาจมีความจำเป็นในการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอนาคต หากเกิดกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะกำหนดเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด ซึ่งสามารถเปรียบเทียบได้กับราคาและเงื่อนไขที่ให้กับบุคคลภายนอก (at arm's length basis) และจะปฏิบัติตามประกาศและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน

12.2.4 แนวทางการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1. ในการทำธุรกรรมกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามที่ประกาศกำหนด
2. ธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องเป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาเป็นธรรม
3. บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง
4. การคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

12.3 ข้อมูลการรับผลประโยชน์ตอบแทนเนื่องจากการที่กองทุนให้บริการบุคคลอื่น

บริษัทที่ให้ผลประโยชน์	ผลประโยชน์ที่ได้รับ	เหตุผลในการรับผลประโยชน์
ธนาคารแห่งอเมริกาเนชั่นแนล แอสโซซิเอชัน	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
ธนาคารบีเอ็นพี พารีบาส์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารซีไอเอ็มบี ไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
ธนาคารซีทีแบงก์ เอ็นเอ	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
ธนาคารดอยซ์แบงก์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
ธนาคารเจพีมอร์แกน เซส	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารกสิกรไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารกรุงไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารธนาชาต	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารทีสโก้	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารยูโอบี	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย)	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารทหารไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
ธนาคารฮ่องกงและเซี่ยงไฮ้	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารไทยพาณิชย์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บจ.หลักทรัพย์ เอเซียพลัส	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.หลักทรัพย์ เคจีไอ (ประเทศไทย)	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน



ส่วนที่ 4 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ดังนี้

รายงานผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินของกองทุน แสดงฐานะการเงินของกองทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด และข้อมูลและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

โดย สง่า โชคนิตติสวัสดิ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 11251

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เ็นส์คูลเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

13.2 ตารางสรุปงบการเงิน

งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	ปี 2562		ปี 2561		ปี 2560	
	บาท	ร้อยละ ของ สินทรัพย์ รวม	บาท	ร้อยละ ของ สินทรัพย์ รวม	บาท	ร้อยละ ของ สินทรัพย์ รวม
สินทรัพย์						
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิราย ได้สุทธิจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน ณ 31 ธันวาคม 2562 : 3,292.86 ล้านบาท และ ณ 31 ธันวาคม 2561 : 3,420.65 ล้านบาท)	3,250,000,000	96.67	3,402,000,000	93.09	3,586,000,000	96.60
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ตามมูลค่า ยุติธรรม (ราคาทุน ณ 31 ธันวาคม 2562 : 49.87 ล้านบาท และ ณ 31 ธันวาคม 2561 : 174.25 ล้านบาท)	49,890,966	1.48	174,579,644	4.78	64,905,592	1.75
เงินสดและรายการเทียบเท่า เงินสด	5,096,718	0.15	7,519,466	0.20	7,849,283	0.21
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิจากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า	50,225,325	1.49	61,358,380	1.68	42,151,644	1.13
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	6,822,136	0.20	9,184,543	0.25	11,345,293	0.31
สินทรัพย์อื่น	1,504	0.00	1,511	0.00	3,710	0.00
รวมสินทรัพย์	3,362,036,649	100.00	3,654,643,544	100.00	3,712,255,522	100.00
หนี้สิน						
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,814,085	0.05	2,084,145	0.06	2,064,695	0.06
หนี้สินอื่น	1,197,143	0.04	732,769	0.02	819,486	0.02
รวมหนี้สิน	3,011,228	0.09	2,816,914	0.08	2,884,181	0.08
สินทรัพย์สุทธิ	3,359,025,421	99.91	3,651,826,630	99.92	3,709,371,341	99.92
ทุนจดทะเบียน หน่วยลงทุน 350,000,000 หน่วย (ณ 31 ธันวาคม 2562 มูลค่าหน่วย ละ 9.48 บาท และ ณ 31 ธันวาคม 2561 มูลค่าหน่วยละ 10.30 บาท)	3,318,000,000	98.69	3,605,000,000	98.64	3,605,000,000	97.11
กำไรสะสม	41,025,421	1.22	46,826,630	1.28	104,371,341	2.81
สินทรัพย์สุทธิ	3,359,025,421	99.91	3,651,826,630	99.92	3,709,371,341	99.92
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)	9.5972		10.4337		10.5982	
จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่าย แล้วทั้งหมด ณ วันสิ้นปี/งวด (หน่วย)	350,000,000		350,000,000		350,000,000	



งบกำไรขาดทุน

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561		สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่ วันที่ 1 สิงหาคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560	
	บาท	ร้อยละ ของรายได้ รวม	บาท	ร้อยละ ของรายได้ รวม	บาท	ร้อยละ ของรายได้ รวม
รายได้จากการลงทุน						
รายได้ดอกเบี๋ยรับ*	244,178,669	100.00	264,175,036	100.00	114,410,069	100.00
รวมรายได้	244,178,669	100.00	264,175,036	100.00	114,410,069	100.00
ค่าใช้จ่าย						
ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน	9,449,266	3.87	9,958,025	3.77	4,117,295	3.60
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	1,228,405	0.50	1,294,544	0.49	535,248	0.47
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	2,363,937	0.97	2,363,937	0.90	990,924	0.87
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	2,459,115	1.01	2,467,153	0.93	1,662,820	1.45
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	1,416,308	0.58	1,465,793	0.55	614,428	0.54
ค่าใช้จ่ายอื่น	10,045,651	4.11	9,741,739	3.69	2,943,648	2.57
รวมค่าใช้จ่าย	26,962,682	11.04	27,291,191	10.33	10,864,363	9.50
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	217,215,987	88.96	236,883,845	89.67	103,545,706	90.50
รายการ (ขาดทุน) กำไรจากการลงทุน						
(ขาดทุน) กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(24,220,696)	(9.92)	(19,468,556)	(7.37)	825,635	0.72
รวมรายการ (ขาดทุน) กำไรจากเงินลงทุน	(24,220,696)	(9.92)	(19,468,556)	(7.37)	825,635	0.72
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	192,995,291	79.04	217,415,289	82.30	104,371,341	91.23
*รายได้ดอกเบี๋ยรับ						
- จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	241,976,699	99.10	262,482,634	99.36	114,195,676	99.81
- จากเงินลงทุนในหลักทรัพย์	2,092,777	0.86	1,546,319	0.59	71,125	0.06
- จากเงินฝากธนาคาร	109,193	0.04	146,083	0.05	143,268	0.13
รวมรายได้ดอกเบี๋ยรับ	244,178,669	100.00	264,175,036	100.00	114,410,069	100.00

งบกำไรขาดทุน (ต่อ)

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561		สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่ วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560	
	บาท	ร้อยละ ของรายได้ รวม	บาท	ร้อยละ ของรายได้ รวม	บาท	ร้อยละ ของรายได้ รวม
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ						
- รายได้จากการขายไฟฟ้า	476,817,665	70.50	549,151,924	72.81	197,492,662	87.97
- รายได้จากการขายไอน้ำ	189,992,203	28.09	201,860,961	26.76	27,009,262	12.03
- รายได้อื่น ๆ ⁽¹⁾	9,553,282	1.41	3,212,592	0.43		
รายได้รวมของโรงไฟฟ้า	676,363,150	100.00	754,225,477	100.00	224,501,924	100.00
หัก : ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ไฟฟ้าและไอน้ำ	215,252,824	31.83	242,503,992	32.15	70,906,167	31.58
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	4,738,507	0.70	4,716,255	0.63	4,033,901	1.80
ค่าใช้จ่ายในการบริหารโรง ไฟฟ้าแบบเหมารวม	86,607,651	12.80	80,003,755	10.61	30,036,107	13.38
ค่าใช้จ่ายรวมของโรงไฟฟ้า	306,598,982	45.33	327,224,002	43.39	104,976,175	46.76
รายได้สุทธิจากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า	369,764,168	54.67	427,001,475	56.61	119,525,749	53.24
หัก : สภาพคล่องส่วนเกินจาก การลดลงของเงินลงทุนใน รายได้สุทธิ	127,787,469	18.89	164,518,841	21.81	5,330,073	2.37
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุน ในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ	241,976,699	35.78	262,482,634	34.80	114,195,676⁽²⁾	50.87

หมายเหตุ

- (1) รายได้อื่น ๆ ได้แก่ รายได้ค่าน้ำ Condensate จากบริษัทในกลุ่ม BRR ที่ไม่ใช่ BSF, ค่าปรับจาก BSF ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF
- (2) รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ คือ วันที่ 2 สิงหาคม 2560



88

รายงานประจำปี 2562

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลิ่งน้อย

งบกระแสเงินสด

(หน่วย:บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่ วันที่ 1 สิงหาคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	192,995,291	217,415,289	104,371,341
รายการปรับกระทบรายการเพิ่มขึ้น (ลดลง) ในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานให้เป็น เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การซื้อเงินลงทุนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้ สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	-	-	(3,590,500,000)
การรับชำระคืนเงินลงทุนตามสัญญาโอน สิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรง ไฟฟ้า	127,787,470	164,518,841	5,330,073
การซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	(1,148,226,711)	(913,115,130)	(64,838,905)
การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	1,275,000,000	805,000,000	-
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจาก การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าลดลง	6,788,926	812,982	5,742,523
ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชีลดลง (เพิ่มขึ้น)	2,362,407	2,160,750	(11,345,293)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(270,060)	19,450	2,064,695
หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น (ลดลง)	464,374	(86,717)	819,486
ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัด จำหน่าย	(2,092,777)	(1,546,319)	(71,125)
รายได้ดอกเบี้ยรับ	(242,085,626)	(262,628,717)	(114,338,944)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	246,429,762	242,611,198	66,441,067
ขาดทุน (กำไร) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัด มูลค่าเงินลงทุน	24,220,696	19,468,556	(825,635)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรม ดำเนินงาน	483,373,752	274,630,183	(3,597,150,717)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นลงทุน	-	-	3,605,000,000
การลดมูลค่าหน่วยลงทุนจากการลดทุน	(287,000,000)	-	-
เงินปันผลจ่าย	(198,796,500)	(274,960,000)	-
เงินสดสุทธิ (ใช้ไปใน) ได้มาจากกิจกรรม จัดหาเงิน	(485,796,500)	(274,960,000)	3,605,000,000
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (ลดลง) เพิ่มขึ้นสุทธิ	(2,422,748)	(329,817)	7,849,283
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี/งวด	7,519,466	7,849,283	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี/งวด	5,096,718	7,519,466	7,849,283

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่ วันที่ 1 สิงหาคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560
ข้อมูลผลการดำเนินงาน (ต่อหน่วย)			
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต้นงวด	10.4337	10.5982	-
บวก: ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน	-	-	10.3000
รายได้จากกิจกรรมลงทุน			
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	0.6206	0.6768	0.2958
รายการกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น จากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(0.0692)	(0.0557)	0.0024
รายได้จากกิจกรรมลงทุนทั้งสิ้น	0.5514	0.6211	0.2982
หัก: การลดทุน เงินปันผลจ่าย	(0.8200) (0.5679)	- (0.7856)	- -
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี/งวด	9.5972	10.4337	10.5982
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี/งวด (บาท)	3,359,025,421	3,651,826,630	3,709,371,341
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (บาท)	3,495,332,194	3,693,362,600	3,669,114,656



13.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่ วันที่ 1 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560
ผลการดำเนินงานในภาพรวม (ร้อยละ)			
- อัตราส่วนของการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด*	5.52	5.89	2.84
- อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	6.99	7.15	3.12
- อัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	6.92	7.11	3.11
- อัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	0.77	0.74	0.30
- อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	6.21	6.41	2.82
- อัตราส่วนของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปี/งวดต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด**	1.05	2.27	96.15

* มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด เป็นการถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันที่มีอยู่ในระหว่างปี/งวดของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิในแต่ละเดือน

** มูลค่าการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปี/งวดไม่ได้รวมเงินฝากธนาคาร เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงิน และการซื้อขายเงินลงทุน โดยมีสัญญาขายคืนหรือซื้อคืน และคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามระยะเวลาที่มีอยู่ในระหว่างปี/งวด

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่ วันที่ 1 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	34.94	86.43	39.84
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตราส่วนรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงิน ลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อรายได้รวม (ร้อยละ)	99.10	99.36	99.81
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ ต่อรายได้รวม (ร้อยละ)	88.96	89.67	90.50
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ ก่อนหักค่าใช้จ่ายในการออกและ เสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่ายต่อ รายได้รวม (ร้อยละ)	89.93	90.56	91.37
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหน่วยลงทุน* (ร้อยละ)	6.20	6.44	2.83
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์** (ร้อยละ)	6.19	6.43	2.83
อัตรากារหมุนของสินทรัพย์*** (เท่า)	0.07	0.07	0.03
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายการการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือ หน่วยลงทุน (เท่า)	0.0009	0.0008	0.0008
อัตราการจ่ายเงินปันผล**** (ร้อยละ)	100.43	100.94	98.02

หมายเหตุ:

- * อัตราผลตอบแทนผู้ถือหน่วยลงทุนคำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิหารด้วยส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนเฉลี่ย ((ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนต้นงวด+ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนปลายงวด)/2)
- ** อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์คำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิหารด้วยสินทรัพย์รวมเฉลี่ย ((สินทรัพย์รวมต้นงวด+สินทรัพย์รวมปลายงวด)/2)
- *** อัตรากារหมุนของสินทรัพย์คำนวณจากรายได้รวมหารด้วยสินทรัพย์รวมเฉลี่ย ((สินทรัพย์รวมต้นงวด+สินทรัพย์รวมปลายงวด)/2)
- **** อัตราการจ่ายเงินปันผลคำนวณจากเงินปันผลที่ประกาศจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานในปี/งวดที่เกี่ยวข้อง และกำไรสะสม หารด้วยรายได้จากการลงทุนสุทธิ หลังหักขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดค่าเงินลงทุน (ถ้ามี)



14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของธุรกิจจัดการ (Management Discussion and Analysis : MD&A)

14.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา

14.1.1 ภาพรวมของการดำเนินงานและการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

ภาพรวมของการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานของกองทุนสำหรับปี 2562 กองทุนมีสินทรัพย์สุทธิปลายปี เท่ากับ 3,359.03 ล้านบาท (ประกอบด้วยทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นหน่วย 3,318.00 ล้านบาท และกำไรสะสม 41.03 ล้านบาท) ลดลง 292.79 ล้านบาทจากปีก่อน เนื่องจากมีการจ่ายเงินปันผลและจ่ายเงินทุนคืนให้ผู้ถือหุ้นลงทุน กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 193.00 ล้านบาท และมีมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับ 3,495.33 ล้านบาท ทำให้มีอัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 5.52 ลดลงร้อยละ 0.37 จากร้อยละ 5.89 ในปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง

กองทุนมีรายได้รวมเท่ากับ 244.18 ล้านบาท เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เท่ากับ 241.98 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 6.99 ลดลงร้อยละ 0.16 จากร้อยละ 7.15 ในปี 2561 และอัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 6.92 ลดลงร้อยละ 0.19 จากร้อยละ 7.11 ในปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 มีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

กองทุนมีค่าใช้จ่ายรวมเท่ากับ 26.96 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 0.77 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.03 จากร้อยละ 0.74 ในปี 2561 ทำให้กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิเท่ากับ 217.22 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของรายได้จากเงินลงทุนสุทธิต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 6.21 ลดลงร้อยละ 0.20 จากร้อยละ 6.41 ในปี 2561 เนื่องจากในปี 2562 มีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

สำหรับปี 2562 กองทุนมีอัตราส่วนของจำนวนตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปี ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิตัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 1.05 ลดลงร้อยละ 1.22 จากร้อยละ 2.27 เนื่องจากในปี 2562 กองทุนมีเฉพาะการซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อบริหารสภาพคล่อง

การเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

-ไม่มี-

14.1.2 ความสามารถในการทำกำไร

งบกำไรขาดทุน

กองทุนมีรายได้รวมสำหรับปี 2562 เท่ากับ 244.18 ล้านบาท ลดลง 19.99 ล้านบาทจากปี 2561 โดยเป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ 241.98 ล้านบาท และรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 2.20 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายรวมสำหรับปี 2562 เท่ากับ 26.96 ล้านบาท ลดลง 0.33 ล้านบาทจากปี 2561 ประกอบ

ด้วยค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน 14.55 ล้านบาท ภาษีธุรกิจเฉพาะ 7.44 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย 2.36 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอื่น 2.61 ล้านบาท

รายได้จากการลงทุนสุทธิในปี 2562 เท่ากับ 217.22 ล้านบาท ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน เท่ากับ 24.22 ล้านบาท เกิดจากมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่ได้รับคืนจำนวน 127.78 ล้านบาท และถูกหักกลับกับการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลดลง 152.00 ล้านบาท (จากเดิม 3,402.00 ล้านบาท เป็น 3,250.00 ล้านบาท) ทำให้กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 193.00 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนความสามารถในการหากำไร

ในปี 2562 กองทุนมีอัตราส่วนรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้รวม เท่ากับร้อยละ 99.10 และอัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อรายได้รวม เท่ากับร้อยละ 88.96 ซึ่งถ้าไม่รวมค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย กองทุนจะมีอัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ก่อนหักค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย) ต่อรายได้รวม เท่ากับร้อยละ 89.93 โดยกองทุนมีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหน่วยลงทุน (รายได้จากการลงทุนสุทธิ / ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนเฉลี่ย) ร้อยละ 6.20 ลดลงร้อยละ 0.24 จากร้อยละ 6.44 ในปี 2561

14.1.3 ความสามารถในการบริหารทรัพย์สิน

งบดุล

สินทรัพย์รวมของกองทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีจำนวน 3,362.04 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 3,250.00 ล้านบาท (ลดลง 152.00 ล้านบาท จาก 3,402.00 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จากการประเมินมูลค่า) เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 54.99 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่น 57.05 ล้านบาท (สินทรัพย์อื่นบางส่วน คือรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ค้างรับ 50.22 ล้านบาท) สินทรัพย์สุทธิ (NAV) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 3,359.03 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.5972 บาทต่อหน่วย

การวิเคราะห์อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

ในปี 2562 กองทุนมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (รายได้จากการลงทุนสุทธิ / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย) เท่ากับร้อยละ 6.19 ลดลงร้อยละ 0.24 จากร้อยละ 6.43 ในปี 2561 และอัตรากារหมุนของสินทรัพย์ (รายได้รวม / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย) เท่ากับ 0.07 เท่า ไม่เปลี่ยนแปลงจากปี 2561

14.1.4 ความสามารถในการชำระหนี้

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กองทุนมีหนี้สินรวมเท่ากับ 3.01 ล้านบาท (ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายค้างจ่าย 1.81 ล้านบาท และหนี้สินอื่น 1.20 ล้านบาท) ลดลงเล็กน้อยจาก 2.82 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

การวิเคราะห์อัตราส่วนสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กองทุนมีอัตราส่วนสภาพคล่อง 34.94 เท่า ลดลงจาก 86.43 เท่า ในปี 2561 เนื่องจากกองทุนมีการจ่ายเงินปันผลและจ่ายเงินลดทุนคืนในผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างสม่ำเสมอ อย่างไรก็ตาม กองทุนยังมีความสามารถในการชำระหนี้ระยะสั้นและมีความคล่องตัวในการชำระหนี้ระยะสั้น

14.1.5 สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน

งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กองทุนมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 5.10 ล้านบาท ลดลง 2.42 ล้านบาท หรือลดลง ร้อยละ 32.18 เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2561 ที่จำนวน 7.52 ล้านบาท

1) แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

สำหรับปี 2562 กองทุนมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 483.37 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 208.74 ล้านบาทจากปี 2561 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน

แหล่งเงินทุนใช้ไปหลักของกองทุนเกิดจาก กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน กองทุนมีเงินสดสุทธิใช้ไปจำนวน 485.80 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 210.84 ล้านบาทจากปี 2561 โดยเงินสดสุทธิใช้ไปเพื่อการจ่ายเงินปันผลและจ่ายเงินคืนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน

2) รายจ่ายลงทุน (capital expenditure)

สำหรับปี 2562 กองทุนไม่มีรายจ่ายลงทุน

3) ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพิ่มเติม

กองทุนคาดว่าจะยังมีเงินทุนเพียงพอ เพื่อใช้ในการดำเนินงานโดยไม่ต้องมีการกู้ยืมเงิน แต่ถ้าหากกองทุนมีความจำเป็นที่จะต้องกู้ยืมเงิน กองทุนก็คิดว่าน่าจะทำได้ไม่ยาก เนื่องจากอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นยังอยู่ในสัดส่วนที่ต่ำดังที่กล่าวมาข้างต้น

4) ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืม (covenant) และภาระผูกพันที่สำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กองทุนไม่มีหนี้สินจากการกู้ยืมเงิน

14.1.6 ผลตอบแทนของกองทุน

อัตราผลตอบแทนของกองทุนจากตารางหัวข้อ 7.3.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผลและการจ่ายเงินคืนทุน สำหรับผลการดำเนินงานในรอบปีบัญชี 2562 จะเป็นการจ่ายเงินปันผลครั้งที่ 5 – 8 กองทุนมีการจ่ายเงินปันผลเท่ากับ 0.55377 บาท/หน่วยลงทุน โดยคิดเป็นอัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลดังนี้

อัตราผลตอบแทน* เมื่อเปรียบเทียบกับ	ปี 2562	ปี 2561	งวด 2560
เงินปันผลจ่าย (บาท)	0.55377	0.62703	0.29000
ราคา IPO 10.30 บาท (%)	5.38	6.09	6.72
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 (8.20 บาท) (%)	6.75		
ราคาตลาด ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561 (9.90 บาท) (%)		6.33	
ราคาตลาด ณ วันที่ 29 ธันวาคม 2560 (10.70 บาท) (%)			6.47

* อัตราผลตอบแทนคำนวณเป็นร้อยละต่อปี

การวิเคราะห์อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

สำหรับปี 2562 กองทุนมีอัตราการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในปี 2562 และกำไรสะสม เท่ากับร้อยละ 100.43 แสดงให้เห็นว่ากองทุนได้จ่ายเงินปันผลในระดับที่สูงเกือบทั้งหมดจากกำไร และกำไรสะสมที่จ่ายปันผลได้

14.2 ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบต่ออนาคต

-ไม่มี-

15. ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์



ธนาคารกสิกรไทย
KASIKORNBANK



ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

เรียน ผู้ถือหน่วยลงทุน กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

ข้าพเจ้า บมจ.ธนาคารกสิกรไทย ในฐานะผู้ดูแลผลประโยชน์ ได้ดูแลการจัดการกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ ซึ่งจัดการโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2562 แล้ว

ข้าพเจ้าเห็นว่า บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวมบัวหลวง จำกัด ได้ปฏิบัติหน้าที่ในการจัดการกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ เหมาะสมตามสมควรแห่ง วัตถุประสงค์ที่ได้กำหนดไว้ในโครงการและภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

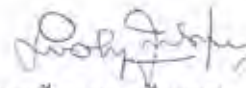
ผู้ดูแลผลประโยชน์

บมจ. ธนาคารกสิกรไทย



(นางสาวสุทวาทิ เมธวาทกร)

รองผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์



(นางสาวสุทัยวรรณ สุรัตนกุล)

รองผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

วันที่ 17 มกราคม 2563



ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
เพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-REIT1)
ที่แสดงไว้ใน HYPERLINK “<http://www.sec.or.th>” หรือ
www.sec.or.th หรือเว็บไซต์ของกองทุน www.brrgif.com

วันที่รวบรวมข้อมูล 24 กุมภาพันธ์ 2563



รายงานประจำปี 2562

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดนุริรัมย์

เอกสารแนบ

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และงบการเงิน

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ("กองทุนรวมฯ") แสดงฐานะการเงินของกองทุนรวมฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด และข้อมูลและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินของกองทุนรวมฯ ประกอบด้วย

- งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- ข้อมูลและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกองทุนรวมฯ ตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบ

**การวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้
สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า**

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.4 เรื่องนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุน และข้อ 8 เรื่องเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 3,250 ล้านบาท และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน มีมูลค่า 24.21 ล้านบาท

การวัดมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างกล่าวประเมินมูลค่าโดยผู้ประเมินราคาอิสระด้วยวิธีประเมินราคาตามรายได้ (Income approach) ซึ่งในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนดังกล่าวต้องอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) และผู้ประเมินราคาอิสระในการประมาณการกระแสเงินสดสุทธิของรายได้สุทธิในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ รวมถึงการใช้อัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสดเพื่อใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรม

ข้าพเจ้าให้ความสำคัญในเรื่องนี้ เนื่องจากมูลค่าของเงินลงทุนดังกล่าวมีสาระสำคัญและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารและผู้ประเมินราคาอิสระในการพิจารณาความสมเหตุสมผลของสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรม

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบในเรื่องดังต่อไปนี้

ข้าพเจ้าสอบถามผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) และผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำความเข้าใจวิธีการที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมและข้อสมมติฐานสำคัญที่เกี่ยวข้อง

ข้าพเจ้าประเมินความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินราคาอิสระซึ่งผู้ประเมินราคาอิสระเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกองทุนรวม

ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมของวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่ผู้บริหารและผู้ประเมินราคาอิสระใช้ โดยการเปรียบเทียบกับแนวทางการประเมินที่ใช้ในอุตสาหกรรม รวมถึงประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

- ประเมินความเหมาะสมของประมาณการกระแสเงินสดสุทธิของรายได้สุทธิในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับโดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีต และผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง และประเมินความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกที่เกี่ยวข้อง ทั้งในปัจจุบันและอนาคต
- ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลที่สามารถเทียบเคียงกับเกณฑ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมเดียวกัน และอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไปที่เชื่อถือได้

จากวิธีการทดสอบของข้าพเจ้าข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่สำคัญดังกล่าวที่ผู้บริหารและผู้ประเมินราคาอิสระใช้มีความสมเหตุสมผลตามหลักฐานที่มีอยู่และมูลค่าที่ประเมินได้อยู่ในช่วงที่ยอมรับได้

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงิน หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้บริหารของบริษัทจัดการ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) ต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกองทุนรวมฯ ในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกองทุนรวมฯ หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้บริหารมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกองทุนรวมฯ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกองทุนรวมฯ
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปร่วมกับความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกองทุนรวมฯในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กองทุนรวมฯต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้บริหารว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้บริหารเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอก อาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับผู้บริหาร ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวด ปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่ กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้า พิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่าง สมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มเอเอส จำกัด



สง่า โชนิตวิสวัสดิ์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 11251

กรุงเทพมหานคร

24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท
สินทรัพย์			
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มูลค่า 3,292.86 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 มูลค่า 3,420.65 ล้านบาท)	8	3,250,000,000	3,402,000,000
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มูลค่า 49.87 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 มูลค่า 174.25 ล้านบาท)	8	49,890,966	174,579,644
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9	5,096,718	7,519,466
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	15 ข)	50,225,325	61,358,380
ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชี	10	6,822,136	9,184,543
สินทรัพย์อื่น		1,504	1,511
รวมสินทรัพย์		3,362,036,649	3,654,643,544
หนี้สิน			
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	15 ข)	1,814,085	2,084,145
หนี้สินอื่น		1,197,143	732,769
รวมหนี้สิน		3,011,228	2,816,914
สินทรัพย์สุทธิ		3,359,025,421	3,651,826,630
สินทรัพย์สุทธิ ประกอบด้วย			
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน	11	3,318,000,000	3,605,000,000
กำไรสะสม	11	41,025,421	46,826,630
สินทรัพย์สุทธิ		3,359,025,421	3,651,826,630
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)		9.5972	10.4337
จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ณ วันปลายปี (หน่วย)		350,000,000	350,000,000

(นายวินัย หิรัญย์ภิญโญภาค)

กรรมการผู้จัดการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

พ.ศ. 2562

ประเภทเงินลงทุน	พ.ศ. 2562		วันครบอายุ
	มูลค่า	ร้อยละของมูลค่า	
เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า			
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า			
จากบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด			
โดยรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดังกล่าว ครอบคลุมตั้งแต่			
วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2561 จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ			
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และ ณ วันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ตามลำดับ	3,292,864	3,250,000	98.49
รวมเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า	3,292,864	3,250,000	98.49
เงินลงทุนในหลักทรัพย์			
พันธบัตรรัฐบาล			
ธนาคารแห่งประเทศไทย กวตที่ 1/364/62	14,964	14,967	0.45
ธนาคารแห่งประเทศไทย กวตที่ 50/91/62	34,910	34,924	1.06
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์	49,874	49,891	1.51
รวมเงินลงทุน	3,342,738	3,299,891	100.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตากลุ่มบุรีรัมย์

งบประมาณรายละเอียดเงินลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

พ.ศ. 2561

หมายเลข	ราคาทุน		ร้อยละของ		วันครบอายุ
	พื้นที่	มูลค่ายุติธรรม	พื้นที่	มูลค่ายุติธรรม	
8	3,420,651	3,402,000	95.12		
	3,420,651	3,402,000	95.12		
8	14,927	14,974	0.42		14 กุมภาพันธ์ 2562
	54,664	54,874	1.53		28 กุมภาพันธ์ 2562
	4,984	4,987	0.14		14 มีนาคม 2562
	99,677	99,745	2.79		14 มีนาคม 2562
	174,252	174,580	4.88		
	3,594,903	3,576,580	100.00		

ประเภทเงินลงทุน

เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

จากบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

โดยรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าดังกล่าว ครอบคลุมตั้งแต่

วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2561 จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิ

จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และ ณ วันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ตามลำดับ

ณ วันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ตามลำดับ

รวมเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในหลักทรัพย์

พันธบัตรรัฐบาล

ธนาคารแห่งประเทศไทย งวดที่ 33/182/61

ธนาคารแห่งประเทศไทย งวดที่ 35/182/61

ธนาคารแห่งประเทศไทย งวดที่ 1/364/61

ธนาคารแห่งประเทศไทย งวดที่ 50/91/61

รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์

รวมเงินลงทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๒

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท
รายได้จากการลงทุน			
รายได้ดอกเบี้ยรับ	13, 15 ก)	244,178,669	264,175,036
รวมรายได้		244,178,669	264,175,036
ค่าใช้จ่าย			
ค่าธรรมเนียมการจัดการ	14, 15 ก)	9,449,266	9,958,025
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	14	1,228,405	1,294,544
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน		2,363,937	2,363,937
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ		2,459,115	2,467,153
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	14	1,416,308	1,465,793
ค่าใช้จ่ายภาษีจากเงินลงทุน		5,697	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		10,039,954	9,741,739
รวมค่าใช้จ่าย		26,962,682	27,291,191
รายได้จากการลงทุนสุทธิ		217,215,987	236,883,845
รายการขาดทุนจากการลงทุน			
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน		(24,220,696)	(19,468,556)
รวมรายการขาดทุนจากการลงทุน		(24,220,696)	(19,468,556)
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		192,995,291	217,415,289



108

รายงานประจำปี 2562

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี			
รายได้จากการลงทุนสุทธิ		217,215,987	236,883,845
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	8	(24,220,696)	(19,468,556)
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		192,995,291	217,415,289
การลดลงในทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน			
และการจ่ายเงินปันผล			
การลดมูลค่าหน่วยลงทุนจากการลดทุน			
จำนวน 350,000,000 หน่วย มูลค่าหน่วยละ 0.82 บาท	11	(287,000,000)	-
เงินปันผลจ่าย	12	(198,796,500)	(274,960,000)
การลดลงของสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ปี		(292,801,209)	(57,544,711)
สินทรัพย์สุทธิต้นปี		3,651,826,630	3,709,371,341
สินทรัพย์สุทธิปลายปี		3,359,025,421	3,651,826,630

P

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		192,995,291	217,415,289
รายการปรับกระทบรายการเพิ่มขึ้น (ลดลง) ในสินทรัพย์สุทธิ			
จากการดำเนินงานให้เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน			
- การรับชำระคืนเงินลงทุนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ			
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	8	127,787,470	164,518,841
- การซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	8	(1,148,226,711)	(913,115,130)
- การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	8	1,275,000,000	805,000,000
- ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ			
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าลดลง		6,788,926	812,982
- ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชีลดลง		2,362,407	2,160,750
- ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย (ลดลง) เพิ่มขึ้น		(270,060)	19,450
- หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น (ลดลง)		464,374	(86,717)
- ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัดจำหน่าย	8	(2,092,777)	(1,546,319)
- รายได้ดอกเบี้ยรับ		(242,085,626)	(262,628,717)
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย		246,429,762	242,611,198
- ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	8	24,220,696	19,468,556
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		483,373,752	274,630,183
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
การลดมูลค่าหน่วยลงทุนจากการลดทุน	11	(287,000,000)	-
เงินปันผลจ่าย	12	(198,796,500)	(274,960,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(485,796,500)	(274,960,000)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ		(2,422,748)	(329,817)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		7,519,466	7,849,283
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี		5,096,718	7,519,466

๒



110

รายงานประจำปี 2562
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
ข้อมูลและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	สำหรับงวดตั้งแต่ วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2560 (วันจดทะเบียน จัดตั้งกองทุน) ถึง วันที่ 31 ธันวาคม		
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท
ข้อมูลผลการดำเนินงาน (ต่อหน่วย)			
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต้นปี/งวด	10.4337	10.5982	-
บวก <u>ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน</u>	-	-	10.3000
รายได้จากกิจกรรมลงทุน			
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	0.6206	0.6768	0.2958
รายการกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(0.0692)	(0.0557)	0.0024
รายได้จากกิจกรรมลงทุนทั้งสิ้น	0.5514	0.6211	0.2982
หัก การลงทุน	11	-	-
เงินปันผลจ่าย	12	(0.7856)	-
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี/งวด	<u>9.5972</u>	<u>10.4337</u>	<u>10.5982</u>
อัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อ มูลค่าสินทรัพย์สุทธิกัวเฉลี่ยสำหรับปี/งวด (ร้อยละ)	5.52	5.89	2.84
อัตราส่วนทางการเงินและข้อมูลประกอบเพิ่มเติมที่สำคัญ			
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี (พันบาท)	3,359,025	3,651,827	3,709,371
อัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ			
กัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)	0.77	0.74	0.30
อัตราส่วนของรายได้จากเงินลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ			
กัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)	6.99	7.15	3.12
อัตราส่วนของจำนวนกัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขายเงินลงทุน ระหว่างปี/งวดต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิกัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)*	1.05	2.27	96.15
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิกัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (พันบาท)	3,495,332	3,693,363	3,669,115

ข้อมูลเพิ่มเติม

- * มูลค่าการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปี/งวดไม่ได้รวมเงินฝากธนาคาร เงินลงทุนในค้ำสัญญาใช้เงิน และการซื้อขายเงินลงทุน โดยมีสัญญาขายคืนหรือซื้อคืน และคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงน้ำหนักตามระยะเวลาที่มีอยู่ในระหว่างปี/งวด

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

1 ลักษณะของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ("กองทุนรวมฯ") เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่เสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนทั่วไปประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน โครงการได้จัดตั้งและจดทะเบียนเป็นกองทุนรวมฯ เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2560 โดยไม่มีกำหนดอายุของโครงการ กองทุนรวมฯ จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อระดมเงินทุนจากผู้ลงทุนทั่วไป ไปลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า โดยลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ กองทุนรวมฯ ยังมีวัตถุประสงค์ที่จะลงทุนในทรัพย์สินอื่น ๆ อันได้แก่ หลักทรัพย์ และ/หรือตราสารอื่นๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์อนุญาตให้ลงทุนได้ เพื่อให้ กองทุนรวมฯ สามารถบรรลุการสร้างผลตอบแทนจากการลงทุนให้กับผู้ถือหน่วยลงทุน

ณ วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กองทุนรวมฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ("สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ") กับบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ("โรงไฟฟ้า") โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาประมาณ 11 ปี และประมาณ 18 ปี ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2560 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและให้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ตั้งแต่วันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2560 เป็นต้นไป

กองทุนรวมฯ บริหารงานโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ("บริษัทจัดการ") โดยมีธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ซึ่งถือหน่วยลงทุนร้อยละ 33.05 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้ว

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารของบริษัทจัดการ เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

2 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินของกองทุนรวมฯ มีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ นอกจากนี้ งบการเงินได้จัดทำขึ้นตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนดในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 106 เรื่อง “การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้านการลงทุน” งบการเงินหลักคือ งบดุล งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน งบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ งบกระแสเงินสด และข้อมูลทางการเงินและอัตราส่วนที่สำคัญ ซึ่งเป็นแบบที่สมบูรณ์เพื่อให้สอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่อยู่ภายในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกองทุนรวมฯ ไปถือปฏิบัติ และต้องเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อนหรือเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อที่ 4

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบต่องบการเงินต่อกองทุนรวมฯ

2.2.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (IFRS 15)

มาตรฐานการรายงานทางการเงินได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอน ในการกำหนดและรับรู้รายได้ จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ซึ่งกำหนดให้กิจการต้องรับรู้รายได้ตามหลักการการโอนการควบคุม คือ รับรู้รายได้เพื่อให้สะท้อนถึงการโอนการควบคุมในสินค้าหรือบริการไปยังลูกค้าด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินค้าและบริการที่ได้โอนไป แทนหลักการรับรู้รายได้ตามหลักการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนในสินค้าและบริการไปยังผู้ซื้อตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (TAS 11) เรื่อง รายได้จากสัญญาก่อสร้าง และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (TAS 18) เรื่อง รายได้ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่ออย่าง เป็นสาระสำคัญ ต่อกองทุนรวมฯ

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

กองทุนรวมฯ ประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง ซึ่งยังไม่ผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ดังนี้

เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน ได้แก่

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิ ในหน่วยงานต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19	เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกองทุนรวมฯ (ต่อ)

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (ต่อ)

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้กล่าวถึงการจัดประเภทรายการ การวัดมูลค่าและการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน การต่ออายุของสินทรัพย์ทางการเงิน การบัญชีป้องกันความเสี่ยง การแสดงรายการ และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

ผู้บริหารของบริษัทจัดการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้

2.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของของหนี้สินหมุนเวียนในงบดุล

2.4 เงินลงทุน

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ เงินลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ราคาทุนของเงินลงทุนเริ่มแรกแสดงในราคาที่ได้มารวมกับต้นทุนเกี่ยวเนื่องที่เกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงิน เงินลงทุนดังกล่าวแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม

การกำหนดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ณ วันที่ในงบการเงินโดยใช้ราคาซึ่งประเมินโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ต.”) ซึ่งกองทุนรวมฯ จะจัดให้มีการประเมินราคาสำหรับการรายงานในงบการเงินอย่างน้อยทุกสามปี และจัดให้มีการสอบทานมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในแต่ละไตรมาส หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าวอย่างเป็นทางการ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จะถูกรับรู้เป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน ณ วันที่วัดมูลค่า

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาละบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.4 เงินลงทุน (ต่อ)

เงินลงทุนในหลักทรัพย์

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ ได้แก่ เงินลงทุนในพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย เงินลงทุนดังกล่าวแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของพันธบัตรที่มีอายุต่ำกว่า 90 วัน คำนวณจากอัตราผลตอบแทนเมื่ออายุคงเหลือของตราสารเท่ากับ 90 วัน ที่ประกาศโดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย หรืออัตราผลตอบแทนที่ได้มาสำหรับตราสารที่จะครบกำหนดอายุภายใน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่ลงทุน ถ้าฐานะการเงินของผู้ออกตราสารหรือสภาวะของตลาดเงินมิได้เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ

กองทุนรวมฯ บันทึกกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน ณ วันที่วัดมูลค่า

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่าย เมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้ชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่าย จะกำหนดโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

2.5 ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชีประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งกองทุนรวมฯ เช่น ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน ค่าธรรมเนียมการจัดตั้งกองทุนรวมฯ และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าอื่น โดยค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนจะถูกทยอยตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี

2.6 การรับรู้รายได้

รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า รวมทั้งรายได้ดอกเบี้ยในงบกำไรขาดทุนรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างโดยใช้อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้รับรู้เมื่อโรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติให้แล้วเสร็จ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง (point in time) โดยการส่งมอบสินค้าให้แก่ลูกค้า และลูกค้ามีอำนาจควบคุมสินค้านั้น

2.7 ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.8 ภาษีเงินได้

กองทุนรวมฯ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย

3 นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการลดทุน

การจ่ายเงินปันผล

3.1) กองทุนรวมฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

3.2) การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะเป็นไปตามข้อกำหนดดังต่อไปนี้

3.2.1) การจ่ายเงินปันผลใดๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว

3.2.2) การคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว บริษัทจัดการจะคำนวณโดยหักกำไรสุทธิของกองทุนรวมฯ ด้วยรายการดังต่อไปนี้

(ก) กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised gain) จากการประเมินราคาทรัพย์สินกิจการ โครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมฯ รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ("ก.ล.ต.") กำหนดเพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนรวมฯ

(ข) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมฯ ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวมฯ และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

(ค) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนรวมฯ ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวมฯ และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

(ง) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนชนิดที่ให้สิทธิในการได้รับประโยชน์ตอบแทนหรือการคืนเงินทุนในลำดับแรก

ในกรณีที่กองทุนรวมฯ มีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายที่ทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised loss) เป็นต้น บริษัทจัดการจะหักรายการตาม (ข), (ค) และ (ง) จากกำไรสุทธิของกองทุนรวมฯ ได้ในจำนวนไม่เกินกว่าผลลัพธ์ของจำนวนเงินที่มีภาระตาม (ข) และ (ค) ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี หักด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

3 นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการลดทุน (ต่อ)

การจ่ายเงินปันผล (ต่อ)

3.2) การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะเป็นไปตามข้อกำหนดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

3.2.3) ในกรณีที่กองทุนรวมฯ มีกำไรสะสม บริษัทจัดการอาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้

3.2.4) ในกรณีที่กองทุนรวมฯ ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผล

3.3) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีบัญชีมีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้น และให้สะสมเงินปันผลดังกล่าวเพื่อนำไปจ่ายรวมกับเงินปันผลที่จะให้มีการจ่ายในงวดถัดไป

3.4) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดบาท โดยจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่สิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล โดยในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนและ ก.ล.ต. ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร

การลดทุน

กองทุนรวมฯ จะลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

1) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ ตามแผนที่จะได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวมฯ

กรณีตามข้อ 1) ให้รวมถึงการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ โดยวิธีการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนรวมฯ ที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลในคราวใดๆ จากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนรวมฯ และ/หรือจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนรวมฯ ซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ โดยให้บริษัทจัดการดำเนินการลดทุนทะเบียนของกองทุนรวมฯ ในจำนวนที่เหมาะสม ตามดุลพินิจของบริษัทจัดการ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุจำเป็นอื่นใดซึ่งบริษัทจัดการได้ชี้แจงเป็นหนังสือต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือได้เปิดเผยเหตุดังกล่าวให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบไว้ก่อนแล้ว ทั้งนี้การลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ ซึ่งเป็นไปตามที่กล่าวมานี้ ให้บริษัทจัดการสามารถดำเนินการไปได้ทันทีโดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุมัติโดยมติของผู้ถือหน่วยลงทุนในแต่ละคราวอีกแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งในการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ ในแต่ละปี หรือไม่ลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ เลย หากบริษัทจัดการเห็นว่าการลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวอาจกระทบต่อการบริหารงานของกองทุนรวมฯ หรือเนื่องจากปัจจัยสำคัญอื่นๆ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

3 นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการลดทุน (ต่อ)

การลดทุน (ต่อ)

กองทุนรวมฯ จะลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 2) กองทุนรวมฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ทั้งนี้ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนรวมฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- 3) กองทุนรวมฯ มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช้เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนรวมฯ
- 4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประเมินการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

กองทุนรวมฯ มีการประเมินการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประเมินการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้ามีดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่อง วัดมูลค่าโดยใช้การพิจารณากระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คิดลดด้วยอัตราที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้กองทุนรวมฯ ใช้ผู้ประเมินอิสระในการประเมินราคาของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

5 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกองทุนรวมฯ ในการบริหารทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกองทุนรวมฯ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กองทุนรวมฯ อาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหน่วยลงทุน การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน การออกหน่วยลงทุนใหม่ หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนและข้อกำหนดของ ก.ล.ต.

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กองทุนรวมฯ ดำเนินงานในส่วนงานทางธุรกิจหลัก คือการลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและดำเนินงานในประเทศไทยเท่านั้น ดังนั้นจึงไม่มีความจำเป็นในการแสดงข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

7 มูลค่ายุติธรรม

7.1 การประมาณมูลค่ายุติธรรม

การวิเคราะห์เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมจำแนกตามวิธีการประมาณมูลค่า ความแตกต่างของระดับข้อมูลสามารถแสดงได้ดังนี้

- ข้อมูลระดับที่ 1 ได้แก่ ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับที่ 2 ได้แก่ ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1 ทั้งที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคา) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคา) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับที่ 3 ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบลูริรัมย์
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

7 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

7.1 การประมาณมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	ข้อมูลระดับที่ 1 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 2 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 3 พันบาท	รวม พันบาท
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 8)	-	-	3,250,000	3,250,000
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	49,891	-	49,891
รวมสินทรัพย์	-	49,891	3,250,000	3,299,891

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

	ข้อมูลระดับที่ 1 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 2 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 3 พันบาท	รวม พันบาท
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 8)	-	-	3,402,000	3,402,000
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	174,580	-	174,580
รวมสินทรัพย์	-	174,580	3,402,000	3,576,580

ในระหว่างปีปัจจุบัน ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

7 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

7.2 เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในหลักทรัพย์ซึ่งเป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้คำนวณโดยใช้อัตราผลตอบแทนที่ประกาศโดยสมาคมตราสารหนี้ไทย

มูลค่ายุติธรรมระดับ 3

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ("เงินลงทุนในรายได้สุทธิ") คำนวณโดยใช้วิธีประเมินราคาตามรายได้ (Income approach) ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของรายได้สุทธิในรูปกระแสเงินสด ใช้อัตราคิดลดร้อยละ 6.85 - 7.05 ต่อปี (31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 7.10 - 7.30 ต่อปี)

กองทุนรวมฯ ทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในรายได้สุทธิ โดยหากอัตราคิดลดเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.50 ต่อปี จะส่งผลให้มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในรายได้สุทธิลดลงประมาณ 89 ล้านบาท หากอัตราคิดลดลดลงร้อยละ 0.50 ต่อปี จะส่งผลให้มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในรายได้สุทธิเพิ่มขึ้นประมาณ 92 ล้านบาท

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรมถูกแสดงในหมายเหตุฯ ข้อ 8

	พันบาท
การเปลี่ยนแปลงของรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นสำหรับสินทรัพย์ที่คงเหลือ ณ วันที่รายงาน (รวมอยู่ในรายการ "ขาดทุนจากการลงทุน" ในงบกำไรขาดทุน)	(24,221)

ไม่มีการเปลี่ยนแปลงสำหรับวิธีการประมาณมูลค่ายุติธรรมระหว่างปี

7.3 ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม

กองทุนรวมฯ ใช้ผู้ประเมินอิสระในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าสำหรับการรายงานในงบการเงินอย่างน้อยทุกสามปี และจัดให้มีการสอบทานมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในแต่ละไตรมาส หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่จะส่งผลต่อมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าวอย่างเป็นทางการสำคัญ ผู้ประเมินอิสระจะรายงานโดยตรงต่อฝ่ายบริหารของกองทุนรวมฯ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

7 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

7.3 ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

ข้อมูลหลักที่กองทุนรวมฯ ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 เกี่ยวข้องกับอัตราคิดลด และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต จากบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด มีดังต่อไปนี้

- อัตราคิดลดที่นำมาใช้ ได้ประมาณการจากอัตราผลตอบแทนการลงทุนที่ไม่มีความเสี่ยง (Risk Free) บวกกับค่าความเสี่ยง (Risk Premium) ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงของบริษัท ความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอก ซึ่งมาจากตัวแปรทางเศรษฐกิจที่ไม่สามารถควบคุมได้ และความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของปัจจัยภายนอกอื่นๆ ในอนาคต
- สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต ได้แก่ ราคาค่าไฟฟ้า ราคาค่าไอน้ำ ราคาวัตถุดิบชีวมวล จำนวนชั่วโมงเดินเครื่องรวมของโรงไฟฟ้า และปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
- มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คำนวณโดยพิจารณาจากวิธีรายได้ (Income approach)

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 ได้มีการวิเคราะห์ทุกวันที่ในรายงานระหว่างฝ่ายบริหารของกองทุนรวมฯ และผู้ประเมินอิสระ โดยผู้ประเมินอิสระได้มีการนำเสนอรายงานเพื่ออธิบายสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม

8 เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม

เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม ประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และเงินลงทุนในหลักทรัพย์

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กองทุนรวมฯ ลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ("รายได้สุทธิ") ของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ("โรงไฟฟ้า") เพื่อรับโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ที่มาจากการดำเนินงานผลิตไฟฟ้าและขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งการขายไอน้ำให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าครอบคลุมรายได้ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560 จนถึงวันหมดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า มีมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เท่ากับ 3,250 ล้านบาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : 3,402 ล้านบาท)

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

8 เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

เงินลงทุนในหลักทรัพย์

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ ได้แก่ เงินลงทุนในพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม มีดังนี้

	เงินลงทุนใน สัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ		รวม พันบาท
	เงินลงทุนใน หลักทรัพย์ พันบาท	จากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า พันบาท	
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	64,906	3,586,000	3,650,906
<u>บวก</u> <u>ซื้อเพิ่มขึ้น</u>	913,115	-	913,115
รายได้ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุฯ ข้อ 13)	1,546	-	1,546
<u>หัก</u> <u>การรับชำระคืนเงินลงทุนระหว่างปี</u>	-	(164,519)	(164,519)
การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	(805,000)	-	(805,000)
กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	13	(19,481)	(19,468)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	174,580	3,402,000	3,576,580
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	174,580	3,402,000	3,576,580
<u>บวก</u> <u>ซื้อเพิ่มขึ้น</u>	1,148,226	-	1,148,226
รายได้ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุฯ ข้อ 13)	2,093	-	2,093
<u>หัก</u> <u>การรับชำระคืนเงินลงทุนระหว่างปี</u>	-	(127,787)	(127,787)
การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	(1,275,000)	-	(1,275,000)
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(8)	(24,213)	(24,221)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	49,891	3,250,000	3,299,891

การรับชำระคืนเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เป็นการคำนวณจากรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่กองทุนรวมฯ ได้รับในแต่ละงวดหักกลับส่วนของรายได้ดอกเบี้ยในแต่ละงวดตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

9 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กองทุนรวมฯ มีรายละเอียดเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ดังต่อไปนี้

เงินฝากธนาคาร	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	อัตราดอกเบี้ย
	พันบาท	พันบาท	ต่อปี (ร้อยละ)
บัญชีเงินฝากออมทรัพย์ - ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)	5,097	7,519	0.50

10 ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชี ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งกองทุนรวมฯ และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าอื่น ซึ่งจะถูกทยอยตัดเป็นค่าใช้จ่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 1 ปี และ 5 ปี

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	พันบาท	พันบาท
ค่าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์รายปี	512	510
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	6,107	8,471
ค่าประชาสัมพันธ์กองทุนฯทางเว็บไซต์	203	203
	<u>6,822</u>	<u>9,184</u>

รายการเคลื่อนไหวของค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชีในระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	พันบาท	พันบาท
ยอดยกมาต้นปี	9,184	11,345
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	2,738	2,738
ลดลงระหว่างปี	(49)	-
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(5,051)	(4,899)
ยอดยกไปปลายปี	<u>6,822</u>	<u>9,184</u>

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

11 ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุน

รายการเคลื่อนไหวของหน่วยลงทุน มีดังนี้

	จำนวน หน่วยลงทุน ที่จดทะเบียน		ปันบาท
	ออกจำหน่ายและ ชำระแล้ว	มูลค่าหน่วยละ บาท	
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	350,000,000	10.30	3,605,000
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	-	-
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	350,000,000	10.30	3,605,000
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	350,000,000	10.30	3,605,000
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	(0.82)	(287,000)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	350,000,000	9.48	3,318,000

รายละเอียดการลดมูลค่าหน่วยลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีดังต่อไปนี้

ครั้งที่	วันที่ประกาศลดมูลค่าของหน่วยลงทุน	วันที่จ่าย	อัตราต่อ หน่วยลงทุน บาท	รวมเป็นเงิน ล้านบาท
1	10 พฤษภาคม พ.ศ. 2562	7 มิถุนายน พ.ศ. 2562	0.60	210.00
2	9 สิงหาคม พ.ศ. 2562	6 กันยายน พ.ศ. 2562	0.22	77.00
			0.82	287.00

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการจ่ายคืนสภาพคล่องส่วนเกิน เนื่องจากกองทุนรวมฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินภายหลังการจ่ายเงินปันผล ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการลดทุนของกองทุนรวมฯ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

11 ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุน (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของกำไรสะสม มีดังนี้

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	พันบาท	พันบาท
รายได้จากการลงทุนสุทธิสะสม	340,429	103,545
กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนสะสม	(18,642)	826
หัก เงินปันผลจ่ายสะสม	(274,960)	-
ยอดต้นปี	46,827	104,371
บวก รายได้จากการลงทุนสุทธิ	217,216	236,884
หัก ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(24,221)	(19,468)
เงินปันผลจ่าย	(198,797)	(274,960)
ยอดปลายปี	41,025	46,827

12 เงินปันผลจ่าย

รายละเอียดเงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีดังต่อไปนี้

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานสำหรับงวด	วันที่ประกาศจ่าย	วันที่จ่าย	อัตราต่อ หน่วยลงทุน บาท	รวมเป็นเงิน ล้านบาท
1	1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ถึง 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	22 มีนาคม พ.ศ. 2562	0.13143	46.00050
2	1 มกราคม พ.ศ. 2562 ถึง 31 มีนาคม พ.ศ. 2562	10 พฤษภาคม พ.ศ. 2562	7 มิถุนายน พ.ศ. 2562	0.16492	57.72200
3	1 เมษายน พ.ศ. 2562 ถึง 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562	9 สิงหาคม พ.ศ. 2562	6 กันยายน พ.ศ. 2562	0.12318	43.11300
4	1 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 ถึง 30 กันยายน พ.ศ. 2562	14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562	13 ธันวาคม พ.ศ. 2562	0.14846	51.96100
				0.56799	198.79650

รายละเอียดเงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 มีดังต่อไปนี้

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานสำหรับงวด	วันที่ประกาศจ่าย	วันที่จ่าย	อัตราต่อ หน่วยลงทุน บาท	รวมเป็นเงิน ล้านบาท
1	1 สิงหาคม พ.ศ. 2560 ถึง 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561	26 มีนาคม พ.ศ. 2561	0.29000	101.50000
2	1 มกราคม พ.ศ. 2561 ถึง 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561	10 สิงหาคม พ.ศ. 2561	7 กันยายน พ.ศ. 2561	0.34000	119.00000
3	1 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 ถึง 30 กันยายน พ.ศ. 2561	28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561	26 ธันวาคม พ.ศ. 2561	0.1556	54.46000
				0.78560	274.96000

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลนบุรีรัมย์
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

13 รายได้ดอกเบี้ยรับ

	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
รายได้ดอกเบี้ยรับ		
- จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ		
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (หมายเหตุฯ ข้อ 15 (ก))	241,977	262,483
- จากเงินลงทุนในหลักทรัพย์	2,093	1,546
- จากเงินฝากธนาคาร	109	146
รวมรายได้ดอกเบี้ยรับ	244,179	264,175

14 ค่าใช้จ่าย

บริษัทจัดการจะคำนวณค่าธรรมเนียมการจัดการ ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์ และค่าธรรมเนียมนายทะเบียน
 หน่วยลงทุน ดังต่อไปนี้

ค่าธรรมเนียมการจัดการ

บริษัทจัดการมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการจากกองทุนรวมฯ เป็นรายเดือนในอัตราไม่เกินร้อยละ
 0.25 ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของมูลค่าทรัพย์สินรวม
 ของกองทุนรวมฯ ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมการจัดการซึ่งจะต้องจ่ายให้บริษัทจัดการจะไม่ต่ำกว่า 4.80 ล้านบาทต่อปี

ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ จะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทนเป็นรายเดือนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.0325 ต่อปี
 (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของ
 กองทุนรวมฯ ทั้งนี้ ไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ออกไปตามที่จำเป็นและสมเหตุสมผล
 อันเกี่ยวเนื่องโดยตรงกับการปฏิบัติหน้าที่ผู้ดูแลผลประโยชน์

ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของนายทะเบียนหลักทรัพย์คิดเป็นรายปีในอัตราร้อยละ 0.038 ต่อปี (ไม่รวม
 ภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ
 ทั้งนี้จะไม่เกินกว่า 5 ล้านบาทต่อปี



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

15 รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนรวมฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมกองทุนรวมฯ หรือถูกควบคุมโดยกองทุนรวมฯ ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกองทุนรวมฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นลงทุนที่มีสิทธิออกเสียงไม่ทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับกองทุนรวมฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของกองทุนรวมฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนรวมฯ แต่ละรายการ กองทุนรวมฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

ความสัมพันธ์ของบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

- บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด เป็นบริษัทจัดการ
- บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เป็นผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ก) รายได้และค่าใช้จ่าย

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	พันบาท	พันบาท
ผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า		
- รายได้ดอกเบี้ยรับ		
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด	83,285	96,716
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด	158,692	165,767
บริษัทจัดการ		
- ค่าธรรมเนียมการจัดการ	9,449	9,958

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

15 รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

ข) ลูกหนี้และยอดค้างชำระที่เกิดจากการดำเนินงานของกองทุนรวมฯ

	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ลูกหนี้จากการดำเนินงานของกองทุนรวมฯ		
ผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า		
- ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ		
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า		
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด	22,629	20,453
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด	27,596	40,905
	50,225	61,358
ยอดค้างชำระที่เกิดจากการดำเนินงานของกองทุนรวมฯ		
บริษัทจัดการ		
- ค่าธรรมเนียมการจัดการค้างจ่าย	764	830

16 ข้อมูลเกี่ยวกับการซื้อขายเงินลงทุน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 กองทุนรวมฯ ได้ซื้อขายเงินลงทุนโดยไม่รวมเงินฝากธนาคารเป็นจำนวน 2,423.23 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตราร้อยละ 69.33 ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี

ในระหว่างปี พ.ศ. 2561 กองทุนรวมฯ ได้ซื้อขายเงินลงทุนโดยไม่รวมเงินฝากธนาคารเป็นจำนวน 1,718.12 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตราร้อยละ 46.52 ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

17 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กองทุนรวมฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง กองทุนรวมฯ ไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากกองทุนรวมฯ ไม่มีรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด สินทรัพย์ทางการเงินที่อาจทำให้กองทุนรวมฯ มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ได้แก่ อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร และอัตราดอกเบี้ยของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของกองทุนรวมฯ จึงอยู่ในระดับต่ำ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่คู่สัญญาอาจไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งอาจมีผลต่อกระแสเงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินของกองทุนรวมฯ ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเกิดจากความเสี่ยงในการดำเนินงานของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

กองทุนรวมฯ มีการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เนื่องจากกองทุนรวมฯ มีการลงทุนอยู่ในกลุ่มธุรกิจที่ไม่ต่างกัน ได้แก่ ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ไม่มีความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง และบริษัทจัดการเชื่อว่ากองทุนรวมฯ ไม่มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออื่นที่มีสาระสำคัญซึ่งประเมินจากประสบการณ์การชำระเงินในอดีต และปัจจัยอื่นตลอดจนสถานะทางเศรษฐกิจภายในประเทศ

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กองทุนรวมฯ ได้ดำรงสินทรัพย์ เช่น เงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น ที่เพียงพอเพื่อดำรงสภาพคล่อง เนื่องจากลักษณะทางธุรกิจของกองทุนรวมฯ มีกระแสเงินสดเข้าออกเป็นจำนวนเงินค่อนข้างสูง

มูลค่ายุติธรรม

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินอื่นของกองทุนรวมฯ ที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมตามที่ปรากฏในงบการเงิน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากเป็นรายการที่มีระยะเวลาครบกำหนดสั้น และมีอัตราดอกเบี้ยคล้ายคลึงกับอัตราดอกเบี้ย ณ อัตราตลาดในปัจจุบัน



บลจ.บัวหลวง

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