



รายงานประจำปี 2564

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 – วันที่ 31 ธันวาคม 2564

 บล.บัวหลวง

สารบัญ

ส่วนที่ 1	สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน	4
ส่วนที่ 2	การดำเนินงานกิจการของกองทุน	15
	1. ข้อมูลทั่วไป	15
	2. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์	16
	2.1 วัตถุประสงค์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน	16
	2.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ	18
	2.3 โครงสร้างการบริหารกองทุน	18
	2.4 ข้อมูลของทรัพย์สินของกองทุน	20
	2.5 การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	22
	2.6 การกู้ยืมเงิน	25
	3. ธุรกิจและภาวะอุตสาหกรรม : ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล	26
	4. ปัจจัยความเสี่ยง	39
	5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	42
	6. ข้อมูลสำคัญอื่น	42
ส่วนที่ 3	การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ	43
	7. ข้อมูลหน่วยลงทุนและผู้ถือหน่วยลงทุน	43
	7.1 หน่วยลงทุน	43
	7.2 ข้อมูลผู้ถือหน่วยลงทุน	45
	7.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุน	45
	8. โครงสร้างการจัดการ	49
	8.1 บริษัทจัดการ	49
	8.2 ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	63
	8.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์	65
	8.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	70
	8.5 ชื่อ ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ของผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน และบริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน	70
	8.6 ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ	71
	9. การกำกับดูแลกิจการ	71
	9.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ	71
	9.2 คณะกรรมการชุดย่อย	71
	9.3 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน	71
	9.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุน	72
	9.5 การคัดเลือกผู้บริหารทรัพย์สิน	72
	9.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน	73
	9.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุน	73

9.8	ค่าตอบแทนของบริษัทจัดการ	74
9.9	การเปิดเผยข้อมูล/ สารสนเทศต่อผู้ถือหุ้นรายละ	74
9.10	การจัดประชุมผู้ถือหุ้นรายละ	74
9.11	การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารกองทุน	77
9.12	ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี	77
9.13	การปฏิบัติตามหลักการทำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)	77
10.	ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	77
11.	การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	96
11.1	สรุปความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน /หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ	96
11.2	หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน/หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ	97
12.	การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์	98
12.1	รายการระหว่างกองทุนกับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	98
12.2	รายการระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	99
12.3	ข้อมูลการรับผลประโยชน์ตอบแทนเนื่องจากการที่กองทุนใช้บริการบุคคลอื่น	100
ส่วนที่ 4	ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	101
13.	ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	101
13.1	สรุปรายงานการสอบบัญชี	101
13.2	ตารางสรุปงบการเงิน	102
13.3	อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	107
14.	การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ	109
	(Management Discussion and Analysis: MD&A)	
14.1	การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา	109
14.2	ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบในอนาคต	112
15.	ความเห็นผู้ดูแลผลประโยชน์	113
เอกสารแนบ 1	รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและงบการเงิน	115
เอกสารแนบ 2	สมมติฐานและประมาณการกระแสเงินสดสำหรับการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน	145

ส่วนที่ 1 สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน

(คำเตือน: หากไม่มีการเพิ่มทุน มูลค่าทรัพย์สินหลักจะทยอยลดลงจนเท่ากับศูนย์ เมื่อสิ้นสุดสัญญา ณ วันที่ 6 เมษายน 2578)

ชื่อกองทุน (ไทย)	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
ชื่อกองทุน (อังกฤษ)	Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund
ชื่อย่อหลักทรัพย์	BRRGIF
บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ผู้สอบบัญชี	บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
วันจัดตั้งกองทุน	1 สิงหาคม 2560

มูลค่าตลาด Market Cap (ล้านบาท) (ณ วันที่ 30/12/2564)	1,925.00	ราคาบาทต่อหน่วย (ณ วันที่ 30/12/2564)	5.50
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) (ล้านบาท) (ณ วันที่ 31/12/2564)	3,009.63	จำนวนหน่วย	350,000,000
NAV ต่อหน่วย (ณ วันที่ 31/12/2564)	8.5989	Par (บาทต่อหน่วย)	8.55
ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	2,992.50	Market Cap/NAV	0.64
วันที่ได้รับอนุมัติให้จัดตั้งและจัดการ กองทุน	16 มิถุนายน 2560	อายุเฉลี่ยคงเหลือถ่วงน้ำหนัก (ปี)	9.93

โครงสร้างเงินทุนของกองทุน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	3,011.60	กำไรสะสม (ล้านบาท)	17.13
หนี้สินรวม (ล้านบาท)	1.97	สัดส่วนการกู้ยืม	-
ส่วนทุน (ล้านบาท)	2,992.50	Credit Rating	N.A.

สัดส่วนการลงทุน

<input type="text" value="100%"/>	ลงทุนตรง	<input type="text" value="-"/>	ลงทุนทางอ้อมผ่านการถือหุ้น
-----------------------------------	----------	--------------------------------	----------------------------

ลักษณะการลงทุน

<input type="text" value="-"/>	กรรมสิทธิ์	<input type="text" value="100%"/>	สัญญาโอนสิทธิรายได้	<input type="text" value="-"/>	แบบผสม
--------------------------------	------------	-----------------------------------	---------------------	--------------------------------	--------

การประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ณ 31 ธันวาคม 2564

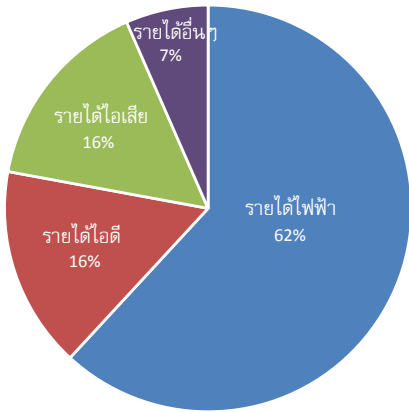
ทรัพย์สิน	ราคาประเมินตามวิธีหลัก (วิธีรายได้)	ผู้ประเมิน
รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล ของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (BEC)	917 ล้านบาท	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด
รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล ของ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (BPC)	1,952 ล้านบาท	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด
รวมทั้งสิ้น	2,869 ล้านบาท	

หมายเหตุ: รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินสามารถศึกษาเพิ่มเติมได้ที่ http://www.brrgif.com/appraisal_reports.html

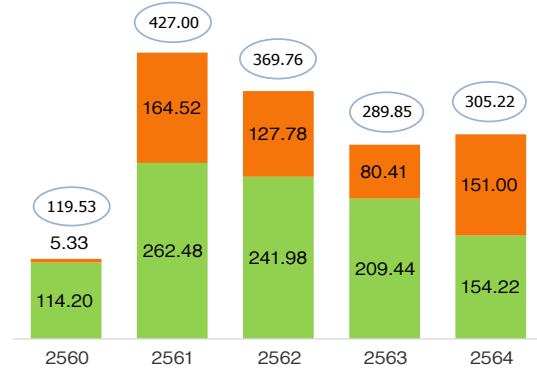
สรุปข้อมูลสำคัญของทรัพย์สินที่ลงทุน

รายละเอียดทรัพย์สิน	<p>รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล (เชื้อเพลิงหลักคือกากอ้อย) ประเภทระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ซึ่งประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. รายได้สุทธิ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 (ณ 31 ธันวาคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 7 ปี) 2. รายได้สุทธิ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 (ณ 31 ธันวาคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 13 ปี)
ประเภททรัพย์สิน	สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคต จากกิจการโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าชีวมวล
ที่ตั้งของทรัพย์สิน	จังหวัดบุรีรัมย์
ผู้บริหารทรัพย์สิน	<ol style="list-style-type: none"> 1. บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 2. บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 2 สิงหาคม 2560
อายุการจัดการประโยชน์	<p>สำหรับโรงไฟฟ้าของ BEC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 11 ปี)</p> <p>สำหรับโรงไฟฟ้าของ BPC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 18 ปี)</p>
ต้นทุนเงินลงทุน	3,590,500,000 บาท
ลักษณะการจัดการผลประโยชน์	<p>BEC และ BPC จะทำหน้าที่ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตามธุรกิจปกติ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยจะมีการโอนรายได้สุทธิ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุนเป็นรายเดือน ซึ่งมีรายละเอียดสูตรการคำนวณดังต่อไปนี้</p> $\text{รายได้สุทธิ} = \text{รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า} + \text{รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ} + \text{รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า} - \text{ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า}$ <p>โดยค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p>
รายได้ต่อปี	รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 305.22 ล้านบาท
ภาระผูกพัน	ไม่มี

โครงสร้างรายได้ประจำปี 2564



สัดส่วนการจัดสรรรายได้สุทธิ ที่นำส่งกองทุน

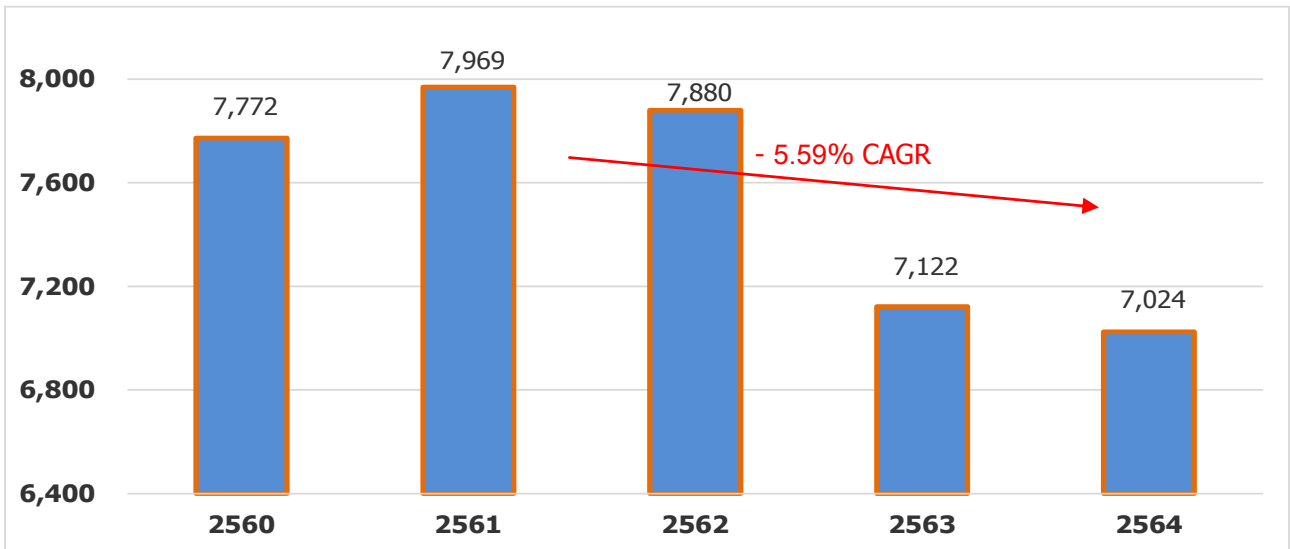


■ เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่ได้คืน ■ รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

ผลการดำเนินงานที่สำคัญของโรงไฟฟ้า BEC & BPC

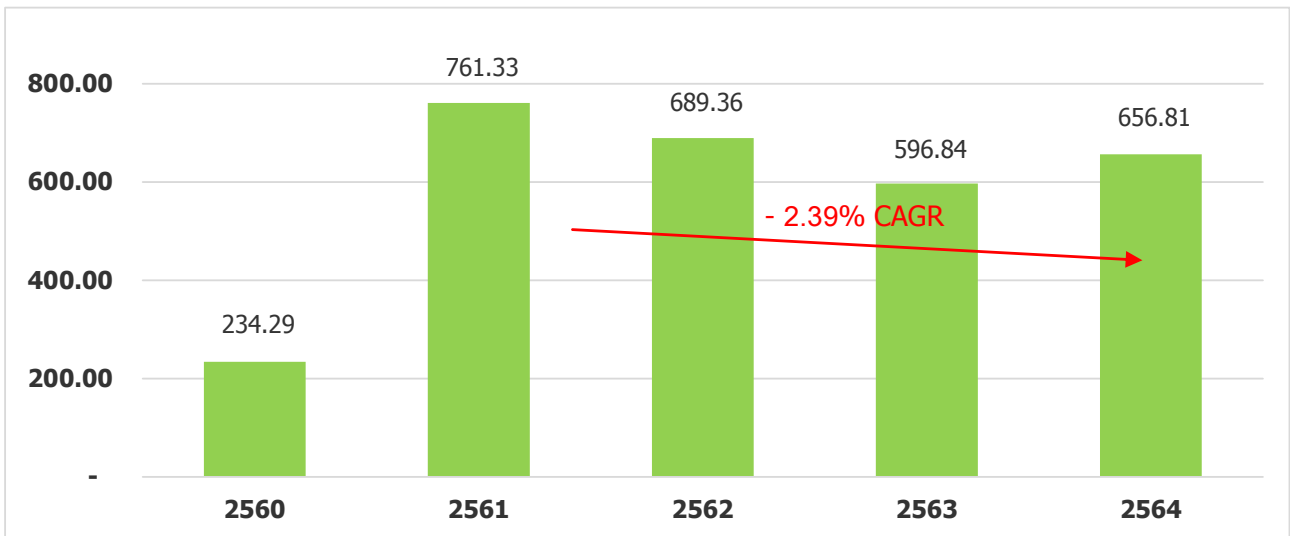
กำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย (Average Power Output)

(หน่วย : กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)



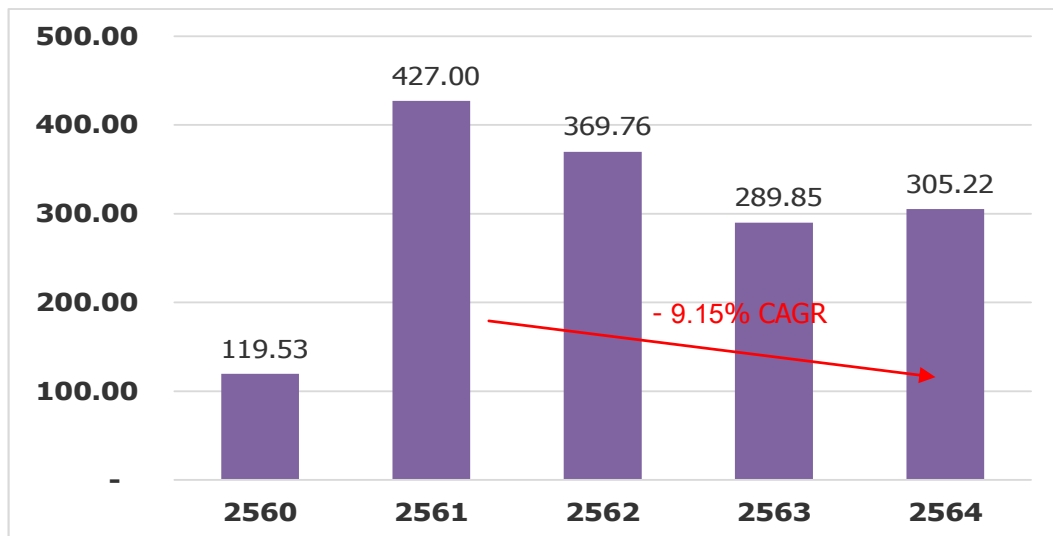
รายได้รวมของโรงไฟฟ้า (Revenue)

(หน่วย: ล้านบาท)



รายได้สุทธิ ที่นำส่งกองทุน (Net Revenue)

(หน่วย: ล้านบาท)



รายชื่อผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ 5 อันดับ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564)

ผู้ถือหน่วยลงทุน	จำนวนหน่วย	ร้อยละของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด
1. บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	115,672,228	33.05
2. นายสมชาติ ไสตธิมัย	36,700,000	10.49
3. ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	35,000,000	10.00
4. สำนักงานประกันสังคม	25,072,900	7.16
5. กองทุนเปิดบัวหลวงอินคัม	11,077,600	3.17
ข้อจำกัดสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของนักลงทุนต่างชาติ (ร้อยละ)		49.00
สัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของนักลงทุนต่างชาติ (ร้อยละ)		0.20

การจ่ายเงินปันผล/ลดทุน

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

กองทุนมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง ในกรณีที่กองทุนมีกำไรสะสมเพียงพอ โดยการจ่ายเงินปันผลใดๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว

หมายเหตุ: รายละเอียดเพิ่มเติมในเรื่องนโยบายการจ่ายเงินปันผลของกองทุน ส่วนที่ 3 ข้อ 7.3

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผล/จ่ายเงินทุนย้อนหลัง

	2560	2561	2562	2563	2564
เงินปันผล (บาท/หน่วย)	0.29000	0.62703	0.55377	0.16979	0.30648
เงินลดทุน (บาท/หน่วย)	-	-	0.95	0.62	0.43

ตัวเลขทางการเงินที่สำคัญ	2564	2563	2562	2561
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนใน NRTA (ล้านบาท)	154.22	209.44	241.98	262.48
(ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ⁽¹⁾ (ล้านบาท)	(140.71)			
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร (ล้านบาท)	0.25	0.40	2.20	1.69
รายได้รวม (ล้านบาท)	13.76	209.84	244.18	264.17
ค่าใช้จ่ายรวม (ล้านบาท)	18.24	29.79	26.96	27.29
รายได้จากการลงทุนสุทธิ (ล้านบาท)	(4.48)	180.05	217.22	236.88
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	164.23	2.46	193.00	217.41
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท/หน่วย)	0.4692	0.0070	0.5514	0.6211
เงินปันผลต่อหน่วย (บาท/หน่วย)	0.30648	0.2870	0.5679	0.7856
เงินลดทุนต่อหน่วย (บาท/หน่วย)	0.43	0.62	0.95	-
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อสินทรัพย์สุทธิ (เท่า)	0.0007	0.0006	0.0009	0.0008
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน (ล้านบาท)	188.93	338.59	483.37	274.63
เงินสดสุทธิ (ใช้ไปใน) ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน (ล้านบาท)	(191.64)	(324.45)	(485.80)	(274.96)
เงินฝากธนาคาร (ลดลง) เพิ่มขึ้น สุทธิ (ล้านบาท)	(2.71)	14.14	(2.42)	(0.33)
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ ณ สิ้นงวด (ล้านบาท)	3,009.63	3,037.03	3,359.03	3,651.83
ราคาปิด / NAV (เท่า)	0.64	0.70	0.85	0.95
อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเทียบกับราคาปิด ณ สิ้นงวด คิดเป็นต่อปี (ร้อยละ)	5.57	2.78	6.75	6.33
มูลค่าตลาด ณ สิ้นงวด (ล้านบาท)	1,925.00	2,135.00	2,870.00	3,465.00
ราคาปิด ณ สิ้นงวด (บาท/หน่วย)	5.50	6.10	8.20	9.90

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ เนื่องด้วยตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง กองทุนต้องบันทึกรายการกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA ที่เกิดจากกระแสเงินสดตาม NRTA ไม่เป็นไปตามประมาณการ ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด โดยสำหรับปี 2564 กองทุนบันทึกผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA เนื่องจากกองทุนได้รับกระแสเงินสดตาม NRTA น้อยกว่าที่ประมาณการไว้

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	2564	2563	2562	2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	72.04	24.50	34.94	86.43
อัตราส่วนรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว*) (ร้อยละ)	99.84	99.81	99.10	99.36
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว*) ต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว*) (ร้อยละ)	88.19	85.80	88.96	89.67
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน** (ร้อยละ)	4.51	5.63	6.20	6.44
อัตราการจ่ายเงินปันผล*** (ร้อยละ)	78.74	2,416.59	100.43	100.94

หมายเหตุ: * ปรับปรุงด้วยรายการผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

** อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนคำนวณจาก รายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว)หารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเฉลี่ย ((ส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนต้นปี+ส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนปลายปี)/2)

*** อัตราการจ่ายเงินปันผลคำนวณจากเงินปันผลที่ประกาศจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานในปีที่เกี่ยวข้อง และกำไรสะสม หารด้วยรายได้จากการลงทุนสุทธิ หลังปรับปรุงด้วยกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดค่าเงินลงทุน (ถ้ามี)

การวิเคราะห์และคำอธิบายของผู้จัดการกองทุนถึงการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกองทุน

ภาพรวมของฐานะการเงินของกองทุนและผลการดำเนินงานประจำปี 2564

ฐานะการเงินของกองทุน

ผลการดำเนินงานของกองทุนสำหรับปี 2564 กองทุนมีสินทรัพย์สุทธิปลายปี เท่ากับ 3,009.63 ล้านบาท (ประกอบด้วยทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้น 2,992.50 ล้านบาท และกำไรสะสม 17.13 ล้านบาท) ลดลง 27.40 ล้านบาทจากปีก่อน เนื่องจากมีการจ่ายเงินคืนให้ผู้ถือหุ้น กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 164.23 ล้านบาท และมีมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับ 3,077.92 ล้านบาท ทำให้มีอัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 5.34 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.26 จากร้อยละ 0.08 ในปี 2563 เนื่องจากในปี 2563 ซึ่งเป็นปีฐานในการเปรียบเทียบ กองทุนมีการรับรู้รายการขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน 177.59 ล้านบาท

รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

กองทุนมีรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (NRTA) สำหรับปี 2564 เท่ากับ 154.22 ล้านบาท ลดลง 55.22 ล้านบาท หรือ 26.37% จากปี 2563 โดยมีอัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 5.01 ลดลงร้อยละ 1.45 จากร้อยละ 6.46 ในปี 2563 เนื่องจากในปี 2564 กองทุนมีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน รายได้รวม

กองทุนมีรายได้รวมสำหรับปี 2564 เท่ากับ 13.76 ล้านบาท ลดลง 196.08 ล้านบาท หรือ 93.44% จากปี 2563 โดยประกอบด้วยรายได้จากเงินลงทุนใน NRTA 154.22 ล้านบาท ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA 140.71 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับ 0.25 ล้านบาท ทั้งนี้ ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA จำนวน 140.71 ล้านบาท เกิดจากกองทุนได้รับกระแสเงินสดตาม NRTA น้อยกว่าที่ประมาณการไว้ และด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง กองทุนต้องบันทึกเป็นรายการขาดทุน ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

ค่าใช้จ่ายรวม

กองทุนมีค่าใช้จ่ายรวมเท่ากับ 18.24 ล้านบาท ลดลง 11.55 ล้านบาท หรือ 38.77% จากปี 2563 ประกอบด้วย ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน 11.08 ล้านบาท ภาษีธุรกิจเฉพาะ 4.30 ล้านบาท) และค่าใช้จ่ายอื่น 2.86 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 0.59 ลดลง ร้อยละ 0.33 จากร้อยละ 0.92 ในปี 2563

รายได้จากการลงทุนสุทธิ

กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงด้วยรายการผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา จำนวน 140.71 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด) เท่ากับ 136.24 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของรายได้จากเงินลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว) ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 4.43 ลดลงร้อยละ 1.12 จากร้อยละ 5.55 ในปี 2563 เนื่องจากในปี 2564 กองทุนมีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน

สำหรับปี 2564 กองทุนรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน เป็นจำนวน 168.71 ล้านบาท (รายการที่ไม่ใช่เงินสด) เนื่องจากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนลดลงเท่ากับ 123.00 ล้านบาท (จาก 2,992.00 ล้านบาท เป็น 2,869.00 ล้านบาท) ในขณะที่มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ตามประมาณการลดลงเท่ากับ 291.71 ล้านบาท

การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน

กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิในปี 2564 เท่ากับ (4.48) ล้านบาท แต่มีกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน เท่ากับ 168.71 ล้านบาท ทำให้กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 164.23 ล้านบาท

ประเภทรายงานของผู้สอบบัญชีล่าสุด

ไม่มีเงื่อนไข

ตารางค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุน สำหรับปี 2564

รายการ	อัตราที่เรียกเก็บ (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	ร้อยละของรายได้ จากการลงทุนสุทธิ (หลังปรับปรุง รายการที่ไม่ใช่ เงินสดแล้ว) ⁽¹⁾
ค่าธรรมเนียมผู้จัดการกองทุน	ร้อยละ 0.27 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	6.07
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	ร้อยละ 0.04 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	0.79
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	ร้อยละ 0.03 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	0.74
ค่าธรรมเนียมตลาดหลักทรัพย์	ร้อยละ 0.03 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	0.61
ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษากองทุน	ร้อยละ 0.01 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ⁽²⁾	0.31
ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี	ร้อยละ 0.04 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ⁽²⁾	0.89
ค่าบริการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน	ร้อยละ 0.003 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ⁽²⁾	0.07
ภาษีธุรกิจเฉพาะ	ร้อยละ 0.14 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ⁽²⁾	3.16
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	ร้อยละ 0.03 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ⁽²⁾	0.75
ค่าใช้จ่ายในการดูแลและบำรุงรักษาทรัพย์สิน	ไม่ได้เรียกเก็บจากกองทุนโดยตรง ⁽³⁾	
ค่าเบี้ยประกันภัย	ไม่ได้เรียกเก็บจากกองทุนโดยตรง ⁽³⁾	
รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด	ร้อยละ 0.59 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	13.39

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ เนื่องด้วยตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง ในปี 2564 กองทุนต้องบันทึกรายการกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA ที่เกิดจากกระแสเงินสดตาม NRTA ไม่เป็นไปตามประมาณการ ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด และต้องปรับปรุงออกจากรายได้จากการลงทุนสุทธิก่อนนำมาเปรียบเทียบกับค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุน

⁽²⁾ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้ไม่ได้มีการเรียกเก็บจริงเป็นอัตราร้อยละของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย โดยเป็นเพียงการประมาณการเพื่อให้เห็นภาพเท่านั้น ทั้งนี้ มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ย เท่ากับ 3,077,915,356 บาท โดยเป็นการถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันในปีของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิในแต่ละเดือน

⁽³⁾ เป็นค่าใช้จ่ายที่ถูกเรียกเก็บอยู่ในค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

สรุปปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ

- 1) ความเสี่ยงจากการที่กองทุนไม่สามารถควบคุมการดำเนินงานของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและไม่สามารถบังคับให้ BEC และ BPC รวมถึงคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดการดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง

แม้ว่ากองทุนจะลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ แต่ BEC และ BPC ยังคงเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์โรงไฟฟ้า และเป็นผู้บริหารและดำเนินการโรงไฟฟ้า ตลอดจนเป็นผู้สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดการดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง ดังนั้น หากคู่สัญญาในสัญญาดังกล่าวไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้สัญญาซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าหรือผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า 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 และดำเนินการต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุน ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของตนตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการใด ๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ใช้สิทธิเรียกร้องของกองทุนต่อ BEC และ/หรือ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อไป นอกจากนี้ กองทุนได้ตกลงเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการกับ BRR BEC และ BPC เพื่อให้มั่นใจว่า BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BEC BPC และ BSF จะช่วยสอดส่องดูแลให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BRR ดำเนินการใด ๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไป

2) ความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC

BSF เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ให้แก่ BEC และ BPC เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ได้มีการวางแผนการจัดการจัดหาอ้อย 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 ได้อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตาม หากเหตุการณ์ใดที่มีปัจจัยภายนอก เช่น ภัยแล้ง อุทกภัย วัชพืช โรคอ้อย หรือปัญหาแมลงอันส่งผลกระทบต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบของ 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 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนและความสามารถในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นรายย่อยในที่สุด

3) ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรอุปกรณ์เสื่อมสภาพ

ปัจจัยที่มีผลสำคัญอย่างยิ่งต่อรายได้สุทธิฯ คือสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า เช่น Boiler Turbine แม้ผลจากการศึกษาในรายละเอียดของโรงไฟฟ้าตามรายงานของที่ปรึกษาด้านเทคนิคพบว่าสภาพของอุปกรณ์หลักเหล่านี้ยังอยู่ในสภาพดี แต่อาจมีความเป็นไปได้ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักเหล่านี้จะเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติหากการบริหารจัดการและการซ่อมบำรุงไม่เป็นไปตามแผนหรือไม่ได้คุณภาพ ซึ่งอาจส่งผลให้รายได้สุทธิฯ ที่จะเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าลดลง และอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุน

ทั้งนี้ BEC และ BPC เชื่อว่าได้จัดให้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงดังกล่าวอย่างเพียงพอ โดยบริษัททั้งสองได้ทำสัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract) กับผู้ให้บริการที่มีประสบการณ์และมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าจะได้รับการดูแลและซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม โดยมีการวางแผนการซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ 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 ระบบการระบายสารออกจากโครงการโรงไฟฟ้า ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำทิ้ง ระบบกำจัดกากและของเสีย ประกอบกับมีพื้นที่สีเขียวในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 25 ไร่ ตลอดจนมีการติดตาม และตรวจสอบการดำเนินงานด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม มีการใช้ไอน้ำดับจับฝุ่นกลายเป็นดิน ระบบกำจัดฝุ่นแบบม่านน้ำ (Wet Scrubber)

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

ข้อมูลการติดต่อ

ผู้จัดการกองทุน	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 175 อาคารสารคดีทีทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์	0-2674-6488
URL	www.bblam.co.th
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่	1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140
โทรศัพท์	0-2470-3655, 0-2470-3201
URL	https://www.kasikornbank.com

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)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 3	3,272,500,000 บาท (สามพันสองร้อยเจ็ดสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 4	3,202,500,000 บาท (สามพันสองร้อยสองล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 5	3,150,000,000 บาท (สามพันหนึ่งร้อยห้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 6	3,094,000,000 บาท (สามพันเก้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 7	3,055,500,000 บาท (สามพันห้าสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 8	2,992,500,000 บาท (สองพันเก้าร้อยเก้าสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 9	2,905,000,000 บาท (สองพันเก้าร้อยห้าล้านบาท)
อายุกองทุน	ไม่กำหนดอายุกองทุน
บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

2. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์

2.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน

- **วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ (“กองทุน”) จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า และ/หรือ พลังงานทางเลือกเป็นหลัก ซึ่งมีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อเป็นรายได้ให้แก่กองทุน เพื่อให้กองทุนสามารถจ่ายผลตอบแทนการลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละได้ในระยะยาว

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 โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ 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 2564 โรงไฟฟ้ามีรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 64.90 ของรายได้รวมจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC

2. เพิ่มความมั่นคงและลดความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้อื่นๆ

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 จึงเป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับรายได้ของกองทุน และช่วยให้การบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

3. สร้างความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต

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

ทั้งนี้ ผู้บริหารของ BSF ได้มีการวางแผนการผลิตน้ำตาล รวมถึงการจัดหาถ่านหินในปริมาณที่สอดคล้องกับความต้องการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้า โดยตั้งแต่ฤดูกาลผลิตปี 2560/2561 ซึ่งเป็นปีที่กองทุนเริ่มดำเนินการเต็มปีเป็นปีแรก ปริมาณถ่านหินที่ขาดของ BSF ที่คาดว่าจะเพิ่มมากขึ้น จะทำให้มีถ่านหินที่ได้จากกระบวนการผลิตที่สามารถส่งให้ BEC และ BPC ในปริมาณที่มากกว่าความต้องการใช้ของ BEC และ BPC อยู่พอสมควร นอกจากนี้ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ โดยบริษัท บุรีรัมย์วิสาหกิจและพัฒนาถ่านหินจำกัด (“BRD”) ยังมีการพัฒนาผลผลิตถ่านหินรวมถึงให้ความรู้แก่เกษตรกรในการเพาะปลูกและเก็บเกี่ยวถ่านหิน เพื่อให้มั่นใจว่าจะมีถ่านหินเข้าโรงงานได้เพียงพอกับแผนกำลังการผลิต โดยมีจำนวนพื้นที่ปลูกถ่านหินที่เข้าร่วมโครงการในปี 2562 ปี 2563 และ ปี 2564 เท่ากับ 195,826 ไร่ 160,234.89 ไร่ และ 187,761.48 ไร่ ตามลำดับ

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

4. มีการกำหนดรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมเพื่อลดความผันผวนของรายได้สุทธิ

ในส่วนของค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า นอกเหนือจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ค่าเบี้ยประกัน ค่าผู้สอบบัญชี เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น แล้วมีการกำหนดให้ BEC และ BPC รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยหากมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มเติม ๆ

ที่เกินจากจำนวนเงินที่กำหนดไว้ BEC และ BPC จะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าว โดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จะใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ ที่จะต้องนำส่งแก่กองทุน ส่งผลให้รายได้สุทธิ มีความผันผวนลดลง ซึ่งจะช่วยให้เพิ่มความมั่นคงให้กระแสเงินสดที่กองทุนจะได้รับ

2.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2564

1. การจ่ายเงินปันผล

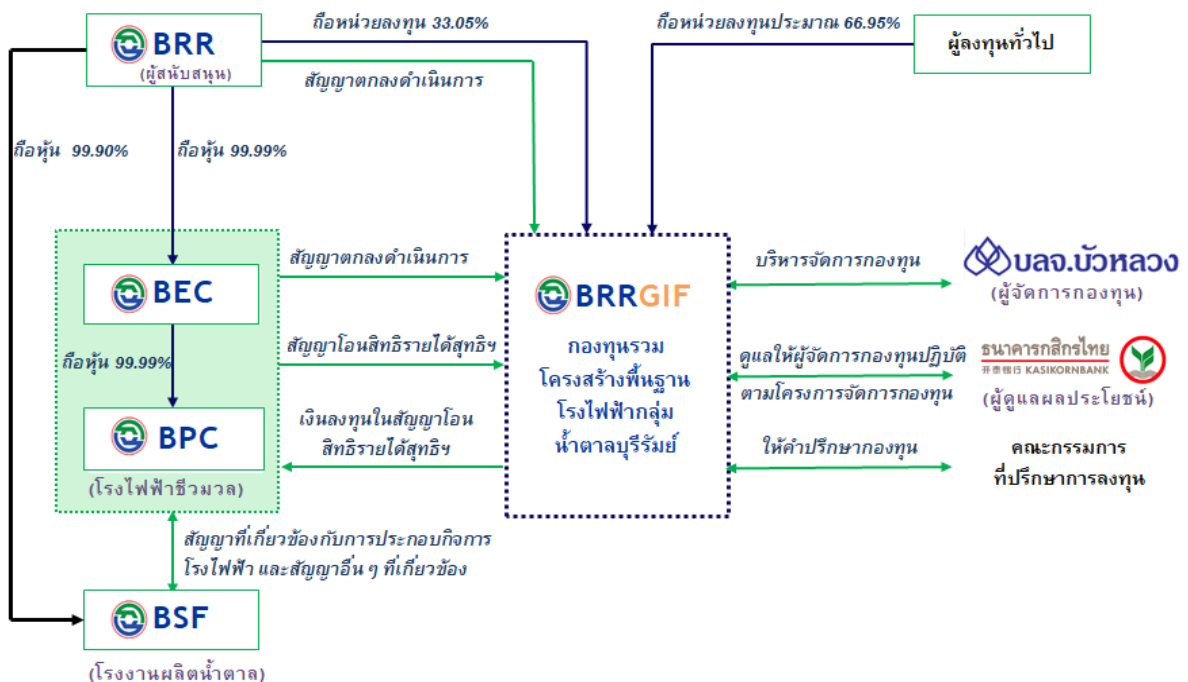


2. การจ่ายคืนเงินทุน

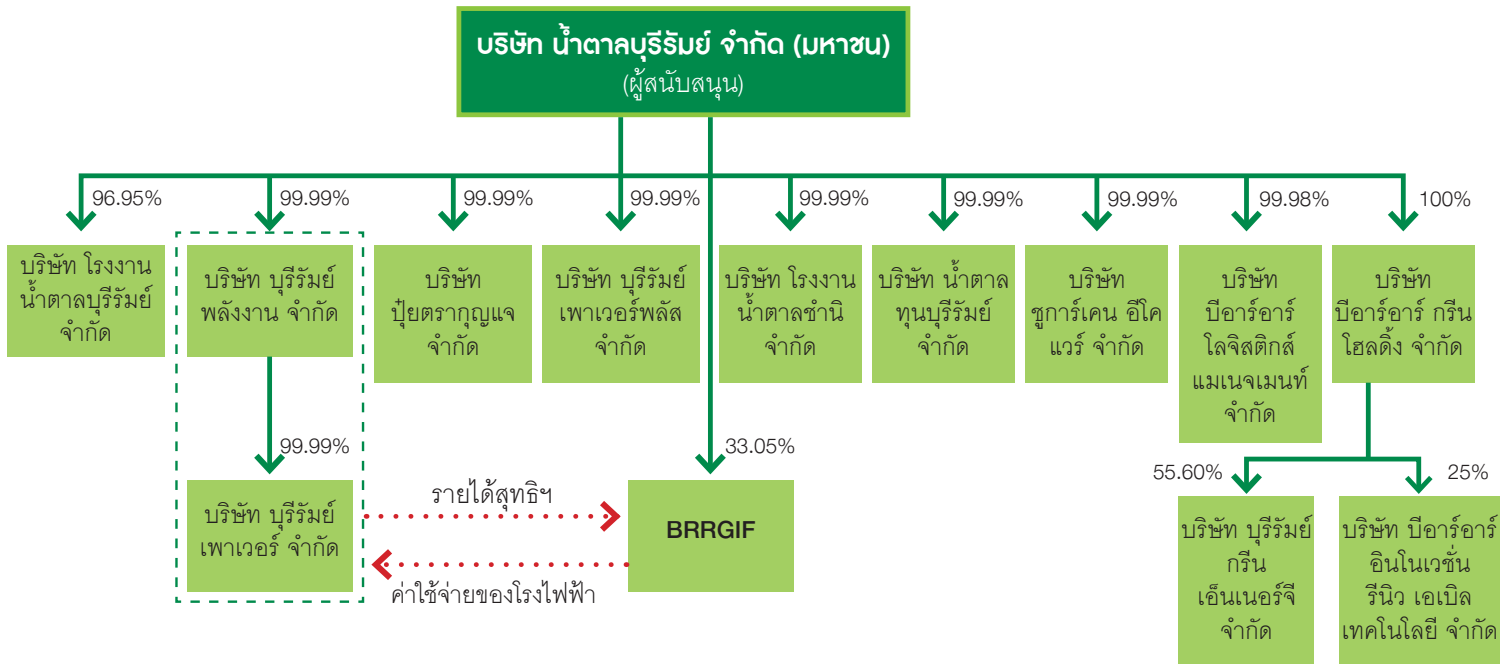


2.3 โครงสร้างการบริหารกองทุน

โครงสร้างกองทุน



ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานหรือของผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่



กองทุนมีผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ (ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564) คือ บริษัท น้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (“BRR”) ถือหน่วยลงทุนร้อยละ 33.05 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดของกองทุน ทั้งนี้ BRR ได้ตกลงจะรักษาสัดส่วนการถือครองหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของหน่วยลงทุนทั้งหมดของกองทุน ณ เวลาใด ๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ (2 สิงหาคม 2560) เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุน

โดย BRR เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ BEC และ BPC ด้วยการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 99.99 และร้อยละ 99.98 ตามลำดับ

กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ เป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมน้ำตลของภาคตะวันออกเฉียงเหนือโดยมีนายวิเชียร ตั้งตรงเวชกิจ เป็นผู้ริเริ่มปลูกอ้อยและส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกอ้อยในจังหวัดบุรีรัมย์ กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตลทรายดิบ น้ำตลทรายขาวสีร่า ทั้งในและต่างประเทศมานานกว่า 50 ปี รวมถึงการนำผลพลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำตล เช่น กากอ้อย และกากหม้อกรอง มาต่อยอดธุรกิจอย่างครบวงจร ได้แก่ ธุรกิจผลิตไฟฟ้าชีวมวล และธุรกิจผลิตและจำหน่ายปุ๋ย

ในปัจจุบันกลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ มีโรงไฟฟ้า 2 แห่ง ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพื่อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. คือโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยในส่วนของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 3 ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (“BPP”) นั้น ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว และมีการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อการใช้งานในกระบวนการผลิตน้ำตลของบริษัท BSF เท่านั้น ซึ่งกองทุนไม่ได้เข้าลงทุนในรายได้สุทธิ ของ 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 บริษัทจัดการไม่ได้บริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าชีวมวลกองทุนอื่น ซึ่งอาจแข่งขันกับกองทุน โดยการบริหารจัดการกองทุนจะอยู่ภายใต้ข้อกำหนดตามหนังสือชี้ชวนและสัญญาต่าง ๆ

2.4 ข้อมูลทรัพย์สินของกองทุน

2.4.1 รายละเอียดทรัพย์สินแยกตามประเภททรัพย์สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 31 ธันวาคม 2563

รายการทรัพย์สิน	2564		2563	
	มูลค่าตามบัญชี/ มูลค่าตามราคาตลาด (บาท)	ร้อยละของ มูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ	มูลค่าตามบัญชี/ มูลค่าตามราคาตลาด (บาท)	ร้อยละของ มูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ
1. เงินฝากธนาคาร	16,525,986	0.55	19,239,432	0.63
2. เงินลงทุนในหลักทรัพย์				
พันธบัตร	84,960,639	2.82	0.00	0.00
รวม	101,486,625	3.37	19,239,432	0.63
3. เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้ สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	2,869,000,000	95.33	2,992,000,000	98.52
รวม	2,869,000,000	95.33	2,992,000,000	98.52
4. สินทรัพย์อื่น				
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	40,568,395	1.35	27,023,434	0.89
ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชี	547,937	0.02	658,431	0.02
สินทรัพย์อื่น	1,326	0.00	1,439	0.00
รวม	41,117,658	1.37	27,683,304	0.91
รวมทรัพย์สิน	3,011,604,283	100.07	3,038,922,736	100.06
5. หนี้สิน				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,373,264	0.05	1,736,879	0.06
หนี้สินอื่น	598,556	0.02	151,335	0.00
รวมหนี้สิน	1,971,820	0.07	1,888,214	0.06
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกองทุน	3,009,632,463	100.00	3,037,034,522	100.00
มูลค่าหน่วยลงทุน	8.5989		8.6772	
จำนวนหน่วยลงทุน 350,000,000 หน่วย				

2.4.2 รายละเอียดทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายละเอียดทรัพย์สิน	<p>รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล (เชื้อเพลิงหลักคือกากอ้อย) ประเภทระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ซึ่งประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. รายได้สุทธิ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 คิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 11 ปี (ณ 31 ธันวาคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 7 ปี) 2. รายได้สุทธิ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) ซึ่งเริ่มตั้งตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 (วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ) จนถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 คิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 18 ปี (ณ 31 ธันวาคม 2564 มีระยะเวลาซื้อขายคงเหลือประมาณ 13 ปี)
ประเภททรัพย์สิน	สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคต จากกิจการโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าชีวมวล
ที่ตั้งของทรัพย์สิน	จังหวัดบุรีรัมย์
ผู้บริหารทรัพย์สิน	<ol style="list-style-type: none"> 1. บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 2. บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 2 สิงหาคม 2560
อายุการจัดการประโยชน์	<p>สำหรับโรงไฟฟ้าของ BEC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 11 ปี)</p> <p>สำหรับโรงไฟฟ้าของ BPC ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 (คิดเป็นระยะเวลาประมาณ 18 ปี)</p>
ต้นทุนเงินลงทุน	3,590,500,000 บาท
ลักษณะการจัดการผลประโยชน์	<p>BEC และ BPC จะทำหน้าที่ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตามธุรกิจปกติ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยจะมีการโอนรายได้สุทธิ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุนเป็นรายเดือน ซึ่งมีรายละเอียดสูตรการคำนวณดังต่อไปนี้</p> $\text{รายได้สุทธิ} = \text{รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า} + \text{รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ} + \text{รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า} - \text{ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า}$ <p>โดยค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมครอบคลุมค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p>

ราคาประเมินล่าสุด	2,869,000,000 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564; รายงานสอบทานการประเมินลงวันที่ 31 มกราคม 2565) โดยบริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อวัตถุประสงค์เพื่อการบันทึกบัญชี ด้วยวิธีรายได้ (Income Approach) ผู้ประเมินหลักคือ นางชมพูนุช ฉัตรมหากุลชัย
รายได้ต่อปี*	รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 305.22 ล้านบาท
ภาระผูกพัน	ไม่มี

2.4.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564

- ไม่มี -

2.4.4 รายละเอียดเกี่ยวกับการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564

- ไม่มี -

2.5 การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

กองทุนลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC รายได้ของกองทุนจึงเป็นรายได้สุทธิที่มีสูตรการคำนวณภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า (2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ (3) รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าหักด้วย (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

กองทุนเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ 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) รายได้อื่นๆ ที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า 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 แต่ถ้าการเวนคืนมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า 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 สำหรับช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้ในหนึ่งฤดูกาลผลิตของ BSF (ในระหว่างวันที่ 1 ธันวาคมของปีก่อนหน้า จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายนของปีปัจจุบัน) BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะจ่ายค่าปรับให้กับกองทุน ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
- (7) ในกรณีที่เกิดการผิดสัญญากรณีร้ายแรงตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หาก BEC และ/หรือ BPC ยังมีได้ทำการแก้ไขเหตุผิดสัญญานั้น ภายในเวลาที่กำหนด ให้กองทุนมีสิทธิเรียกค่าเสียหายที่เกิด

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

- (8) ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ผิดข้อสัญญาอื่นนอกจากการผิดสัญญากรณีร้ายแรงในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หากกองทุนได้รับความเสียหาย ให้กองทุนมีสิทธิเรียกค่าเสียหายจาก BEC และ/หรือ BPC ตามจำนวนเท่ากับความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงและสมเหตุสมผล แต่ทั้งนี้ กองทุนไม่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จากการผิดสัญญาดังกล่าว
- (9) ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับทราบการแจ้งจาก BSF ว่าไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในระยะยาวสำหรับโรงไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 12 เดือนติดต่อกัน และมีผลกระทบต่อการบริหารโรงไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ BEC และ BPC หรือกองทุนมีสิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และให้กองทุนมีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับจำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

สัญญาตกลงดำเนินการ

- (1) ระยะเวลาของสัญญาตกลงดำเนินการมีผลใช้บังคับตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลบังคับซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนเข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 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 ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
 - 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



กระทรวงพลังงานรายงานตัวเลขความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าปี 2564 โดยเพิ่มขึ้นกว่า 1.8%¹ อย่างมีนัยสำคัญ เมื่อ

เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และพบการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจของประเทศไทย โดยเฉพาะภาคธุรกิจ จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจทั้งของไทยและของโลกอันเป็นผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ระลอกที่ 3 รวมถึงภาคเกษตรกรรม และองค์กรไม่แสวงผลกำไร ในขณะที่เดียวกันภาคอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากฐานการขยายตัวที่ต่ำผิดปกติในช่วงเดียวกันของปีก่อนที่ได้รับผลกระทบจากการระบาดระลอกแรกในเดือนเมษายน 2563 ประกอบกับการขยายตัวของการส่งออกสินค้า ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและอุปสงค์จากประเทศคู่ค้า

การใช้ไฟฟ้าปี 2564



	ครัวเรือน	ธุรกิจ	อุตสาหกรรม	องค์กรไม่แสวงผลกำไร	เกษตรกรรม	อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	ไฟไม่คิดมูลค่า
Share (%)	29%	22%	45%	0.1%	0.2%	2%	2%
Growth (%)	2.8%	-5.8%	5.4%	-1.9%	-3.3%	-1.7%	5.7%

ส่งผลให้ภาคต่าง ๆ ต้องปรับตัวภายใต้วิถีชีวิตใหม่ (New Normal) เศรษฐกิจจะกลับมาขยายตัวพร้อมกับการลงทุนของภาคเอกชน ซึ่งจะเป็นปัจจัยบวกให้ต้องเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าตามแผนที่ให้ความสำคัญกับการทำธุรกิจแบบยั่งยืน (Sustainable Business) ดังนั้นในบริบทของธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้าโดยเฉพาะ “โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน” จึงเป็นธุรกิจที่มีโอกาสเติบโตรับกระแสธุรกิจยั่งยืน



ที่มา: exac.exim.go.th

¹ ที่มา: รายงานกำลังผลิต การผลิต ค่าพลังไฟฟ้าสูงสุด การใช้ การนำเข้า การส่งออก และเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เดือนมกราคม-พฤศจิกายน 2564 จัดทำโดยสำนักนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงาน (สนพ.) หรือ Energy Policy and Planning Office Ministry of Energy (EPPO)

นอกจากนี้ภาครัฐก็เป็นอีกเครื่องยนต์สำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 ที่ผ่านมา คณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติเห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าระยะยาวของประเทศ หรือ PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ให้กระทรวงพลังงาน (พ.น.) ดำเนินการตามความเห็นของสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ในการรวมแผนบูรณาการด้านพลังงาน หรือแผน TIEB (Thailand Integrated Energy Blueprint) ชื่อว่า “แผนพลังงานแห่งชาติ” ที่ประกอบด้วย 5 แผนหลักด้านพลังงานดังแผนภาพด้านล่าง



การประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 ที่ผ่านมา กระทรวงพลังงาน (พ.น.) ได้นำกรอบแผนพลังงานชาติที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2564 มาพิจารณาแนวทางจัดทำรายละเอียดและกำหนดนโยบายภาคพลังงานใหม่ โดยมีเป้าหมายสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาด และลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายในปี พ.ศ. 2608 - 2613 เพื่อสร้างศักยภาพการแข่งขันและการลงทุนของผู้ประกอบการไทย ให้สามารถปรับตัวสู่การลงทุนเศรษฐกิจคาร์บอนไดออกไซด์ต่ำตามทิศทางกระแสโลก ตลอดจนใช้ประโยชน์จากการลงทุนในนวัตกรรมสมัยใหม่เพื่อสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจ สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การขับเคลื่อนนโยบายการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศในระยะยาว โดยมีแนวนโยบายของแผนพลังงานชาติ (Policy Direction) ที่ส่งเสริมการลงทุนพลังงานสีเขียวในภาคพลังงาน 5 ด้านดังนี้

1. ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคพลังงาน
2. ลงทุนพลังงานสีเขียว
3. ดำเนินนโยบาย 4D1E² เพิ่มความสามารถในการแข่งขันภาคพลังงาน
4. เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน
5. การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านเทคโนโลยี

² แนวทาง 4D1E ประกอบด้วย 1D) การลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในภาคพลังงาน (Decarbonization) 2D) การนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการบริหารจัดการระบบพลังงาน (Digitalization) 3D) การกระจายศูนย์การผลิตพลังงานและโครงสร้างพื้นฐาน (Decentralization) 4D) การปรับปรุงกฎระเบียบรองรับนโยบายพลังงานสมัยใหม่ (Deregulation) และ 1E) การเปลี่ยนรูปแบบการใช้พลังงานมาเป็นพลังงานไฟฟ้า (Electrification)

โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) บริหารจัดการและพิจารณาทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2561 - 2580 หรือ PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ให้สอดคล้องกับข้อเสนอการดำเนินการระยะเร่งด่วน เพื่อเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในยุทธศาสตร์ระยะยาวของประเทศ และมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านตามแนวทาง 4D1E

กระบวนการจัดทำแผนพลังงานชาตินี้คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี 2565 ซึ่งจะมีการจัดกระบวนการรับฟังความคิดเห็นกรอบแผนพลังงานชาติจากภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ทั้งภาครัฐ ประชาชน เอกชน นักวิชาการ และผู้สนใจทั่วไป หลังจากนั้นจะนำความคิดเห็นจากการรับฟังความคิดเห็นไปประกอบการจัดทำแผนพลังงาน 5 แผน ภายใต้แผนพลังงานชาติ ดังที่กล่าวไว้ข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันภาครัฐยังคงมีมติเห็นชอบแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2561 - 2580 หรือ PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ภายใต้แผนพลังงานแห่งชาติ ซึ่งมีความสอดคล้องกับความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว และผลกระทบจากโควิด-19 ที่มีต่อเศรษฐกิจและความต้องการใช้พลังงาน รวมทั้งมีกลไกที่จะทำให้การดำเนินงานตามแผนมีความยืดหยุ่น มีการกำหนดเป้าหมายระยะสั้น เพื่อให้สามารถทบทวนปรับปรุงแผนได้ทันกับสถานการณ์ โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 3 หน่วยงานหลัก ได้แก่

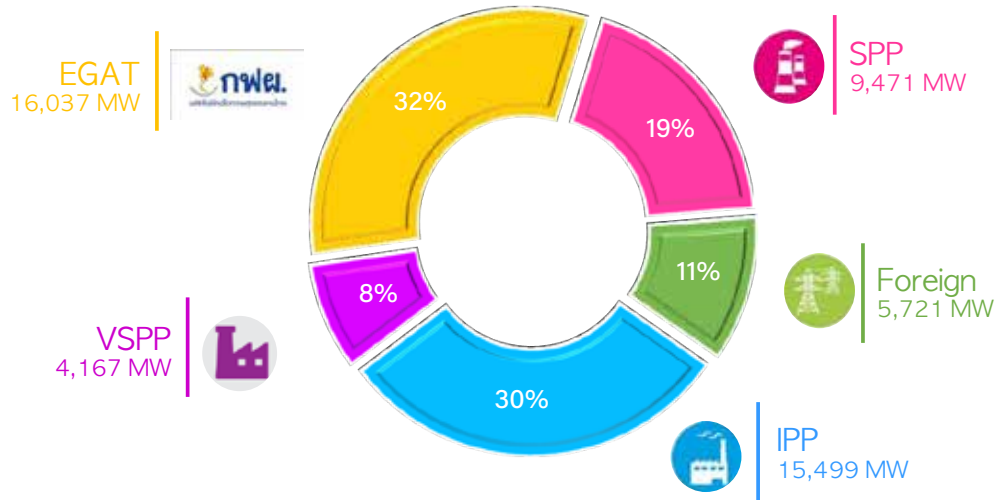


ที่มา: prachachat.net

ตามนโยบายการส่งเสริมให้ภาคเอกชนเข้ามามีบทบาทในการลงทุนผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อลดภาระการลงทุนของภาครัฐ และเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากการเติบโตของประเทศ รวมถึงเสริมสร้างประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าให้มีความมั่นคงอย่างต่อเนื่อง พบว่า ณ สิ้นเดือนพฤศจิกายน 2564 กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมดทั้งระบบเท่ากับ 50,894 เมกะวัตต์ (MW) ดังแสดงในแผนภาพด้านล่าง³

³ ที่มา: รายงานภาพรวมพลังงาน ณ เดือนพฤศจิกายน 2564 จัดทำโดยสำนักนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงาน (สนพ.) หรือ Energy Policy and Planning Office Ministry of Energy (EPPO)

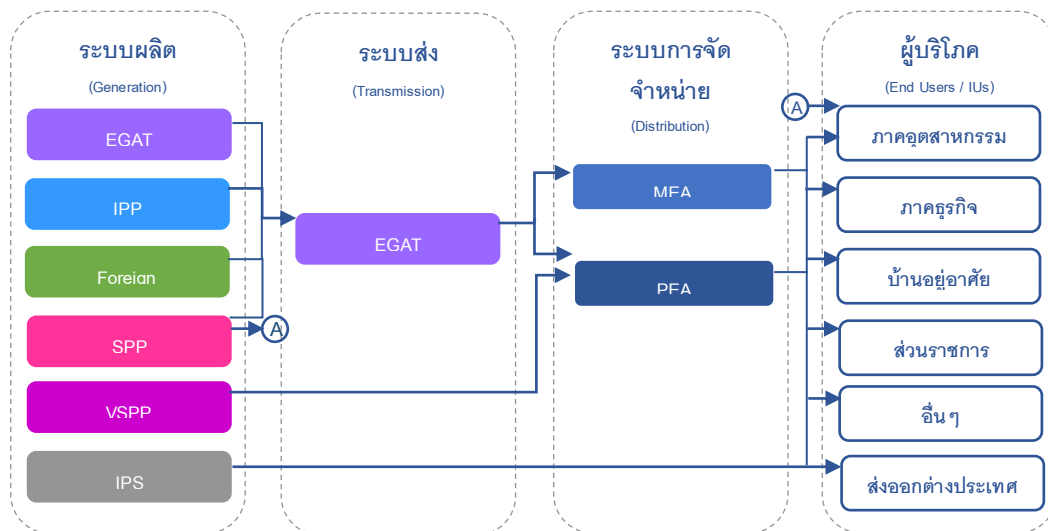
แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก
แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า



หมายเหตุ: กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้าไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

3.1 ระบบการผลิตและการส่งไฟฟ้าในประเทศไทย

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



ที่มา: BCPG และ รายงานภาพรวมพลังงาน ณ เดือนพฤศจิกายน 2564 จัดทำโดยสำนักนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงาน (สนพ.) หรือ Energy Policy and Planning Office Ministry of Energy (EPPO)

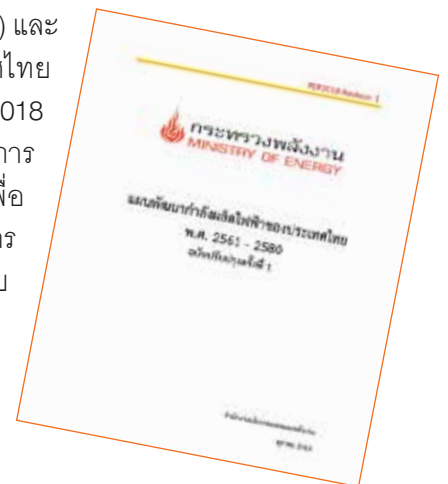
- EGAT (Electricity Generating Authority of Thailand) หรือ กฟผ. (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย): ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่มีกำลังการผลิตรวม 16,037 MW ระบบผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. มีโรงไฟฟ้า 5 ประเภทคือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และโรงไฟฟ้าดีเซล
- IPP (Independent Power Producer): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มีกำลังการผลิตเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 MW มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 15,499 MW
- SPP (Small Power Producer): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมีกำลังการผลิตเข้าระบบ กฟผ. 10 - 90 MW แต่เนื่องจาก SPP แต่ละแห่งสามารถขายไฟฟ้าให้ผู้บริโภคที่อยู่บริเวณใกล้เคียงได้โดยตรง กำลังการผลิตของ SPP จะอยู่ในระดับ 120 - 150 MW มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 9,471 MW
- VSPP (Very Small Power Producer): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมากมีกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 MW มีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 4,167 MW
- Foreign ผู้ผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศ ซึ่ง กฟผ. (EGAT) มีการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากภายนอกประเทศ ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) และสหพันธรัฐมาเลเซีย (มาเลเซีย) รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 5,721 MW
- IPS (Isolated Power Supply): ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองโดยไม่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า และ/หรือ ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรง (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 โดยมีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือ PEA และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือ MEA ทำหน้าที่จัดจำหน่ายไฟฟ้าให้ผู้บริโภคทั้งรายใหญ่และรายย่อย

3.2 แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1)

กระทรวงพลังงาน (พณ.) ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (Power Development Plan: PDP2018 Revision 1) ยังคงใช้หลักการและสมมติฐานตามแผน PDP2018 แต่ได้มีการปรับเป้าหมายและแผนการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก รวมถึงมีการปรับแผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบและแผนการปลดโรงไฟฟ้าออกจากระบบของโรงไฟฟ้าหลักประเภทเชื้อเพลิงฟอสซิลบางโรงให้มีความเหมาะสมมากขึ้น สะท้อนกับแนวนโยบายของรัฐบาลและแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (ปี 2561 - 2580) อีกทั้งยังคำนึงถึงความมั่นคงในระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค ให้พึ่งพาตนเองได้ ซึ่งสรุปความสำคัญประเด็นหลักๆ ดังนี้





จากแนวทางในการจัดทำแผนฯ ข้างต้น ณ สิ้นปีพ.ศ. 2580 จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า⁴ 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 Revision 1 ยังคงใช้ค่าพยากรณ์ชุดเดียวกับ PDP2018 โดยในช่วงปี 2561 – 2580 พบว่าค่าพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมสุทธิ (Energy) ของระบบ 3 การไฟฟ้า และพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิ (Peak) ในปี 2580 มีค่าประมาณ 367,458 ล้านหน่วย และ 53,997 MW ตามลำดับ

⁴ เป็นภาพรวมการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย ไม่รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายตรง (IPS)



ที่มา: แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP2018 Revision 1)

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

โรงไฟฟ้าตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ:
ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้แก่ ชยะชุมชนและโรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐ 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 และพลังงานหมุนเวียนอื่น ๆ

3.3 โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทน (AEDP)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้จัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (AEDP2018: Alternative Energy Development Plan) เป็นการกำหนดกรอบและทิศทางการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ ตามทิศทางพลังงานของโลก เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากวัตถุดิบพลังงานทางเลือกที่มีอยู่ภายในประเทศ รวมทั้งพัฒนาศักยภาพการผลิตการใช้พลังงานทางเลือกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม และเพื่อสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่ดีและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ให้สอดคล้องกับข้อตกลงของ COP21 (Conference of the Parties)⁵ ที่รัฐบาลไทยได้ประกาศความร่วมมือผ่านเวทีประชุมสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC) ครั้งที่ 21 ซึ่งจะลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 20-25% ตามเป้าหมายภายในปี 2573

อย่างไรก็ตาม ในปี 2565 นี้ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) มีแผนในการปรับแผนพลังงานแห่งชาติฉบับใหม่ ซึ่งอยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นกรอบแผนพลังงานชาติ (National Energy Plan 2022) โดยเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2564 ที่ผ่านมา มติที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้เห็นชอบในการปรับเพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดให้เร็วขึ้นในปี 2564 - 2573 เบื้องต้นคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณา 10 ปีแรก ซึ่งจะบรรจุไว้ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ (PDP2022) ให้เพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดในระบบ

โรงไฟฟ้าใหม่	PDP 2018 Rev. 1(A)	การปรับปรุงใหม่(B)	ส่วนต่าง(B-A)
พลังงานน้ำ			
โรงไฟฟ้ากั้นธรรมชาติ	5,550	4,850	-700
โรงไฟฟ้ากั้นหิน (สก)	600	600	0
รวม (1)	6,150	5,450	-700
พลังงานลม			
โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำตามประเทศ	1,400	2,766	+1,366
พลังงานลมชายฝั่ง	5,194	4,455	-739
พลังงานบน	270	1,500	+1,230
พลังงานชีวภาพ			
ชีวมวล	1,120	485	-635
ก๊าซชีวภาพ	783	335	-448
ขยะ			
ขยะ	400	600	+200
พลังงานน้ำขนาดเล็ก	26	52	+26
รวม (2)	8,193	10,192	+1,999
รวมโรงไฟฟ้า(+2)	15,343	15,643	+300

โดยเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าเบื้องต้นจะเป็นการปรับลดสัดส่วนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ซึ่งแผนดังกล่าวได้ปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงจากฟอสซิลลงจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่แผนพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1) กำหนดไว้อยู่ที่ 5,550 เมกะวัตต์ เป็น 4,850 เมกะวัตต์ หรือลดลง 700 เมกะวัตต์ คงโรงไฟฟ้าถ่านหิน 600 เมกะวัตต์ และเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็น 10,193 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มจากแผนเดิม 1,000 เมกะวัตต์ หรือมีสัดส่วนเพิ่มเป็น 26% จากปัจจุบันอยู่ที่ประมาณ 23%

สำหรับรายละเอียดพลังงานหมุนเวียนที่ปรับปรุงมีดังนี้ การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำต่างประเทศเพิ่มจาก 1,400 เมกะวัตต์ เป็น 2,766 เมกะวัตต์, พลังงานแสงอาทิตย์จากเดิม 5,149 เมกะวัตต์ เป็น 4,455 เมกะวัตต์, พลังงานลมจากเดิม 270 เมกะวัตต์ เป็น 1,500 เมกะวัตต์, ชีวมวลจากเดิม 1,120 เมกะวัตต์ เป็น 485 เมกะวัตต์, ก๊าซชีวภาพจากเดิม 783 เมกะวัตต์ เป็น 335 เมกะวัตต์ และขยะจากเดิม 400 เมกะวัตต์ เป็น 600 เมกะวัตต์ โดยเป็นการปรับเพิ่มในส่วนของขยะอุตสาหกรรมจากเดิม 44 เมกะวัตต์ เป็น 200 เมกะวัตต์ รวมโรงไฟฟ้าใหม่ทั้งเชื้อเพลิงฟอสซิลและพลังงานทดแทนในแผน PDP ฉบับใหม่เพิ่มเป็น 15,643 เมกะวัตต์ จากแผน PDP2018 Revision 1 เดิมอยู่ที่ 15,343 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ทำให้โรงไฟฟ้าใหม่รวมเพิ่มขึ้น 300 เมกะวัตต์

⁵ Conference of the Parties (COP) คือการประชุมรัฐภาคีอนุสัญญาสหประชาชาติสมัยที่ 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 5 ปี

เบื้องต้นภาครัฐมีแผนดำเนินการปรับโครงสร้างแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP2018) ใหม่ในระยะเวลา 10 ปี ระหว่าง พ.ศ. 2564 - 2573 ควบคู่ไปกับการจัดทำแผนพลังงานแห่งชาติฉบับใหม่ (PDP2022) เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบันที่เน้นพลังงานสะอาดมากขึ้น โดยปรับเพิ่มสัดส่วนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากนําร่อง



ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงหมุนเวียนประเภทชีวมวลในประเทศไทย ณ ปัจจุบัน เมื่อเปรียบเทียบกับเชื้อเพลิงหมุนเวียนประเภทอื่น ๆ พบว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลมีจำนวนการผลิตที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อันเนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศเกษตรกรรมซึ่งมีวัตถุดิบเหลือใช้ทางการเกษตรในปริมาณมากและมีความหลากหลาย อาทิเช่น ชานอ้อย ทะลายปาล์ม ฟางข้าว ไม้สับ เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ความผันผวนของราคาวัตถุดิบชีวมวลที่ขึ้นอยู่กับปริมาณการชีวมวลในฤดูกาลผลิต การขนส่ง และการจัดหาเชื้อเพลิงนอกฤดูกาลผลิต ยังคงเป็นปัจจัยที่มีความเสี่ยงหลัก ซึ่งอาจทำให้เผชิญกับข้อจำกัดด้านการขาดแคลนวัตถุดิบ ดังนั้นการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลจึงเหมาะสำหรับผู้ประกอบการในธุรกิจการเกษตรที่มีวัตถุดิบอยู่แล้ว หรือวัตถุดิบคงเหลือจากกระบวนการผลิตของตนเอง เช่น โรงงานน้ำตาล โรงงานน้ำมันปาล์ม โรงสีข้าว โรงไม้ยางพารา เป็นต้น ที่สามารถนำเศษวัสดุทางการผลิต มาผลิตกระแสไฟฟ้าไว้ใช้เองเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้า รวมไปถึงยังสามารถขายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับกรไฟฟ้าภูมิภาคได้

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) จึงมีมติเริ่มจากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า

เอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) ที่มีขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ (MW) โดยมีการสนับสนุนผ่านมาตรการราคารับซื้อส่วนเพิ่ม (Adder) เพื่อสร้างแรงจูงใจให้เอกชนเข้ามาลงทุน ต่อมาภายหลังได้เปลี่ยนเป็นระบบ Feed-in Tariff (FIT) ที่มีอัตรารับซื้อทั้งส่วนไฟฟ้าคงที่และแปรผันตามอัตราเงินเพื่อ ตลอดจนอายุสัญญาตามแต่ละประเภทของเชื้อเพลิง ทำให้เกิดความชัดเจนและเป็นธรรมในเรื่องราคาจากต้นทุนวัตถุดิบและเทคโนโลยีการผลิตตามแต่ละประเภทมากยิ่งขึ้นตามแผน PDP2018 Revision 1 ซึ่งมีวัตถุประสงค์มุ่งเน้นเพื่อพัฒนากิจการไฟฟ้าในไทยให้เกิดความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ โดยมีต้นทุนการผลิตในประเทศที่เหมาะสม (Economy) และคำนึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน (Ecology) อีกทั้ง ณ ปัจจุบันโรงไฟฟ้าชีวมวลในประเทศไทยมีบทบาทมากขึ้นตามแผนพัฒนาทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (AEDP2018) ที่กำหนดเป้าหมายรับซื้อไฟฟ้าจากชีวมวล 5,790 เมกะวัตต์ หรือมีสัดส่วนรับซื้อใหม่ 3,500 เมกะวัตต์ ภายในปี 2580 และเริ่มโครงการนำร่องโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก โดยกรอบการรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 150 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นเชื้อเพลิงชีวมวล ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 6 เมกะวัตต์ ต่อโครงการ เป้าหมายการรับซื้อ 75 เมกะวัตต์ และเชื้อเพลิงชีวมวล ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 3 เมกะวัตต์ ต่อโครงการ เป้าหมายการ



โรงไฟฟ้าชุมชน กับความหวังเศรษฐกิจไทย		
หลักการ โรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก		
เป้าหมายและอัตราการรับซื้อไฟฟ้า ตามมติคณะกรรมการ นโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)		
ประเภทพลังงานหมุนเวียน	ปริมาณผลิตไฟฟ้า เสนอขาย (โรงชุมชน)	เป้าหมายระบบ (เมกะวัตต์)
ชีวมวล	ไม่เกิน 6 เมกะวัตต์	75
ก๊าซชีวภาพ	ไม่เกิน 3 เมกะวัตต์	75
รวม		150

ข้อมูลเมื่อ 16 พฤศจิกายน 2563
ที่มา: มีมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2561 (พ.ศ. 2561) และมติ กพช. 2564
ใช้เป้าหมายระบบตามเป้าหมายพลังงานไฟฟ้า สำหรับระบบรับซื้อไฟฟ้าในกรไฟฟ้า พ.ศ. 2561

รับซื้อ 75 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมเศรษฐกิจฐานรากที่ให้แก่เกษตรกรผู้ปลูกพืชพลังงานให้มีรายได้จากการขายเชื้อเพลิงในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (Contract farming)⁷ และร่วมรับผลประโยชน์ตอบแทนจากโรงไฟฟ้า รวมถึงให้โรงไฟฟ้ามีส่วนร่วมสนับสนุนการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคมของชุมชนบริเวณโรงไฟฟ้า

3.4 ภาพรวมอุตสาหกรรมโรงน้ำตาลและโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากกากอ้อย

อ้อยเป็นหนึ่งในพืชเศรษฐกิจหลักของประเทศ โดยเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิตน้ำตาลทรายและพลังงานทดแทน และมีความสำคัญต่อเศรษฐกิจของไทย เนื่องจากประเทศไทยถือเป็นผู้ส่งออกสินค้าน้ำตาลสำคัญอันดับ 2 ของโลกรองจากบราซิล แต่เนื่องจากการเผชิญความท้าทายครั้งสำคัญจากสถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัสโคโรนา-19 ระลอก 2 และ 3 ที่กระทบต่อเศรษฐกิจทั่วโลก เป็นผลให้ความต้องการบริโภคน้ำตาลภายในประเทศชะลอตัวลง จากเดิมที่คาดการณ์ว่าจะมีการบริโภคอยู่ที่ 2.4 ล้านตัน โดยพบว่าฤดูการผลิตปี 2563/64 ในช่วง 8 เดือน (ตุลาคม 2563 - พฤษภาคม 2564) มีปริมาณขายน้ำตาลภายในประเทศเพียง 1.5 ล้านตันเท่านั้น ซึ่งส่งผลให้ในรอบผลิตปี 2563/64 (ตุลาคม 2563 - กันยายน 2564) มีการบริโภคน้ำตาลต่ำกว่า 8% หรือประมาณ 2.2 ล้านตัน จากที่สมาคมโรงงานน้ำตาลทราย⁸ ประมาณการไว้



ทั้งนี้ฤดูหีบอ้อยปี 2563/64 ประเทศไทยเผชิญภาวะภัยแล้งรุนแรงและราคาอ้อยขึ้นต้นตกต่ำตามทิศทางของราคาน้ำตาลทรายดิบตลาดโลกที่ผ่านมา ประกอบกับนโยบายการตัดอ้อยสดที่มีความยุ่งยาก ทำให้เกษตรกรผู้ปลูกอ้อยส่วนหนึ่งหันไปปลูกพืชอื่นที่มีราคาดีกว่า โดยเฉพาะมันสำปะหลังที่ทางภาครัฐได้กำหนดประกันราคาที่แน่นอน ส่งผลให้พื้นที่ปลูกอ้อยลดลงและผลผลิตอ้อยลดลงมาอยู่ที่ระดับ 66.66 ล้านตัน น้ำตาลทรายเหลือเพียง 7.59 ล้านตัน ซึ่งเมื่อเทียบกับฤดูหีบอ้อยปี 2562/63 ที่มีผลผลิตอ้อย 74.89 ล้านตัน น้ำตาลทราย 8.29 ล้านตันนับเป็นการลดลงต่ำสุดในรอบ 10 ปี และคาดการณ์ว่าในฤดูหีบ 2564/65 ผลผลิตอ้อยในฤดูหีบปีนี้จะเพิ่มขึ้นสู่ระดับ 85-90 ล้านตัน⁹ เนื่องด้วยปริมาณฝนที่ตกมาแบบต่อเนื่องจึงเอื้อต่อผลผลิตอ้อยให้เติบโตได้ดียิ่งขึ้น ซึ่งถือว่าเป็นจุดเริ่มต้นให้อุตสาหกรรมกลับเข้าสู่การฟื้นตัวหลังจากที่ผลผลิตอ้อยและน้ำตาลทรายถึงจุดต่ำสุดไปแล้วในฤดูหีบที่ผ่านมาเนื่องจากเผชิญภาวะแห้งแล้งหนักสุดในรอบ 40 ปี

แนวโน้มในช่วงแรกการเปิดรับผลผลิตอ้อยเข้าหีบประจำฤดูการผลิตปี 2564/65 ของโรงงานน้ำตาลทั้ง 57 โรง ตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม 2564 ที่ผ่านมาพบว่า ณ วันที่ 22 ธันวาคม 2564 มีปริมาณอ้อยเข้าหีบทั้งหมด 9.2 ล้านตัน แบ่งออกเป็นอ้อยสดเข้าหีบ 7.5 ล้านตัน คิดเป็น 81.19% และอ้อยไฟไหม้เข้าหีบ 1.7 ล้านตัน คิดเป็น 18.81% โดยในฤดูการผลิตปีนี้สำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย (สอน.) ตั้งเป้าลดปริมาณอ้อยไฟไหม้เข้าหีบไม่เกิน 10% ของปริมาณทั้งหมด แต่จากตัวเลขอ้างอิงหลังการเปิดหีบพบว่า เปอร์เซ็นต์ของอ้อยไฟไหม้ไม่ได้ลดลงตามเป้า สอน.จึงได้วางมาตรการแก้ไขปัญห่อ้อยไฟไหม้ เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ดังนี้



⁶ พืชพลังงาน หมายถึง พืชที่ปลูกเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าโดยการเผาไหม้ หรือ เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เช่น ข้าว อ้อย มันสำปะหลัง ยางพารา ปาล์มน้ำมัน และข้าวโพด เป็นต้น

⁷ ระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract farming) เป็นสัญญาการรับซื้อผลผลิตในราคาประกันระหว่างโรงไฟฟ้าและวิสาหกิจชุมชน ซึ่งในสัญญาจะระบุข้อมูลปริมาณการรับซื้อพืชพลังงาน ระยะเวลาการรับซื้อพืชพลังงาน คุณสมบัติของพืชพลังงาน และราคาซื้อพืชพลังงาน

⁸ สมาคมโรงงานน้ำตาลทรายทั้ง 3 สมาคม ประกอบด้วย สมาคมโรงงานน้ำตาลไทย สมาคมการค้าผู้ผลิตน้ำตาลไทย และสมาคมการค้าอุตสาหกรรมน้ำตาล

⁹ ปริมาณผลผลิตอ้อยในฤดูการผลิตปี 2564/65 เป็นตัวเลขประมาณการ

- 1) ปริมาณอ้อยไฟไหม้เข้าหีบ ไม่เกินร้อยละ 10
- 2) หักเงินเกษตรกรผู้ปลูกอ้อยที่ตัดอ้อยไฟไหม้ต้นละ 30 บาท
- 3) จัดหาเครื่องสางใบอ้อยมาให้เกษตรกรผู้ปลูกอ้อยยืมเพื่อสางใบอ้อย
- 4) ส่งเสริมการรับซื้อใบอ้อยเพื่อเพิ่มรายได้ และลดการเผาใบอ้อย
- 5) ขอความร่วมมือโรงงานช่วยประกันราคารับซื้ออ้อยสดในราคาที่เหมาะสมกับต้นทุนการตัดอ้อยสด
- 6) ขอรับการสนับสนุนเงินช่วยเหลือจากรัฐบาลเพื่อลดต้นทุนการตัดอ้อยสด
- 7) สนับสนุนสินเชื่อดอกเบี้ยต่ำให้เกษตรกรผู้ปลูกอ้อยกู้เพื่อซื้อเครื่องจักรกลการเกษตร

นอกจากนี้ภาครัฐยังมีนโยบายสนับสนุนการเพิ่มกำลังการผลิตน้ำตาล โดยการจัดตั้งกองทุนอ้อยและน้ำตาล เพื่อควบคุมราคาอ้อยและน้ำตาลส่วนบริโภคนภายในประเทศและส่งออกต่างประเทศ มีการจดทะเบียนเกษตรกรผู้ปลูกอ้อยและมีเขตประกาศส่งเสริมการปลูกอ้อยตามพระราชบัญญัติอ้อยและน้ำตาลทราย พ.ศ. 2527 มีระบบแบ่งปันผลประโยชน์ (Revenue sharing) ระหว่างเกษตรกรผู้ปลูกอ้อยและโรงงานน้ำตาลที่เรียกว่า “ระบบ 70:30” รวมทั้งมีระบบจัดสรรผลผลิตน้ำตาลเพื่อใช้ในประเทศและส่งออกในลักษณะโควตาการจำหน่าย และกำหนดราคาจำหน่ายในประเทศเป็นราคาคงที่ ทำให้มีการรายงานพื้นที่ปลูกและปริมาณผลผลิตอ้อยเพื่อส่งเข้าสู่โรงงานน้ำตาลในแต่ละปีค่อนข้างชัดเจน

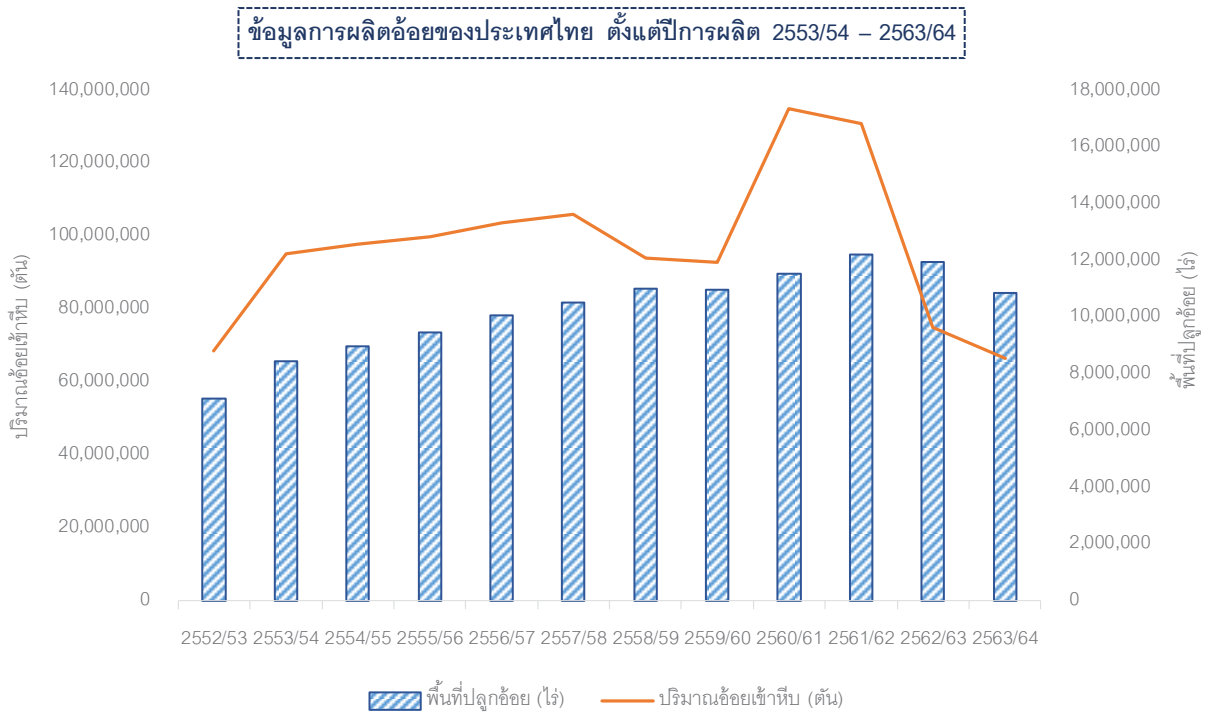
โรงงานผลิตน้ำตาลเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่ทำงานตามฤดูของการปลูกอ้อย โดยในปัจจุบันโรงงานผลิตน้ำตาลแบ่งช่วงการทำงานเป็น 3 ฤดู ได้แก่

นอกจากนี้ภาครัฐยังมีนโยบายสนับสนุนการเพิ่มกำลังการผลิตน้ำตาล โดยการจัดตั้งกองทุนอ้อยและน้ำตาล เพื่อควบคุมราคาอ้อยและน้ำตาลส่วนบริโภคนภายในประเทศและส่งออกต่างประเทศ มีการจดทะเบียนชาวไร้อ้อยและมีเขตประกาศส่งเสริมการปลูกอ้อยตามพระราชบัญญัติอ้อยและน้ำตาลทราย พ.ศ. 2527 มีระบบแบ่งปันผลประโยชน์ (Revenue sharing) ระหว่างชาวไร้อ้อยและโรงงานน้ำตาลที่เรียกว่า “ระบบ 70:30” รวมทั้งมีระบบจัดสรรผลผลิตน้ำตาลเพื่อใช้ในประเทศและส่งออกในลักษณะโควตาการจำหน่าย และกำหนดราคาจำหน่ายในประเทศเป็นราคาคงที่ ทำให้มีการรายงานพื้นที่ปลูกและปริมาณผลผลิตอ้อยเพื่อส่งเข้าสู่โรงงานน้ำตาลในแต่ละปีค่อนข้างชัดเจน

โรงงานผลิตน้ำตาลเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่ทำงานตามฤดูของการปลูกอ้อย โดยในปัจจุบันโรงงานผลิตน้ำตาลแบ่งช่วงการทำงานเป็น 3 ฤดู ได้แก่



จากผลการศึกษาศักยภาพการผลิตอ้อยของย้อนหลัง 10 ปี คือตั้งแต่ปีการผลิต 2553/54 - 2563/64 ดังแผนภาพด้านล่าง พบว่าพื้นที่ปลูกอ้อยของประเทศไทยปีการผลิต 2563/64 ลดลงจากปีก่อนหน้า เนื่องจากประสบปัญหาภัยแล้งที่รุนแรงในช่วงเวลาเพาะปลูก ส่งผลให้อ้อยมีคุณภาพต่ำ ผลผลิตต่อตันอ้อยลดลงในภาคเหนือและภาคกลาง ส่วนภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคตะวันออกผลผลิตต่อตันเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีฝนตกต่อเนื่องส่งผลให้อ้อยเจริญเติบโตและเกษตรกรมีการบำรุงต่ออ้อย โดยผลผลิตเฉลี่ย 7.21 ตันต่อไร่ เพิ่มขึ้น 0.12 ตันต่อไร่ หรือคิดเป็น 1.69% จากปีก่อนหน้าในทุกพื้นที่ ประกอบกับราคาอ้อยตกต่ำต่อเนื่อง ทำให้เกษตรกรหันไปปลูกพืชอื่นทดแทนที่มีราคาดีกว่า



ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย กระทรวงอุตสาหกรรม

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



กากอ้อยที่เหลือจากโรงงานน้ำตาลจะเกิดขึ้นในช่วงระยะเวลาสั้นๆ เพียง 4-5 เดือนในฤดูหีบอ้อย ดังนั้นหากมีการบริหารจัดการการใช้กากอ้อยเพื่อผลิตไฟฟ้าได้อย่างเหมาะสม โรงงานน้ำตาลก็ไม่จำเป็นต้องซื้อไฟฟ้าจากภายนอก รวมไปถึงกากอ้อยที่เหลือยังสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าขายกลับไปให้การไฟฟ้าภูมิภาคได้เพื่อช่วยเพิ่มรายได้ และลดผลกระทบต่อรายได้หลักจากความผันผวนของราคาน้ำตาลโลก



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

ทั้งนี้เกษตรกรและโรงงานควรมีส่วนร่วมในบริหารจัดการต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพ ตั้งแต่กระบวนการเพาะปลูกอ้อยในไร่ การจัดหาแหล่งน้ำให้เพียงพอต่อการเพาะปลูก เพื่อรับมือกับปัญหาภัยแล้งที่จะคุกคามหรือการทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้าจากเกษตรกร โดยให้เงินส่งเสริมปัจจัยการผลิตและความรู้ที่จำเป็นเพื่อสนับสนุนการปลูกอ้อย และการให้คำแนะนำในการจัดการไร่อ้อย ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาอย่างต่อเนื่องเพื่อทำให้สามารถจัดหาวัตถุดิบได้อย่างต่อเนื่องในระยะยาว นอกจากนี้ภาครัฐควรให้ความช่วยเหลือเพิ่มเติม เช่น การสนับสนุนลดตัดอ้อยดกเบี้ยต่ำให้แก่โรงงาน เพื่อนำไปสนับสนุนเกษตรกรผู้ปลูกอ้อยให้ตัดอ้อยสดแทนการเผาอ้อย รวมถึงส่งเสริมโครงการการใช้ประโยชน์ไบออยและยอดอ้อยเป็นเชื้อเพลิงทดแทนในโรงไฟฟ้าเพื่อลดปัญหาอ้อยไฟไหม้และฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM 2.5) ซึ่งช่วยเพิ่มรายได้ให้แก่เกษตรกรผู้ปลูกอ้อยควบคู่ไปกับการรักษาสังแวดล้อมจากการนำไบออยที่เป็นเศษวัสดุที่ไม่ใช้แล้วมาใช้ประโยชน์

ในขณะเดียวกันโรงไฟฟ้าที่ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้เพื่อผลิตไฟฟ้านั้น ควรวางแผนรับมือปัญหาจากกากอ้อยที่อาจขาดแคลน เช่น การรับซื้อกากอ้อยจากจังหวัดใกล้เคียง การเตรียมหรือจัดซื้อไม้ค้ำมาเป็นส่วนผสมของเชื้อเพลิง หรือการปรับปรุงประสิทธิภาพของ Boiler ให้สามารถรองรับการไหม้จากเชื้อเพลิงชีวมวลหลายชนิดได้ เพื่อให้การ

เผาไหม้มีเสถียรภาพมาก

ยิ่งขึ้น และผ่านพ้น

จากวิกฤติปัญหา

ขาดแคลนอ้อยที่

อาจเกิดขึ้นนี้



4. ปัจจัยความเสี่ยง

4.1 ความเสี่ยงเกี่ยวกับกองทุนหรือโครงสร้างของกองทุน

- 4.1.1 กองทุนมีรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่น ๆ ได้ อาจส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนได้

กองทุนมีแหล่งรายได้เพียงแหล่งเดียว คือ รายได้สุทธิ ที่ได้รับจากการประกอบกิจการของโรงไฟฟ้า ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งมีระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ เป็นไปตามระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC เว้นแต่จะมีการขยายอายุของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ออกไป

ทั้งนี้ หากระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่น ๆ ได้ กองทุนจะไม่มีรายได้หลักอื่นใดภายหลังวันที่มีการเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนได้ โดยที่กองทุนไม่อาจรับรองได้ว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับผลตอบแทนใด ๆ จากการเลิกกองทุน และ/หรือ ได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือเต็มจำนวน

อย่างไรก็ตาม หากมีการสิ้นสุดของระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ ก่อนกำหนด ซึ่งมีสาเหตุมาจากการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ/หรือ การไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BRR และ/หรือ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ (แล้วแต่กรณี) กองทุนมีสิทธิได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือตามจำนวนและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ

- 4.1.2 ความเสี่ยงจากการที่กองทุนไม่สามารถควบคุมการดำเนินงานของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและไม่สามารถบังคับให้ BEC และ BPC รวมถึงคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดงกล่าวดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง

แม้ว่ากองทุนจะลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ แต่ BEC และ BPC ยังคงเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์โรงไฟฟ้า และเป็นผู้บริหารและดำเนินการโรงไฟฟ้า ตลอดจนเป็นคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ดังนั้น หากคู่สัญญาในสัญญาดังกล่าวไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้สัญญาซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้า หรือผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า แต่ BEC และ/หรือ BPC ไม่ดำเนินการเรียกร้องค่าเสียหาย หรือดำเนินการใด ๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายดังกล่าวตามสิทธิที่ BEC และ/หรือ BPC พึงมีภายใต้สัญญาดังกล่าว กองทุนจะไม่สามารถเข้าสวมสิทธิของ BEC และ/หรือ BPC เพื่ออ้างสิทธิดังกล่าวต่อคู่สัญญาได้โดยตรง ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุน

อย่างไรก็ดี BEC และ BPC ในฐานะคู่สัญญาในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กับกองทุน ได้ตกลงที่จะใช้สิทธิของตน (รวมถึง การติดตาม ทวงถามให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องปฏิบัติตามหน้าที่ของตน) ปฏิบัติหน้าที่ตามเงื่อนไขของสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าโดยสุจริต และดำเนินการต่าง ๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุน ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของตนตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนอาจพิจารณาเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการใด ๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ใช้สิทธิเรียกร้องของกองทุนต่อ BEC และ/หรือ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิ

รายได้สุทธิฯ 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. อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ

เมื่อพิจารณาจากข้อมูลในปี 2564 จะเห็นได้ว่า โรงไฟฟ้ามีรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 64.90 ของรายได้รวมจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงานของภาครัฐ จนทำให้กฟผ. ต้องระดับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ BEC และ BPC ซึ่งเป็นเหตุสุดวิสัยที่ไม่สามารถเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี จากการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่สูงขึ้น 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 ได้อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตาม หากฤดูการผลิตใดที่มีปัจจัยภายนอก เช่น ภัยแล้ง อุทกภัย วิกฤตภัย โรคอ้อยหรือปัญหาแมลงอันส่งผลต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF อย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณกากอ้อยที่ BSF จะสามารถนำส่งโรงไฟฟ้าได้ ในกรณีดังกล่าว BEC และ BPC อาจมีความเสี่ยงในการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า และอาจส่งผลให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงักได้

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 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกองทุนและความสามารถของกองทุนในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นรายละในที่สุด

4.2.2 ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรอุปกรณ์เสื่อมสภาพ

ปัจจัยที่มีผลสำคัญอย่างยิ่งต่อรายได้สุทธิฯ คือสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า เช่น Boiler Turbine แม้ผลจากการศึกษาในรายละเอียดของโรงไฟฟ้า ตามรายงานของที่ปรึกษาด้านเทคนิคพบว่าสภาพของอุปกรณ์หลักเหล่านี้ยังอยู่ในสภาพดี แต่อาจมีความเป็นไปได้ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักเหล่านี้จะเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติหากการบริหารจัดการและการซ่อมบำรุงไม่เป็นไปตามแผนหรือไม่ได้คุณภาพ ซึ่งอาจส่งผลให้รายได้สุทธิฯ 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 หรือได้รับความเสียหายอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุน

4.2.3 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานราชการ

การประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าอยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และเสียง ตลอดจนระยะเวลาการดำเนินธุรกิจที่ผ่านมา BEC และ BPC ได้ดำเนินมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ อาทิ ระบบการตรวจวัดระดับเสียง ระบบการระบายสารออกจากโครงการโรงไฟฟ้า ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำทิ้ง ระบบกำจัดกากและของเสีย ประกอบกับมีพื้นที่สีเขียวในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 25 ไร่ ตลอดจนมีการติดตาม และตรวจสอบการดำเนินงานด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม มีการใช้น้ำดับจับฝุ่นกลายเป็นดิน ระบบกำจัดฝุ่นแบบมาน้ำ (Wet Scrubber)

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

4.2.4 ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติอาจส่งผลกระทบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

การเกิดภัยธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว หรืออุบัติเหตุ แม้จะมีโอกาสเกิดขึ้นไม่บ่อยนัก แต่หากเกิดขึ้นในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้า หรือบริเวณใกล้เคียง อาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า จนไม่สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ตามประมาณการปกติและอาจส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงาน สถานะ รายได้ ผลกำไร และสภาพคล่องทางการเงินของกองทุน

อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบในทางลบที่กองทุนจะได้รับจากการไม่ได้รับรายได้สุทธิฯ ในช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้าอยู่ในขั้นตอนการซ่อมแซม BEC และ BPC ได้มีการจัดทำ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (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

- ไม่มี -

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)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 3	3,272,500,000 บาท (สามพันสองร้อยเจ็ดสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 4	3,202,500,000 บาท (สามพันสองร้อยสองสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 5	3,150,000,000 บาท (สามพันหนึ่งร้อยห้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 6	3,094,000,000 บาท (สามพันเก้าสิบล้านบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 7	3,055,500,000 บาท (สามพันห้าสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 8	2,992,500,000 บาท (สองพันเก้าร้อยเก้าสิบล้านห้าแสนบาท)
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 9	2,905,000,000 บาท (สองพันเก้าร้อยห้าสิบล้านบาท)

มูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุน

• วันจัดตั้งกองทุน	10.30 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1	9.70 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 2	9.48 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 3	9.35 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 4	9.15 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 5	9.00 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 6	8.84 บาทต่อหน่วย

• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 7	8.73 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 8	8.55 บาทต่อหน่วย
• หลังลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 9	8.30 บาทต่อหน่วย
จำนวนหน่วยลงทุนปัจจุบัน	350,000,000 หน่วย (สามร้อยห้าสิบล้านหน่วย)
ประเภทของหน่วยลงทุน	ระบุชื่อผู้ถือหน่วยลงทุน

7.1.2 ข้อมูลราคาหลักทรัพย์ (สำหรับปี 2564)

• ราคาปิด ณ 30 ธันวาคม 2564	5.50 บาท
• ราคาสูงสุด	6.80 บาท
• ราคาต่ำสุด	5.30 บาท
• มูลค่าตามราคาตลาด	1,925.00 ล้านบาท
• มูลค่าการซื้อขายรวม	88.80 ล้านบาท
• มูลค่าซื้อขายเฉลี่ยต่อวัน	0.37 ล้านบาท
• มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) ต่อหน่วย	
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	8.6772 บาท
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	8.5989 บาท

7.1.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลดทุนจดทะเบียน หรือลดมูลค่าหน่วยลงทุน

ครั้งที่	วันปิดสมุดทะเบียน	วันเฉลี่ยจ่ายเงินคืน	เงินทุนจดทะเบียนที่ลดลง		เงินทุนจดทะเบียนหลังลดมูลค่าหน่วยลงทุน		เหตุแห่งการลดเงินทุนจดทะเบียน*		
			ต่อหน่วย	รวม	ต่อหน่วย	รวม	เหตุที่ (1)	เหตุที่ (2)	เหตุที่ (3)
			(บาท)	(ลบ.)	(บาท)	(ลบ.)	(ลบ.)	(ลบ.)	(ลบ.)
1	24 พ.ค. 2562	7 มิ.ย. 2562	0.60	210.00	9.70	3,395.00	3.94	206.06	0.00
2	23 ส.ค. 2562	6 ก.ย. 2562	0.22	77.00	9.48	3,318.00	0.59	76.41	0.00
3	10 มี.ค. 2563	24 มี.ค. 2563	0.13	45.50	9.35	3,272.50	1.19	15.17	29.14
4	1 มิ.ย. 2563	16 มิ.ย. 2563	0.20	70.00	9.15	3,202.50	6.11	63.89	0.00
5	27 ส.ค. 2563	11 ก.ย. 2563	0.15	52.50	9.00	3,150.00	0.00	26.22	26.28
6	3 ธ.ค. 2563	18 ธ.ค. 2563	0.16	56.00	8.84	3,094.00	0.00	12.08	43.92
7	9 มี.ค. 2564	23 มี.ค. 2564	0.11	38.50	8.73	3,055.50	0.00	0.00	38.50
8	4 มิ.ย. 2564	18 มิ.ย. 2564	0.18	63.00	8.55	2,992.50	0.00	63.00	0.00
9	9 มี.ค. 2565	23 มี.ค. 2565	0.25	87.50	8.30	2,905.00	0.00	66.21	21.29

หมายเหตุ *เหตุแห่งการลดเงินทุนจดทะเบียน ได้แก่

- เหตุที่ (1) คือ ค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน
- เหตุที่ (2) คือ สภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เนื่องจากวิธีการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชี
- เหตุที่ (3) คือ สภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เนื่องจากประเมินมูลค่า

7.2 ข้อมูลผู้ถือหน่วยลงทุน

7.2.1 กลุ่มผู้ถือหน่วยลงทุนสูงสุด 10 รายแรก

ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวน หน่วยลงทุนที่ถือ	ร้อยละของ จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกจำหน่าย
1	บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	115,672,228	33.05
2	นายสมชาติ ไสตธิมัย	36,700,000	10.49
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 ดวงพานุมมาส	8,600,000	2.46
7	นายวรพจน์ ขำพิศ	6,114,000	1.75
8	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	4,900,000	1.40
9	นางสาวพิมพ์ศิริ เสรีวิวัฒนา	3,900,000	1.11
10	บริษัท โรงพยาบาลรามคำแหง จำกัด (มหาชน)	2,950,000	0.84

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	36,700,000	10.49
3	ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	35,000,000	10.00

7.2.3 กลุ่มผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ที่โดยพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการหรือการดำเนินงานของบริษัทจัดการ

- 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 วันนับแต่วันสิ้นรอบปีบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล หรือวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้น แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์

“กำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว” หมายถึง กำไรสุทธิของกองทุนที่ทำการปรับปรุงด้วยรายการดังต่อไปนี้

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

- (ข) การหักด้วยรายการเงินสำรองเพื่อการดังต่อไปนี้

1. การหักด้วยรายการเงินสำรองที่กันไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษาหรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนและหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
2. การหักด้วยรายการเงินสำรองที่กันไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.1 “นโยบายการกู้ยืมเงิน” ของหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
3. การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนชนิดที่ให้สิทธิในการได้รับประโยชน์ตอบแทนหรือการคืนเงินลงทุนในลำดับแรก (ถ้ามี)

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

ในกรณีที่มีการแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมซึ่งกฎหมายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผลของกองทุนในอนาคต บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามนั้น

เงื่อนไขเพิ่มเติม:

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

การลดเงินลงทุนจดทะเบียน

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุน บริษัทจัดการอาจกระทำได้เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- (1) การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนตามแผนที่จะได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุน ซึ่งรวมถึงการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุน โดยวิธีการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลในคราวใด ๆ จากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุน และ/หรือ จากสภาพคล่อง

ส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุน ซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น
ลงทุนได้ อันเนื่องมาจากวิธีการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชี ซึ่งกำหนดให้มีการแบ่งรายได้
ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่กองทุนได้รับออกเป็นรายได้ผลประโยชน์จาก
เงินลงทุนในรายได้สุทธิ และสภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในรายได้สุทธิ

ทั้งนี้ให้บริษัทจัดการดำเนินการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนในจำนวนที่เหมาะสมตามดุลยพินิจ
ของบริษัทจัดการ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุจำเป็นอื่นใดซึ่งบริษัทจัดการได้ชี้แจงเป็นหนังสือต่อผู้ถือ
หน่วยลงทุนหรือได้เปิดเผยเหตุดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นลงทุนทราบไว้ก่อนแล้ว โดยการลดทุน
จดทะเบียนของกองทุน ซึ่งเป็นไปตามที่กล่าวมานี้ ให้บริษัทจัดการสามารถดำเนินการไปได้ทันที
โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุมัติโดยมติของผู้ถือหุ้นลงทุนในแต่ละคราวอีกด้วย

อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งในการลดทุน
จดทะเบียนของกองทุนในแต่ละปี หรือไม่ลดทุนจดทะเบียนของกองทุนเลย หากบริษัทจัดการเห็นว่า
การลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวอาจกระทบต่อการบริหารงานของกองทุน หรือเนื่องจากปัจจัย
สำคัญอื่น ๆ

- (2) กองทุนมีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้าง
พื้นฐานและการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นลงทุน ทั้งนี้ ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุน
ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- (3) กองทุนมีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุง
แล้วของกองทุน
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหุ้นลงทุนให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุน

ทั้งนี้ การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนตามข้อ (1) ถึง (3) ข้างต้นไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือ
หน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่กองทุนมีการ
เพิ่มเงินทุนจดทะเบียนเพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มเติมแล้ว แต่ไม่สามารถได้มา
ซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวได้

การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนบริษัทจัดการอาจกระทำโดยการลดมูลค่าหน่วยลงทุนหรือ
ลดจำนวนหน่วยลงทุน และจะเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหุ้นลงทุนที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียน ณ วันปิดสมุด
ทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนโดยไม่หักเงินที่เฉลี่ยคืนดังกล่าวจากกำไรสะสมของกองทุน

7.3.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายคืนเงินทุน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2560 (วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุน) ถึงวันที่
31 ธันวาคม 2564

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
9	1 มกราคม 2563 - 31 มีนาคม 2563	0.11529	1 มิถุนายน 2563	16 มิถุนายน 2563
10	1 เมษายน 2563 - 30 มิถุนายน 2563	0.02769	27 สิงหาคม 2563	11 กันยายน 2563
11	1 กรกฎาคม 2563 - 30 กันยายน 2563	0.02681	3 ธันวาคม 2563	18 ธันวาคม 2563
12	1 มกราคม 2564 - 31 มีนาคม 2564	0.10754	4 มิถุนายน 2564	18 มิถุนายน 2564
13	1 เมษายน 2564 - 30 มิถุนายน 2564	0.05000	30 สิงหาคม 2564	13 กันยายน 2564
14	1 กรกฎาคม 2564 - 30 กันยายน 2564	0.10000	24 พฤศจิกายน 2564	9 ธันวาคม 2564
15	1 ตุลาคม 2564 - 31 ธันวาคม 2564	0.04894	9 มีนาคม 2565	23 มีนาคม 2565
รวม		1.94707		

ประวัติการจ่ายคืนเงินทุน

ครั้งที่	วันปิดสมุด ทะเบียน	วันเฉลี่ยจ่ายคืน เงิน	เงินทุนจดทะเบียนก่อน ลดมูลค่าหน่วยลงทุน		เงินทุนจดทะเบียนที่ ลดลง		เงินทุนจดทะเบียนหลัง ลดมูลค่าหน่วยลงทุน	
			ต่อหน่วย	รวม	ต่อหน่วย	รวม	ต่อหน่วย	รวม
			(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
4	1 มิ.ย. 2563	16 มิ.ย. 2563	9.35	3,272.50	0.20	70.00	9.15	3,202.50
5	27 ส.ค. 2563	11 ก.ย. 2563	9.15	3,202.50	0.15	52.50	9.00	3,150.00
6	3 ธ.ค. 2563	18 ธ.ค. 2563	9.00	3,150.00	0.16	56.00	8.84	3,094.00
7	9 มี.ค. 2564	23 มี.ค. 2564	8.84	3,094.00	0.11	38.50	8.73	3,055.50
8	4 มิ.ย. 2564	18 มิ.ย. 2564	8.73	3,055.50	0.18	63.00	8.55	2,992.50
9	9 มี.ค. 2565	23 มี.ค. 2565	8.55	2,992.50	0.25	87.50	8.30	2,905.00

เหตุแห่งการลดเงินทุนจดทะเบียน:

กองทุนมีเงินสดส่วนเกินซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ อันประกอบด้วย (1) สภาพคล่องส่วนเกินจากการตัดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด จำนวน 11.83 ล้านบาท (2) สภาพคล่องส่วนเกินที่รับรู้เป็นการลดลงของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตามวิธีการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชี จำนวน 529.04 ล้านบาท และ (3) สภาพคล่องส่วนเกินจากมูลค่าสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงจากการประเมินมูลค่า จำนวน 159.13 ล้านบาท ซึ่งสามารถนำไปดำเนินการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนได้ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุน

8. โครงสร้างการจัดการ

8.1 บริษัทจัดการ

8.1.1 ชื่อ ที่อยู่ เลขทะเบียนบริษัท หมายเลขโทรศัพท์ และโทรสาร เว็บไซต์

ชื่อ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 175 อาคารสารคดีสีเทาเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ 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. นางสาวชลลดา ไสภณพนิช	2	0.00
6. นายไชน ไสภณพนิช	1	0.00
7. นางวรวรรณ ธาราภูมิ	1	0.00
รวม	1,000,000	100.00

รายชื่อกรรมการ

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. นางวรวรรณ ธาราภูมิ	1	0.00

รายชื่อกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสตีเฟน แทน	กรรมการ
2. นางสาวสุญานี ภูริปัญญาพานิช	กรรมการ
3. นายไพศาล เลิศโกวิทย์	กรรมการ
4. นางสาวปิยะมาศ คำไทรแก้ว	กรรมการ
5. นายไชน ไสภณพนิช	กรรมการ
6. นายณัฐพัทธ์ เจียรวงศ์	กรรมการ
7. นางวรวรรณ ธาราภูมิ	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
8. นายพีรพงศ์ จิระเสวีจินดา	กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
9. นายวศิน วัฒนวรกิจกุล	กรรมการ

คณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางวรวรรณ ธาราภูมิ	ประธานกรรมการบริหาร
2. นางสาวสุญญาณี ภูริปัญญวานิช	กรรมการ
3. นายไพศาล เลิศโกวิทย์	กรรมการ
4. นายชิน ไสภณพนิช	กรรมการ
5. นายณัฐพัชร์ เจียรวงศ์	กรรมการ
6. นายพีรพงศ์ จิระเสวีจินดา	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
7. นายวศิน วัฒนวรกิจกุล	กรรมการ

รายชื่อผู้บริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางวรวรรณ ธาราภูมิ	Chairman of Executive Board
2. นายพีรพงศ์ จิระเสวีจินดา	Chief Executive Officer
3. นายวศิน วัฒนวรกิจกุล	Managing Director, Head of Business Distribution
4. นายสันติ ธนะนิรันดร์	Deputy Managing Director, Chief Investment Officer
5. นายวินัย หิรัญย์ภิญโญภาค	Managing Director, Head of Operation & Trustee
6. นายพรชลิต พลอยกระจ่าง	Deputy Managing Director, Head of Real Estate & Infrastructure Investment
7. นายสุธีร์ คันธารวงสกุล	Deputy Managing Director, Head of Compliance & Legal
8. นางสาววิภารัตน์ เสร็จกิจ	Deputy Managing Director, Head of Product Management
9. นางอุบลรัตน์ บุษะกะนิษฐ์	Deputy Managing Director, Head of HR Strategy & Service Support
10. นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์	Deputy Managing Director, Head of Internal Audit
11. นายพีร์ ยงวนิชย์	Deputy Managing Director, Head of Risk Management
12. นายครรชิต พิสุทธิชินวงศ์	Deputy Managing Director, Head of CEO Office
13. ดร.ชาญสิทธิ์ สิริธนาโชติ	Assistant Managing Director, Head of Enterprise Information Technology

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
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.ธนาชาติ
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. นายสุ ชาญนันทอนันต์	<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 คือ จะต้องบริหารและจัดการกองทุน รวมทั้งทรัพย์สินและหนี้สินของกองทุน ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนบริหารและจัดการกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุน ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวนกฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่าง ๆ 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. 38/2562 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ลงวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2562 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- (ง) แก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน หรือแก้ไขวิธีการจัดการตามข้อกำหนด เงื่อนไข และหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน และดำเนินการให้การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน หรือแก้ไขวิธีการจัดการให้เป็นไปตามบทบัญญัติในมาตรา 129 แห่งพรบ. หลักทรัพย์
- (จ) จัดส่ง แจกจ่าย และเปิดเผยหนังสือชี้ชวน และโครงการจัดการกองทุน และข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ (ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวน) ตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้
 - (1) บริษัทจัดการจะต้องเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ต่อผู้ลงทุน ด้วยวิธีการที่ผู้ลงทุนสามารถเข้าถึงได้ก่อนวันเริ่มเสนอขายหน่วยลงทุน โดยร่างหนังสือชี้ชวนดังกล่าวต้องมีข้อมูลที่ครบถ้วน ถูกต้อง เพียงพอ และไม่ก่อให้เกิดความเข้าใจคลาดเคลื่อน
 - (2) จัดให้มีช่องทางในการแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนไม่ว่าในรูปแบบเอกสารสิ่งพิมพ์หรือในรูปแบบข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์อย่างเหมาะสม โดยในกรณีที่ผู้ลงทุนแสดงเจตนาโดยสมัครใจที่จะไม่รับหนังสือชี้ชวน บริษัทจัดการต้องจัดส่งหรือแจกจ่ายไม่ว่าด้วยวิธีการใด ๆ เพื่อให้ผู้ลงทุนได้รับข้อมูลที่มีสาระตรงตามข้อมูลสรุป (executive summary) ที่ปรากฏในหนังสือชี้ชวน

- (3) จัดส่งหนังสือชี้ชวนที่มีสาระสำคัญไม่ต่างจากฉบับร่างให้แก่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ไม่น้อยกว่าหนึ่งวันทำการก่อนการเริ่มจัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุน และจัดส่งหนังสือชี้ชวนดังกล่าวผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลหนังสือชี้ชวนและรายงานกองทุน (Mutual Fund Report and Prospectus System (“MRAP”))
- (4) จัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุนที่สนใจจะลงทุนในหน่วยลงทุน โดยต้องมีระยะเวลาที่พอสมควรแก่การที่ผู้ลงทุนจะศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนก่อนการตัดสินใจลงทุนในหน่วยลงทุน ทั้งนี้ เมื่อรวมกับระยะเวลาการเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนตาม (1) ต้องไม่น้อยกว่าสิบสี่วัน
- (ฉ) ในการเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนโดยการโฆษณา ต้องให้ข้อมูลที่ถูกต้องและไม่มีลักษณะที่ทำให้ผู้ลงทุนสำคัญผิด และการโฆษณาต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการโฆษณาเพื่อสนับสนุนการขายหน่วยลงทุนตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนด
- (ช) ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะตั้งบริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเป็นผู้ทำหน้าที่ในการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวต้องไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ที่จะจำหน่าย จ่าย โอน ให้เช่า หรือให้สิทธิในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนจะลงทุนในลักษณะของการเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน
- (ซ) ประชาสัมพันธ์การขายหน่วยลงทุนอย่างกว้างขวางเพื่อให้มีการกระจายข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนต่อประชาชนอย่างแพร่หลาย
- (ฌ) ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน บริษัทจัดการต้องดำเนินการและควบคุมดูแลให้การจัดการเป็นไปตามสาระสำคัญที่ได้ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน และบริษัทจัดการต้องจัดให้มีข้อกำหนดในเอกสารสัญญาที่เข้าทำหรือจะเข้าทำเกี่ยวกับการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้ผู้เช่า ผู้รับสิทธิ หรือผู้รับจ้างที่นำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนไปจัดหาผลประโยชน์ มีหน้าที่รายงานข้อเท็จจริงและเหตุผลต่อบริษัทจัดการโดยไม่ชักช้า เมื่อมีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใด ๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (ฎ) ได้มาเพิ่มเติมและจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนและตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฏ) ในการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานกองทุนฯ จะไม่ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง โดยจะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยการให้เช่า ให้สิทธิ หรือให้ผู้อื่นดำเนินการเท่านั้น และบริษัทจัดการต้องดำเนินการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ถ) ในกรณีที่กองทุนลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้ในอนาคตหรือสิทธิตามสัญญาแบ่งรายได้ บริษัทจัดการต้องติดตามและตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของส่วนแบ่งรายได้ที่กองทุนได้รับอย่างสม่ำเสมอ และหากพบความผิดพลาดหรือข้อบกพร่องที่อาจทำให้กองทุนไม่ได้รับส่วนแบ่งรายได้ที่ถูกต้องครบถ้วนตามข้อตกลง ต้องดำเนินการหรือมอบหมายให้ผู้เชี่ยวชาญดำเนินการให้ผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าว

- (จ) จัดให้มีระบบงานที่สามารถควบคุมการถือหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน
- (ข) จัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่บุคคลต่าง ๆ ไม่เกินข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุนและดูแลให้ผู้สนับสนุนการขายหรือรับซื้อคืนจัดสรรหน่วยลงทุนไม่เกินข้อกำหนดดังกล่าวด้วย
- (ค) ในกรณีที่มีบุคคลอื่นเป็นนายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ให้บริษัทจัดการแจ้งให้นายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนทราบถึงข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าว และดูแลให้นายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนปฏิเสธการโอนหน่วยลงทุนของคนต่างด้าว หากการโอนหน่วยลงทุนดังกล่าวจะเป็นเหตุให้การถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าวเกินข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน
- (ง) ตรวจสอบสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนในแต่ละกองทุนรวมเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน และดำเนินการให้ผู้สนับสนุนการขายหรือรับซื้อคืนตรวจสอบและรายงานต่อบริษัทจัดการเมื่อพบการถือหน่วยลงทุนที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน
- (ฉ) ในกรณีที่ปรากฏข้อเท็จจริงแก่บริษัทจัดการว่ามีการถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวมใดเกินกว่าข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน ให้บริษัทจัดการรายงานต่อ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการ นับแต่วันที่บริษัทจัดการรู้หรือควรรู้ถึงเหตุดังกล่าว รวมถึงแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนจำหน่ายหน่วยลงทุนในส่วนที่ถือเกินข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน
- (ช) เพิ่มหรือลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุน และตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 38/2562 ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่น ๆ ที่ประกาศใช้บังคับโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ก.ล.ต.”) สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์”)
- (ฌ) จ่ายเงินปันผลและเงินจากการลดทุนจากกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนและข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ รวมทั้งเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ตลอดจนประกาศ หรือกฎระเบียบ หนังสือเวียนของตลาดหลักทรัพย์
- (ฎ) จัดให้มีการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนจะได้มา และการประเมินค่าทรัพย์สินดังกล่าวในครั้งถัด ๆ มาให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนและตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ได้กำหนดไว้
- (ฏ) ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ที่กรมสรรพากรกำหนดเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากกองทุนตามที่กฎหมายกำหนด
- (ถ) ดำเนินการเลิกกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์
- (ด) จัดให้มีและคงไว้ซึ่งระบบงานที่เหมาะสมสำหรับการบริหารและจัดการกองทุน อย่างน้อยในเรื่องดังต่อไปนี้
 - (1) การคัดเลือกและดูแลบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของกองทุน ให้มีความรู้ความสามารถที่เหมาะสมกับการบริหารและจัดการกองทุน
 - (2) การวิเคราะห์และศึกษาความเป็นไปได้ของการจัดตั้งกองทุน รวมทั้งการตรวจสอบและสอบทาน (การทำ due diligence) ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุน ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนและทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ถูกต้อง และเพียงพอต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้ลงทุน และ

(3) การกำกับดูแลบริหารและจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน

- (ป) บริษัทจัดการจะต้องบริหารจัดการกองทุนด้วยตนเอง และไม่มอบหมายอำนาจให้บุคคลอื่นใด เว้นแต่บริษัทจัดการอาจมอบหมายให้ผู้อื่นบริหารจัดการกองทุนเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนและการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอื่นที่มีใช้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการปฏิบัติการดำเนินงานสนับสนุน ทั้งนี้ การมอบหมายดังกล่าว (หากมี) ต้องเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ผ) ในกรณีที่บริษัทจัดการมีพันธสัญญา หรือข้อตกลงกับรัฐต่างประเทศ หรือหน่วยงานของรัฐต่างประเทศ หรือมีความจำเป็นจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายของรัฐต่างประเทศ ไม่ว่าจะที่เกิดขึ้นแล้วในขณะนี้หรือจะเกิดขึ้นในอนาคต เช่น ดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance Act (FATCA) ของประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นต้น บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะปฏิบัติการและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้เป็นไปตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศนั้น ซึ่งรวมถึง การเปิดเผยข้อมูลต่าง ๆ ของผู้ถือหน่วยลงทุน การหักภาษี ณ ที่จ่าย จากเงินได้ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนมีสิทธิดำเนินการอื่นใดเท่าที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศ
- (ฝ) ดำเนินการอื่น ๆ เพื่อให้เป็นไปตามและบรรลุวัตถุประสงค์ของกองทุน และรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ แต่ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวต้องไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือ กฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

(2) การลงทุน

- (ก) เข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานในนามของกองทุนเป็นครั้งแรก ภายในหกเดือนนับแต่วันจดทะเบียนกองทุน โดยคิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า 1,500,000,000 บาท และไม่น้อยกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน
- (ข) ดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี โดยมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน (เว้นแต่รอบระยะเวลาบัญชีสุดท้ายของอายุกองทุน หรือตามที่ ก.ล.ต. เห็นชอบ)
- (ค) ในกรณีที่มีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุน บริษัทจัดการต้องดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน โดยมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่า 1,500,000,000 บาท และไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ภายในระยะเวลาหนึ่งปีนับแต่วันที่จำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (ง) ดำเนินการให้กองทุนไม่ลงทุนในทรัพย์สินอื่นที่มีใช้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เว้นแต่ทรัพย์สินอื่นที่ ก.ล.ต. อนุญาตให้กองทุนสามารถลงทุนหรือมีไว้ได้ และดำเนินการให้การลงทุนของกองทุนในทรัพย์สินอื่นดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้เกี่ยวกับอัตราส่วนการลงทุน

(3) การเรียกเก็บและชำระเงินของกองทุน

ดำเนินการเกี่ยวกับการเรียกเก็บและชำระค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่าย และ/หรือ เงินตอบแทนอื่นใดจากกองทุนให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน

(4) การแต่งตั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อการบริหารจัดการกองทุน

- (ก) จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 38/2562 และแต่งตั้งบุคคลเข้าแทนที่กรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และเป็นไปตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (ข) จัดให้มีการแต่งตั้งบุคลากรที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องซึ่งออกตาม พรบ. หลักทรัพย์ และได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เป็นผู้จัดการกองทุนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและประกาศเกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนโครงสร้างพื้นฐานที่ใช้บังคับกับบริษัทจัดการ และปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นในจรรยาบรรณ และมาตรฐานในการประกอบวิชาชีพที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะต้องรายงานการแต่งตั้งและการสิ้นสุดการแต่งตั้งผู้จัดการกองทุนต่อ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตามประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมทั้งเปิดเผยรายชื่อผู้จัดการกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบโดยเปิดเผยไว้ในรายงาน หรือเอกสารที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ให้บริษัทจัดการปรับปรุงข้อมูลให้ เป็นปัจจุบันภายในสิบสี่วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง
- (ค) แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์และเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์โดยการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ รายใหม่ (เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่) ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดและเป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (ง) แต่งตั้งนายทะเบียน และเปลี่ยนตัวนายทะเบียนโดยการแต่งตั้งนายทะเบียนรายใหม่ ซึ่งมี คุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องถึงการแต่งตั้งนายทะเบียน ตลอดจนติดตามตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของนายทะเบียนให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนข้อกำหนดและเงื่อนไข ในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน
- (จ) แต่งตั้งนิติบุคคลที่มีประสบการณ์และความรู้ความเชี่ยวชาญในการประเมินค่าทรัพย์สิน กิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นผู้ประเมินค่าซึ่งจะประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฉ) แต่งตั้งที่ปรึกษา (หากมี) เพื่อปฏิบัติหน้าที่เป็นที่ปรึกษาของบริษัทจัดการ และ/หรือ ของกองทุน หรือบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นเพื่อปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับกองทุน อาทิ ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษากฎหมาย
- (ช) แต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุน ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในบัญชีที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ และเปลี่ยนตัวผู้สอบบัญชีใหม่ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว
- (ช) แต่งตั้งผู้ชำระบัญชีของกองทุนโดยความเห็นชอบของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เพื่อ ทำหน้าที่เก็บรวบรวมและแบ่งทรัพย์สินของกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน รวมถึงปฏิบัติ หน้าที่อื่น ๆ ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และดำเนินการอย่างอื่นเท่าที่จำเป็นเพื่อให้ การชำระบัญชีเสร็จสิ้น เมื่อมีการเลิกกองทุน
- (ฉ) จัดให้มีผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เพื่อ ทำหน้าที่ขายหน่วยลงทุนหรือให้คำแนะนำกับผู้ลงทุนรายย่อย

(5) หน้าที่ความรับผิดชอบอื่นๆ

- (ก) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนกองทรัสต์สินอันได้แก่เงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน เป็นกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ภายในสิบห้าวันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ตามมาตรา 124 แห่ง พรบ. หลักทรัสต์ และประกาศที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว
- (ข) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัสต์จดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ ภายในสามสิบวันนับแต่วันจดทะเบียนกองทุน หรือนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุน เพิ่มเติมเพื่อการเพิ่มเงินทุนของกองทุน แล้วแต่กรณี
- (ค) ดูแลให้ข้อมูลพินระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการและโครงการจัดการกองทุนเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนจนประกาศ กฎ และคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าวตลอดเวลา โดยในกรณีที่ข้อกำหนดในข้อมูลพินระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการหรือโครงการจัดการกองทุนขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศ กฎ และ/หรือคำสั่งนั้น ให้บริษัทจัดการดำเนินการเพื่อให้มีการแก้ไขข้อมูลพินระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และ/หรือโครงการจัดการกองทุนโดยไม่ชักช้า
- (ง) เรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนและขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนโดยให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อมูลพินระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ โครงการจัดการกองทุน และกฎหมายหลักทรัพย์
- (จ) ในการขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการต้องแสดงข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างเพียงพอ ซึ่งรวมถึงความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องที่ขอมติ และผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับการลงมติในเรื่องดังกล่าว
- (ฉ) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องของบริษัทจัดการต้องให้ความเห็นตามกฎหมายหลักทรัพย์ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงความสมเหตุสมผลของการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และในเรื่องที่จะต้องได้รับมติอนุมัติจากผู้ถือหน่วยลงทุน
- (ช) ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอให้บริษัทจัดการออกไปหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะออกหรือจัดให้มีการออกไปหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบันโดยมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนและใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการและบุคคลอื่นได้ ทั้งนี้ เป็นไปตามข้อกำหนดในข้อมูลพินระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ
- (ซ) ดำเนินการกำกับดูแลและตรวจสอบให้บุคลากรของบริษัทจัดการปฏิบัติงานตามกฎหมายหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ที่ออกตามกฎหมายดังกล่าว รวมทั้งจรรยาบรรณและมาตรฐานการปฏิบัติงานที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
- (ฌ) อำนวยความสะดวกแก่ผู้ดูแลผลประโยชน์หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวสามารถปฏิบัติหน้าที่ของตนในส่วนที่เกี่ยวกับกองทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- (ญ) จัดทำบัญชีและเก็บทรัพย์สินของกองทุนโดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของบริษัทจัดการ และนำทรัพย์สินของกองทุนและผลประโยชน์ที่ได้จากการนำทรัพย์สินของกองทุนไปลงทุนไปฝากไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์
- (ฎ) จัดทำบัญชีแสดงการลงทุนของกองทุนให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฏ) จัดให้มีทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์

- (จ) จัดทำรายงานการลงทุนของกองทุนให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ทราบ ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ข) จัดทำมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน และเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ค) จัดทำงบการเงินของกองทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และนำส่งงบการเงินต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์
- (ง) จัดทำรายงานประจำปีของกองทุน โดยมีข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และส่งให้ผู้ถือหน่วยลงทุน สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุน
- (ฉ) จัดทำแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของกองทุน โดยมีข้อมูลตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง และจัดส่งข้อมูลผ่านระบบการรับส่งข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 3 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุน
- (ช) ในกรณีที่รายได้หรือกำไรสุทธิตามงบการเงินงวดใดมีความแตกต่างจากงบการเงินในงวดเดียวกันของปีก่อนเกินกว่าร้อยละ 20 บริษัทจัดการต้องเปิดเผยสาเหตุการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์พร้อมกับการเปิดเผยงบการเงิน รวมถึงจัดทำการวิเคราะห์และคำอธิบายระหว่างกาลของฝ่ายจัดการ (Interim Management Discussion and Analysis) โดยอย่างน้อยให้แสดงถึงสาเหตุและปัจจัยสำคัญที่ทำให้เกิดความแตกต่าง รวมทั้งผลกระทบที่เกิดจากปัจจัยดังกล่าว และส่งต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. พร้อมกับการจัดส่งงบการเงิน
- (ฌ) ในกรณีที่กองทุนมีการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นโครงการที่ไม่แล้วเสร็จ บริษัทจัดการจะจัดทำรายงานความคืบหน้าของโครงการ ทุก ๆ 6 เดือน นับแต่มีการลงทุนในทรัพย์สินนั้น และส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ภายใน 30 วันนับแต่วันสุดท้ายของกำหนดเวลา 6 เดือน หรือภายในระยะเวลาอื่นใดตามที่กำหนดภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์
- (ฎ) รายงานพร้อมด้วยเหตุผลต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ โดยไม่ชักช้าเมื่อปรากฏเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใด ๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุนหรือมีไว้อย่างมีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (ฏ) จัดทำและเปิดเผยรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินและรายงานการสอบทานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่มีการจัดทำล่าสุดต่อผู้ลงทุน ผ่านช่องทางที่เหมาะสม เช่น การประกาศทางเว็บไซต์ เป็นต้น ภายใน 30 วันนับแต่วันที่การประเมินหรือการสอบทานการประเมินแล้วเสร็จ ทั้งนี้ รายงานดังกล่าวจะต้องกระทำโดยผู้ประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ในประกาศของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์
- (ถ) จัดทำ จัดให้มีการทำ จัดส่ง รายงาน และเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกองทุนให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฑ) ติดตาม ดำเนินการ และสั่งการต่อบุคคลต่าง ๆ ซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบตามสัญญาต่าง ๆ อาทิ ผู้ประเมินค่าทรัพย์สิน ผู้จัดการกองทุน ที่ปรึกษา และผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนตามสัญญาแต่งตั้งที่เกี่ยวข้อง และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าวภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องและการปฏิบัติตามกฎหมายหลักทรัพย์ รวมถึงดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้ง และ/หรือ ตามที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอ

- (ป) เจรจา ต่อรอง กับคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดอัตราค่าเช่า ค่าสิทธิ หรือค่าตอบแทนอื่นที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี) ตลอดจนเงื่อนไขของสัญญาจัดหาผลประโยชน์ เพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของกองทุน และมีลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน และ
- (ผ) ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดว่าเป็นหน้าที่ของบริษัทจัดการ

8.1.4 จำนวนพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุน

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม	หน้าที่ความรับผิดชอบ
1. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ	<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	<ul style="list-style-type: none"> เป็นคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุน
2. นางสาวเบญจมาษฐ์ จรุงวงค์นิรมล	<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	<ul style="list-style-type: none"> ดูภาพรวมการดำเนินงานของกองทุน ติดตามผลการดำเนินงานของกองทุน ติดตามการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สินให้เป็นไปตามที่กำหนด และประสานงานกับผู้บริหารทรัพย์สินในเรื่องต่างๆ เพื่อการบริหารและจัดการกองทุน ประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องต่างๆ 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	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติงานด้านบัญชี การเงิน และงานทะเบียนสำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ และกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
4. นายณัฐพงษ์ วานิชเจริญนาน	<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 ธนาคารซีทีแบงค์ (ประเทศไทย)	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติงานด้านการบัญชีการเงิน และงานทะเบียนสำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ และกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

8.1.5 วิธีการและเงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวผู้จัดการกองทุน

กองทุนอาจเปลี่ยนบริษัทจัดการได้เมื่อเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ และ/หรือเมื่อได้รับการอนุมัติเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ กสท.

- เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนบริษัทจัดการ และมีการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ขึ้น ในเวลาใด ๆ ระหว่างอายุของกองทุน
- ในกรณีที่บริษัทจัดการถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทจัดการกองทุนรวม หรือในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ที่บริษัทจัดการได้
- ในกรณีที่สำนักงานคณะกรรมการ กสท. สั่งเพิกถอนบริษัทจัดการจากการบริหารจัดการกองทุนตามมาตรา 128 ของ พรบ. หลักทรัพย์
- ในกรณีที่ที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขนโยบายในการจัดการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน หรือมีการแก้ไขเพิ่มเติม กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อันมีผลให้บริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับประกาศ คำสั่งระเบียบ และข้อบังคับดังกล่าว หรือเป็นการเปลี่ยนแปลง แก้ไขเพิ่มเติมในลักษณะที่มีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่บริษัทจัดการ และบริษัทจัดการไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ต่อไป บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการไม่รับหน้าที่ในการจัดการกองทุนต่อไป ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งต่อผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าไม่ประสงค์ที่จะรับหน้าที่ต่อไป โดยมีเงื่อนไขว่าบริษัทจัดการจะต้องเสนอชื่อบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด (เว้นแต่ผู้ถือหน่วยลงทุนประสงค์จะจัดหารายใหม่เอง) โดยที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนจะดำเนินการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด เพื่อทำหน้าที่จัดการกองทุนตามทีระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนแทนบริษัทจัดการภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการ

ในการเปลี่ยนบริษัทจัดการหากเป็นกรณีที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ กสท. ก็ให้ดำเนินการขอความเห็นชอบดังกล่าวก่อน โดยบริษัทจัดการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ต่อไปตามที่จำเป็นเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทจัดการ

รายใหม่ อย่างไรก็ตามหากเป็นกรณีที่บริษัทจัดการได้ทำการแจ้งการลาออกจากการเป็นบริษัทจัดการเป็นลายลักษณ์อักษรตามข้อ (4) ข้างต้นนี้จนครบถ้วนแล้ว แต่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เห็นชอบกับการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่บริษัทจัดการเสนอชื่อ หรือกองทุน และ/หรือผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ได้ภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการบริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะเลิกกองทุน โดยในกรณีดังกล่าว จะถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนทุกรายได้ให้ความเห็นชอบกับการเลิกกองทุนแล้ว

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

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

8.1.6 กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ ที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการ

ชื่อกองทุน	ทรัพย์สินที่ลงทุน
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน บรอดแบนด์อินเทอร์เน็ต จัสมิน (JASIF)	ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสง ประมาณ 1,680,500 คอร์กิโลเมตร ซึ่งกองทุน ซื้อจากบริษัท ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน) (TTTB) โดยทรัพย์สิน ประกอบด้วย 1. ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสงเดิม จำนวน 980,500 คอร์กิโลเมตร จากการ ลงทุนครั้งแรก และ 2. ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสงส่วนเพิ่ม จำนวน 700,000 คอร์กิโลเมตร จาก การซื้อทรัพย์สินเพิ่มเติม ครั้งที่ 1
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานระบบ ขนส่งมวลชนทางราง บีทีเอสโกวิท (BTSGIF)	รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นจากการดำเนินงานระบบรถไฟฟ้าขนส่งมวลชน กรุงเทพสายหลัก (อันได้แก่ระบบรถไฟฟ้าขนส่งมวลชนกรุงเทพสายแรกเริ่ม ซึ่งครอบคลุมระยะทาง 23.5 กิโลเมตร ได้แก่ สายสุขุมวิท ระยะทาง 17 กิโลเมตร จากสถานีหมอชิตถึงสถานีอ่อนนุช และสายสีลม ระยะทาง 6.5 กิโลเมตร จากสถานีสนามกีฬาแห่งชาติถึงสถานีสะพานตากสิน) ตามสัญญา สัมปทานนับจากวันที่ทำการซื้อขายเสร็จสิ้นจนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญา สัมปทาน คือวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2572
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซูเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF)	สิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ของบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ การไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่กรณี) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามที่ระบุในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ ซึ่งระยะเวลาตามสัญญาลงทุนของกองทุนฯ (สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ) จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ คือ วันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คือ วันที่ 26 ธันวาคม 2584 (ซึ่งเป็นวันเดียวกับวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย) หรือคิดเป็นระยะเวลาการลงทุนทั้งสิ้น ประมาณ 22 ปี

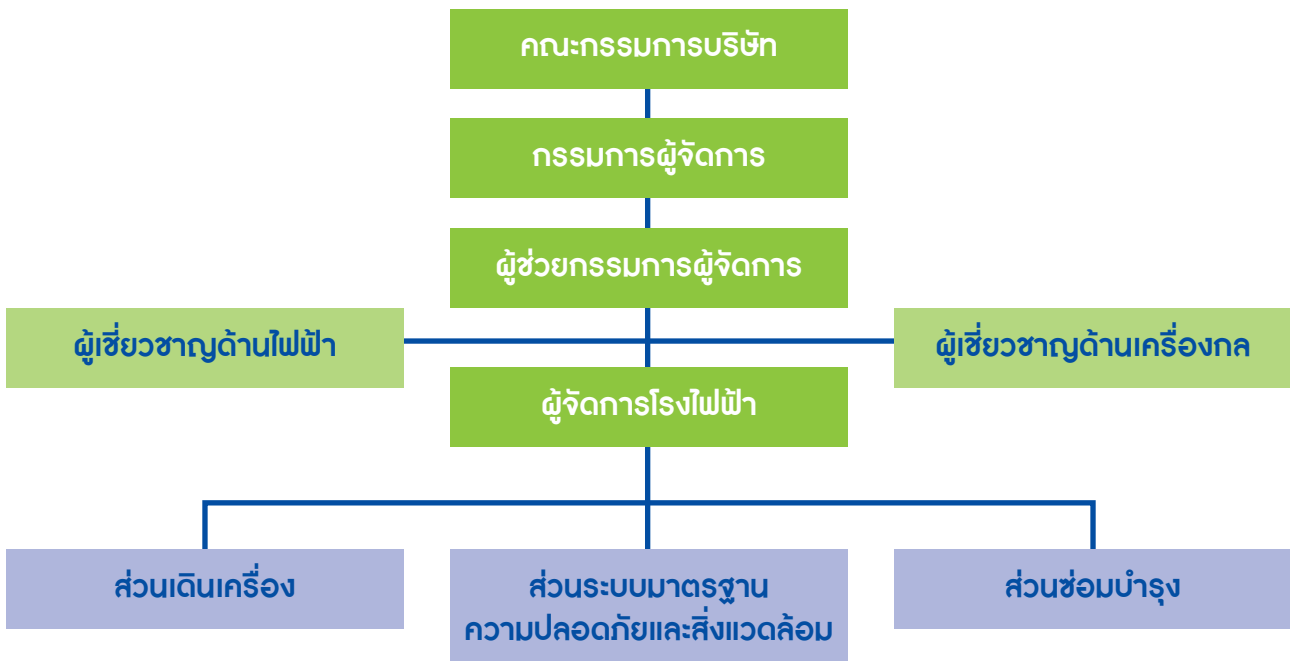
8.2 ผู้บริหารทรัพยากรสินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

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

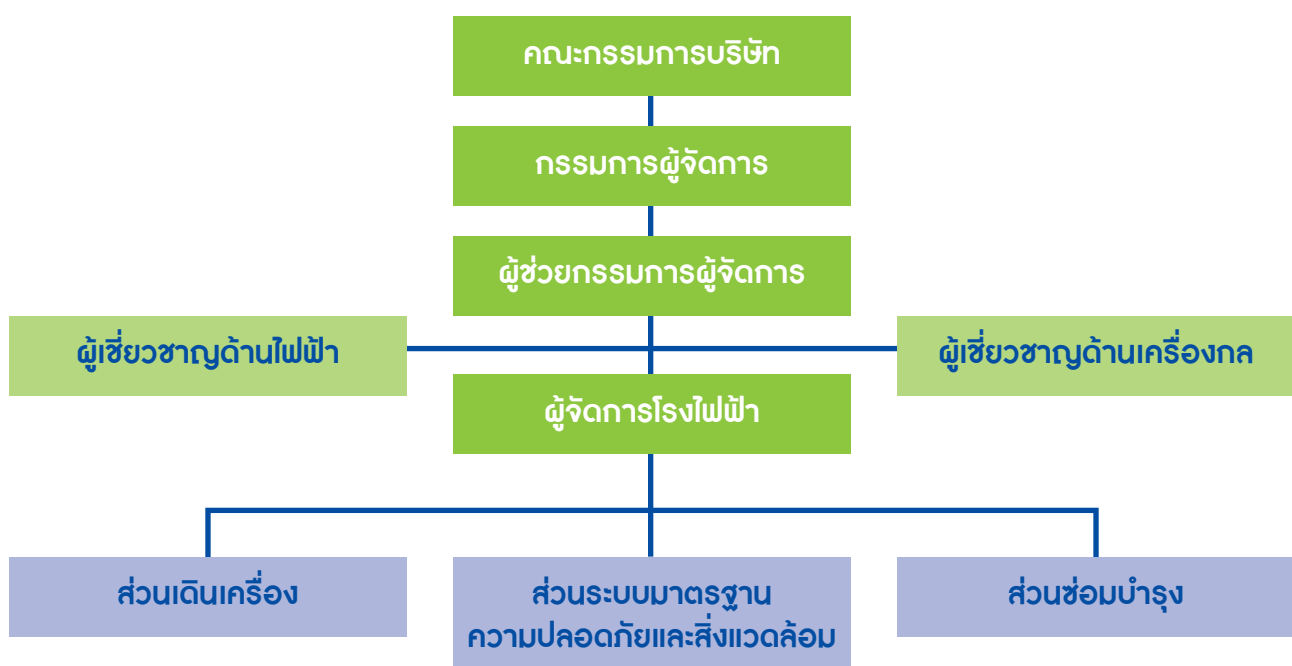
รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1. บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	1,355,993	100.0
2. นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
3. นางวันเพ็ญ ปุญญนิรันดร์	1	0.0
4. นางจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล	1	0.0
5. นางสาวจิตติมา ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
6. นายสฤกษ์ ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
7. นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
8. นางภาคินี ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0

รายชื่อคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทของ BEC

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

2. โครงสร้างการจัดการของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”)



รายชื่อผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1. บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด	1,699,994	100.0
2. นายอนันต์ ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
3. นางวันเพ็ญ ปุญญนิรันดร์	1	0.0
4. นางจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล	1	0.0
5. นางสาวจิตติมา ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
6. นายสฤกษ์ ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0
7. นายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ	1	0.0

รายชื่อคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทของ BPC

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

8.2.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

BEC และ BPC เป็นคู่สัญญา กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) และเป็นผู้มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินที่ใช้ในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า ภายใต้ PPA โดยยังคงเป็นผู้ดำเนินงานและบริหารจัดการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อประโยชน์ของกองทุนภายใต้การกำกับดูแลและควบคุมของกองทุน ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ตลอดจนมีหน้าที่นำส่งรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุน ตลอดจนอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

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 9 กันยายน 2564)

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ร้อยละ
1. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	18.29
2. STATE STREET EUROPE LIMITED	7.31
3. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEE LIMITED	4.52
4. สำนักงานประกันสังคม	4.18
5. THE BANK OF NEW YORK MELLON	3.20
6. STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	1.51
7. HSBC BANK PLC-PRUDENTIAL ASSURANCE COMPANY LIMITED	1.18
8. BNY MELLON NOMINEES LIMITED	1.05
9. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE A) NOMINEE LIMITED	1.04
10. SE ASIA (TYPE B) NOMINEES LLC	0.93
11. ผู้ถือหุ้นอื่น	56.79

8.3.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์มีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ๆ ดังต่อไปนี้

- (1) ได้รับความตอบแทนจากการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (2) ลงนามในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการกับบริษัทจัดการในนามผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน
- (3) รับรองการได้รับเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน และให้การสนับสนุนการจัดตั้งและการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนกับสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
- (4) กำกับดูแลให้บริษัทจัดการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์ และโครงการจัดการกองทุน ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด หากบริษัทจัดการมิได้ปฏิบัติตามให้แจ้งสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (5) จัดทำรายงานโดยละเอียดเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ในกรณีที่บริษัทจัดการกระทำการหรืองดเว้นกระทำการ จนก่อให้เกิดความเสียหายแก่กองทุนหรือไม่ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ภายใน 5 วันนับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (6) รับฝากทรัพย์สินของกองทุนโดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือทรัพย์สินของบุคคลอื่นซึ่งผู้ดูแลผลประโยชน์เป็นผู้รับฝากไว้
- (7) ดำเนินการตรวจตราทรัพย์สินของกองทุน และบันทึกสภาพทรัพย์สินที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ ได้ตรวจตราให้ถูกต้องและครบถ้วนตามความเป็นจริง
- (8) ติดตามดูแลให้การเบิกจ่าย การจ่าย และการส่งมอบเงิน เอกสาร หรือทรัพย์สินอื่นใดของกองทุน เป็นไปตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุน รวมถึงเอกสารธุรกรรม
- (9) จัดทำบัญชีแสดงการรับจ่ายทรัพย์สินของกองทุน

- (10) ดำเนินการฟ้องร้องบังคับคดีให้บริษัทจัดการปฏิบัติตามหน้าที่ของตนหรือฟ้องร้องเรียกค่าสินไหมทดแทนความเสียหายจากบริษัทจัดการ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวง หรือเมื่อได้รับคำสั่งจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. โดยค่าใช้จ่ายในการฟ้องร้องบังคับคดีดังกล่าว ให้เรียกจากทรัพย์สินของกองทุนได้
- (11) ตรวจสอบและถ่วงดุลการปฏิบัติงานในการบริหารจัดการกองทุนของบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด
- (12) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ความสามารถเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของกองทุนและผู้ถือหน่วยลงทุน
- (13) พิจารณานุมัติหรือไม่อนุมัติการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนซึ่งมีมูลค่ามากกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายไปดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุน (ถ้ามี) เว้นแต่ในกรณีทรัพย์สินเสียหาย ให้บริษัทจัดการ (เพื่อและในนามของกองทุน) มีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียว โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ ในการตัดสินใจที่จะให้ (ก) BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซมก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ข) จะใช้สิทธิเลิกสัญญาโอนสิทธิฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิฯ หรือ (ค) จะเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุน
- (14) พิจารณานุมัติหรือไม่อนุมัติการเข้าทำสัญญาหรือแก้ไขเพิ่มเติมหรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการหรือจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของสัญญา มากกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ณ เวลาที่มีการเข้าทำสัญญา หรือแก้ไขเพิ่มเติมหรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุน (ถ้ามี)
- (15) แจ้งให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประเมินค่าใหม่โดยพลัน เมื่อผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นว่าเกิดเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใด ๆ เกิดขึ้น อันมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ หรือเมื่อเห็นว่าจำเป็นต้องประเมินค่าใหม่เพื่อกองทุน
- (16) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องที่ต้องได้รับความเห็นจากผู้ดูแลผลประโยชน์ ซึ่งรวมถึงเรื่องที่ต้องขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนและผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติดังกล่าว และให้ความเห็นในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนในเรื่องที่บริษัทจัดการเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อทราบเพื่ออนุมัติ หรือเพื่อพิจารณา แล้วแต่กรณี
- (17) เข้าร่วมประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด
- (18) ดำเนินการให้มีการรับหรือชำระเงินจากบัญชีของกองทุนภายในระยะเวลาที่บริษัทจัดการร้องขออย่างสมเหตุสมผล ทั้งนี้ โดยต้องเป็นไปตามโครงการจัดการกองทุน และ/หรือ ข้อกำหนดของเอกสารธุรกรรมที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)
- (19) ไม่กระทำการอันเป็นการขัดกับประโยชน์ของกองทุนหรือผู้ถือหน่วยลงทุน ไม่ว่าการกระทำนั้นจะเป็นไปเพื่อประโยชน์ของผู้ดูแลผลประโยชน์เองหรือประโยชน์ของผู้อื่น เว้นแต่เป็นการเรียกค่าตอบแทนในการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเป็นการดำเนินการในลักษณะที่เป็นธรรม และได้เปิดเผยข้อมูลให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบก่อนอย่างพอเพียงแล้ว โดยผู้ถือหน่วยลงทุนที่ได้ทราบข้อมูลดังกล่าวมิได้แสดงการคัดค้าน

- (20) ในกรณีที่การดำเนินการใดต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หากบริษัทจัดการไม่ดำเนินการขอมติให้ผู้ดูแลผลประโยชน์มีอำนาจดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อขอมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนได้
- (21) มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบอื่นตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนและสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และ
- (22) ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์

8.3.4 สถานที่จัดเก็บทรัพย์สินของกองทุน

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 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าวมีผลให้

เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ และผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ดังกล่าวต่อไป ในกรณีดังกล่าว ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ โดยบอกกล่าวให้บริษัทจัดการทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษร เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 90 วัน

- (7) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ขาดคุณสมบัติข้อใดข้อหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ ในกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ดูแลผลประโยชน์จัดการแก้ไขคุณสมบัติให้ถูกต้อง ภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่บริษัทจัดการทราบหรือควรได้ทราบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว หรือวันที่ถัดจากวันที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตรวจพบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว และบริษัทจัดการจะแจ้งการแก้ไขการขาดคุณสมบัติดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ทราบภายใน 3 วันทำการนับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์แก้ไขการขาดคุณสมบัติเสร็จสิ้น ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์มิได้ทำการแก้ไขการขาดคุณสมบัติให้ถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนดดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการขออนุญาตเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันนับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดเวลาให้แก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. แล้ว บริษัทจัดการจะแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ รายใหม่แทนผู้ดูแลผลประโยชน์เดิมโดยพลัน ทั้งนี้ในวันแต่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. จะสั่งการเป็นอย่างอื่น
- (8) เมื่อมีผู้ใดเสนอหรือยื่นคำร้องต่อศาลหรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวกับผู้ดูแลผลประโยชน์ (ก) เพื่อเลิกกิจการของผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นใดที่คล้ายคลึงกัน หรือ (ข) เพื่อฟื้นฟูกิจการ ประณอมหนี้ หรือผ่อนผันการชำระหนี้ จัดการทรัพย์สิน ชำระบัญชี หรือร้องขออื่นใดที่คล้ายคลึงกัน ภายใต้กฎหมายปัจจุบันหรือในอนาคต หรือภายใต้ข้อบังคับต่าง ๆ
- (9) เมื่อหน่วยงานหรือองค์กรของรัฐมีความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ว่ามีความผิด หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงและแจ้งให้บริษัทจัดการทราบหรือประกาศเป็นการทั่วไป หรือ
- (10) เมื่อมีการบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโชยน์นอกเหนือจากกรณีที่กำหนดไว้ข้างต้น โดยบริษัทจัดการหรือผู้ดูแลประโชยน์ฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ประสงค์จะบอกเลิกสัญญาบอกกล่าวให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน

เนื่องจากกฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้กองทุนต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์ ดังนั้นในกรณีที่ผู้ดูแลประโชยน์หมดหน้าที่ลงตามเงื่อนไขการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลประโชยน์ ผู้ดูแลประโชยน์นั้นต้องทำหน้าที่ผู้ดูแลประโชยน์ของกองทุนต่อไปอย่างสมบูรณ์จนกว่าจะจัดการโอนและส่งมอบทรัพย์สินและเอกสารหลักฐานทั้งหมดของกองทุนให้แก่ผู้ดูแลประโชยน์รายใหม่จนเสร็จสิ้น หรือตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมถึงการดำเนินการอื่นใดที่จำเป็นเพื่อให้การโอนและส่งมอบทรัพย์สิน และเอกสารทั้งหลายเป็นไปโดยเรียบร้อยให้แก่ผู้ดูแลประโชยน์รายใหม่จนเสร็จสิ้น ทั้งนี้ ภายในเวลาอันสมควรเพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่เป็นไปด้วยความต่อเนื่อง ทั้งนี้ ผู้ดูแลประโชยน์ยังคงได้รับค่าตอบแทนตามอัตราปกติที่คิดได้ภายใต้สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโชยน์ จนกว่าการจัดการโอนทรัพย์สินและเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้ดูแลประโชยน์รายใหม่ หรือ ตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. จะแล้วเสร็จ

ในกรณีที่สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโชยน์สิ้นสุดลง ผู้ดูแลประโชยน์มีสิทธิได้รับเงินค่าตอบแทน และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ถึงกำหนดชำระแต่ยังมีได้ชำระให้แก่ผู้ดูแลประโชยน์ตามสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโชยน์ ซึ่งเกิดขึ้นก่อนการสิ้นสุดของสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโชยน์ โดยค่าตอบแทน และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใด จะคำนวณถึงวันที่ครบระยะเวลาบอกกล่าวการบอกเลิกสัญญาหรือระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลประโชยน์

8.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

8.4.1 รายชื่อคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

รายชื่อคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	
1. นายพรชิต	พลอยกระจ่าง
2. นางสาวศิริเพ็ญ	หวังดำรงเวช
3. นางสาวเบญจมาษฐ์	จรรยาวัศินิรมล
4. นายเขมทัต	ศรทัตต์
5. นายอดุลย์	สุรวุฒิกุล
6. นายพิทักษ์	ชาวสวน
7. นายอำนาจ	แก้วกล้า
8. ดร.สวัสดิ์	ไพฑูลสุริการ
9. นายศุภฤกษ์	วังทิพย์รักษ์

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 ไพร้ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
ที่อยู่	อาคารบางกอกซิดีทาวเวอร์ 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 อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่	ชั้น 22 อาคารไทยซีซี ทาวเวอร์ 43 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์	0-2675-8403

8.6 ประวัติการถูกกลไกและการเปรียบเทียบปรับ

-ไม่มี-

9. การกำกับดูแลกองทุน

9.1 นโยบายการกำกับดูแลกองทุน

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

9.2 คณะกรรมการชุดย่อย

บริษัทจัดการได้จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุน เพื่อให้คำปรึกษา คำแนะนำแก่บริษัทจัดการ เกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุน โดยจะจัดให้มีการประชุมไตรมาสละ 1 ครั้ง ทั้งนี้คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนประกอบด้วย

1. นายพรชลิต พลอยกระจ่าง	Deputy Managing Director	บลจ.บัวหลวง
2. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช	Assistant Managing Director	บลจ.บัวหลวง
3. นางสาวเบญจมาษฐ์ จรุงวงศ์นิรมล	Vice President	บลจ.บัวหลวง
4. นายเขมทัต ศรทัตต์	Vice President	บลจ.บัวหลวง
5. นายอดุลย์ สุรวุฒิกุล	Deputy Managing Director	บมจ.น้ำตาลบุรีรัมย์
6. นายพิทักษ์ ชาวสวน	Deputy Managing Director	บมจ.น้ำตาลบุรีรัมย์
7. นายอำนาจ แก้วกล้า	ที่ปรึกษาด้านธุรกิจพลังงาน	บมจ.น้ำตาลบุรีรัมย์
8. ดร.สวัสดิ์ ไพฑูลสุริการ	Vice President	บจก.แทรกเทเบิลเอ็นจิเนียริง
9. นายศุภฤกษ์ วงทิพย์รักษ์	Product Manager	บจก.แทรกเทเบิลเอ็นจิเนียริง

9.3 การดูแลเรื่องการใช้อ้อมุลภายใน

บริษัทจัดการมีนโยบายกำหนดห้ามมิให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทจัดการ ตลอดจนบุคคลที่เกี่ยวข้องใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ และห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกหรือผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องก่อนที่จะมีการเปิดเผยให้ประชาชนทราบโดยทั่วถึงกันผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทจัดการมีหลักเกณฑ์การขออนุมัติและการรายงานการซื้อขายหลักทรัพย์ของพนักงานที่ลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนรวมที่บริหารโดยบริษัทจัดการด้วย ทั้งนี้ หากผู้บริหารหรือพนักงานฝ่าฝืนข้อกำหนดในเรื่องการใช้อ้อมุลภายในดังกล่าวแล้ว นอกจากจะมีโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แล้ว ยังเป็นการกระทำผิดข้อบังคับการทำงานและมีโทษทางวินัย

กลุ่มบริษัทน้ำตาศูนย์ธรรมมีนโยบายห้ามมิให้กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของบริษัท รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

9.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุน

วัตถุประสงค์ของกองทุนคือการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งในเบื้องต้นคือ รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC บริษัทจัดการพิจารณาตัดสินใจลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว เนื่องจากบริษัทจัดการเล็งเห็นถึงศักยภาพในการสร้างรายได้ที่มั่นคงและต่อเนื่องของธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปัจจัยสนับสนุนดังนี้

1. ภาครัฐมีนโยบายด้านพลังงานไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 ถึง 2578 (PDP 2015) ซึ่งได้วางกรอบการจัดหาพลังงานไฟฟ้าในระยะยาว เพื่อสร้างความมั่นคงและความเพียงพอของกำลังการผลิตไฟฟ้า ทำให้ภาครัฐมีความต้องการจะซื้อไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง
2. นโยบายภาครัฐสนับสนุนให้ขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เพื่อลดปริมาณการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งมีอยู่อย่างจำกัดและช่วยลดภาระการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ โดยให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (SPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (VSPP) ขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ที่ผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) จากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรโดยนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากกระบวนการผลิตไปใช้ในการผลิตไฟฟ้า
3. การมีสัญญาซื้อขายระยะยาวสำหรับไฟฟ้า ไอดี และไอเสีย เป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับรายได้ของกองทุน และช่วยให้การบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
4. มีความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต จากการเข้าทำสัญญาซื้อขายกากอ้อย น้ำ RO และน้ำ 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 อยู่ในกลุ่มน้ำตาศูนย์ธรรมที่มีกากอ้อยจากกระบวนการผลิตน้ำตาล ทำให้ช่วยลดความเสี่ยงในการขาดแคลนกากอ้อยที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

อย่างไรก็ดี หากเกิดเหตุผิดนัดผิดสัญญาตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ กองทุนมีสิทธิได้รับค่าปรับ มีสิทธิเรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญา มีสิทธิได้รับมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือจากการขอเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด รวมถึงมีสิทธิบังคับจำหน่ายหุ้นของ BEC และ BPC ตามสัญญาจำหน่าย และสิทธิบังคับจำหน่ายที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง สิทธิการเช่าที่ดิน เครื่องจักรของ BEC และ BPC ตามสัญญาวางหลักประกัน

9.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน

บริษัทจัดการมีการดำเนินการและติดตามการปฏิบัติงานของ BEC และ BPC โดยในแต่ละปี BEC และ BPC จะจัดส่งรายงานประมาณการรายได้และค่าใช้จ่ายประจำปีของโรงไฟฟ้า พร้อมแผนการผลิตและกำหนดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในรอบปีถัดไป เพื่อให้บริษัทจัดการพิจารณาอนุมัติประมาณการรายได้และค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นว่ามีความถูกต้องเหมาะสมและเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญาหรือไม่

ในส่วนของการจัดเก็บรายได้และขอเบิกค่าใช้จ่าย บริษัทจัดการได้จัดให้มีการติดตามและสอบถามเป็นรายเดือน โดยกำหนดให้ BEC และ BPC นำส่งรายได้และค่าใช้จ่ายที่ขอเบิกในแต่ละเดือน พร้อมเอกสารหลักฐานประกอบรายการดังกล่าว เพื่อให้บริษัทจัดการได้ตรวจสอบก่อนจะมีการนำส่งรายได้เข้ากองทุนและนำฝากค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าในเดือนถัดไป

นอกจากนี้ บริษัทจัดการยังมีการติดตามและตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาให้เป็นไปตามที่กองทุนได้ให้ความเห็นชอบตั้งแต่เริ่มจัดตั้งกองทุน รวมถึงการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงให้เป็นไปตามข้อกำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

9.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุน

การตรวจสอบและนำส่งรายได้

1. BEC และ BPC จะนำส่งรายงานสรุปของรายได้และค่าใช้จ่ายประจำเดือน พร้อมเอกสารหลักฐานประกอบภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ BPC ส่งหนังสือขอรับชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.(ประมาณกลางเดือนของเดือนถัดไป)
2. ภายใน 3 วันทำการนับจากวันถัดจากวันที่บริษัทจัดการได้รับรายงานและเอกสารหลักฐาน บริษัทจัดการจะตรวจสอบรายละเอียด / การคำนวณจำนวนเงินรายได้ต่างๆ 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. จะนำฝากเช็ครายได้ต่างๆ เข้าบัญชี 1* ภายในวันทำการถัดจากวันที่ได้รับเช็คจาก กฟภ. แต่ไม่เกินกว่าวันทำการสุดท้ายของเดือนที่สองนับแต่เดือนใด ๆ ที่มีการซื้อขายไฟฟ้าหรือไอน้ำ

ทั้งนี้ BEC และ BPC จะนำส่งสำเนาหลักฐานประกอบการโอนเงิน/โอนฝากเช็คเข้าบัญชี 1 พร้อมใบเสร็จรับเงินรายได้ ให้บริษัทจัดการได้พิจารณาความถูกต้อง ก่อนดำเนินการร่วมกันในการโอนรายได้สุทธิฯ เข้าบัญชีของกองทุน ภายในวันทำการถัดไป

หมายเหตุ *บัญชี 1 หมายถึง บัญชีธนาคารซึ่งเปิดไว้กับผู้รับฝากทรัพย์สิน และเป็นบัญชีที่ถูกกำหนดให้รับรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และรายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า 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 กฟผ. (ประมาณกลางเดือนของเดือนถัดไป)
2. ภายใน 3 วันทำการนับจากวันถัดจากวันที่บริษัทจัดการได้รับรายงานและเอกสารหลักฐาน บริษัทจัดการจะดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องเหมาะสมให้แล้วเสร็จ
3. ภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ BPC นำเงินรายได้ค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ฝากเข้าบัญชี 1 (แต่ไม่ว่าการใด ๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนที่เกิดรายได้) บริษัทจัดการดำเนินการร่วมกับ BEC และ BPC ในการโอนค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าเข้าบัญชีของ BEC และ BPC

9.8 ค่าตอบแทนของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการคิดค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนจากยอดมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ซึ่งตามโครงการจัดการกองทุนกำหนดค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.25 ต่อปีของมูลค่าทรัพย์สินรวม โดยค่าธรรมเนียมการจัดการจะไม่ต่ำกว่า 400,000 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ บริษัทจัดการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการจัดการจริงเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 0.25 ต่อปีของมูลค่าทรัพย์สินรวม โดยค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 คิดเป็นจำนวน 8,268,830 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

9.9 การเปิดเผยข้อมูล/สารสนเทศต่อผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการมีนโยบายเปิดเผยสารสนเทศที่สำคัญของกองทุนต่อสาธารณชน อาทิ เช่น สถานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุน ข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาซื้อขายหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจลงทุน หรือต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนรายงานประจำปี เพื่อให้นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน ผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่าง ๆ ของตลาดหลักทรัพย์ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของกองทุน โดยบริษัทจัดการได้มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่เปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหน่วยลงทุน โดยข้อมูลเปิดเผยจะต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากผู้มีอำนาจในหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

9.10 การจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

9.10.1 การจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนดังนี้

- (ก) การประชุมสามัญประจำปี ซึ่งจะจัดให้มีขึ้นภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของกองทุน เพื่อรายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบในเรื่องดังนี้ เป็นอย่างน้อย
 - (1) การจัดการกองทุนในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนในอนาคต
 - (2) สถานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา โดยอย่างน้อยต้องมีการนำเสนองบการเงินที่ผ่านการตรวจสอบและแสดงความเห็นจากผู้สอบบัญชีแล้ว
 - (3) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุน และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชี

- (ข) การประชุมวิสามัญในกรณีใดกรณีหนึ่งดังนี้
- (1) เมื่อบริษัทจัดการเห็นสมควรให้มีการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเพื่อประโยชน์ในการจัดการกองทุน
 - (2) เมื่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งถือหุ้นหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน เข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้บริษัทจัดการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน โดยระบุเหตุผลในการขอให้เรียกประชุมไว้อย่างชัดเจน โดยในกรณีดังกล่าวให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนภายใน 45 วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

9.10.2 การเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

การเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะดำเนินการตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) จัดทำหนังสือนัดประชุมที่มีรายละเอียดเพียงพอต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน โดยอย่างน้อยต้องมีข้อมูลเกี่ยวกับวิธีการประชุมและการออกเสียงลงมติ ตลอดจนระเบียบวาระการประชุม และเรื่องที่จะเสนอต่อที่ประชุมพร้อมด้วยรายละเอียดตามสมควร โดยระบุให้ชัดเจนว่าเป็นเรื่องที่จะเสนอเพื่อทราบ เพื่ออนุมัติ หรือเพื่อพิจารณา แล้วแต่กรณี รวมทั้งความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนในเรื่องดังกล่าว ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการขอมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ให้รวมถึงความเห็นเกี่ยวกับผลกระทบที่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องนั้น ๆ ด้วย
- (ข) จัดส่งหนังสือนัดประชุมถึงผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนล่วงหน้าก่อนวันประชุมตามระยะเวลาดังนี้
 - (1) 14 วัน ในกรณีที่เป็นการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนที่มีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งมีวาระที่ต้องได้มติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง
 - (2) 7 วัน ในกรณีอื่นนอกจาก (1)

บริษัทจัดการจะจัดส่งหนังสือนัดประชุมไปยังผู้ดูแลผลประโยชน์พร้อมกับการจัดส่งไปยังผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เพื่อให้ผู้ดูแลผลประโยชน์เข้าร่วมการประชุมดังกล่าวด้วย

9.10.3 องค์ประชุม

องค์ประชุมของการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) องค์ประชุมต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 25 คนหรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทั้งหมด และต้องมีหน่วยลงทุนนับรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุน
- (ข) ในกรณีที่ปรากฏว่าการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งใด เมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึงหนึ่งชั่วโมง จำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งมาเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุมตามที่กำหนดไว้ใน (ก) หากว่าการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนนั้นได้เรียกนัดเพราะผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนร้องขอตามข้อ 9.10.1 (ข)(2) การประชุมนั้นเป็นอันระงับไป หากการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนนั้นมีใช่เป็นการเรียกประชุมเพราะผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนร้องขอตามข้อ 9.10.1 (ข)(2) ให้นัดประชุมใหม่ โดยในการประชุมครั้งหลังนี้ไม่บังคับว่าจะต้องครบองค์ประชุม

9.10.4 การดำเนินการประชุม

การดำเนินการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) การดำเนินการประชุม ให้เป็นไปตามลำดับระเบียบวาระที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุม เว้นแต่ที่ประชุมจะมีมติให้เปลี่ยนลำดับระเบียบวาระด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมาประชุม
- (ข) เมื่อที่ประชุมพิจารณาเสร็จตาม (ก) แล้ว ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมีหน่วยลงทุนนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ทั้งหมด จะขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกจากที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุมอีกก็ได้
- (ค) ในกรณีที่ที่ประชุมพิจารณาเรื่องตามลำดับระเบียบวาระไม่เสร็จตาม (ก) หรือพิจารณาเรื่องที่ผู้ถือหน่วยลงทุนเสนอไม่เสร็จตาม (ข) แล้วแต่กรณี และจำเป็นต้องเลื่อนการพิจารณา ให้ที่ประชุมกำหนดสถานที่ วัน และเวลาที่จะประชุมครั้งต่อไป และให้บริษัทจัดการส่งหนังสือนัดประชุมระบุสถานที่ วัน เวลา และระเบียบวาระการประชุมไปยังผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม

9.10.5 ข้อกำหนดอื่นๆ เกี่ยวกับการประชุมและสิทธิออกเสียงของผู้ถือหน่วยลงทุน

การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน

ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนและมีสิทธิได้รับผลตอบแทนการลงทุน บริษัทจัดการจะต้องแจ้งวันปิดสมุดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ และนายทะเบียนล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 14 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใดๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวันปิดสมุดทะเบียนจากเดิมที่เคยแจ้งไว้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ และนายทะเบียนล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใดๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนตามที่เคยแจ้งไว้แล้ว

บริษัทจัดการจะต้องจัดส่งหนังสือขอมติ หรือหนังสือนัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน

ให้สันนิษฐานไว้ก่อนว่าสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นบันทึกข้อมูลที่ถูกต้องและเป็นจริง ดังนั้น การจ่ายหรือการแจกจ่ายทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว และสิทธิในการได้รับหรือข้อจำกัดสิทธิใดๆ ของผู้ถือหน่วยลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว ให้ถือว่าเป็นการที่บริษัทจัดการกระทำไปโดยชอบ

สิทธิออกเสียง

ผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมในเรื่องที่จะลงมติใด ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องที่จะลงมตินั้น

ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน หัวข้อ 7.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” จะต้องดออกเสียงสำหรับหน่วยลงทุนส่วนที่ถือเกินอัตรานั้น

9.11 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารกองทุน

- (1) จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 38/2562 และแต่งตั้งบุคคลเข้าแทนที่กรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และเป็นไปตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (2) จัดให้มีการแต่งตั้งบุคลากรที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องซึ่งออกตามพรบ. หลักทรัพย์ และได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. หรือ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เป็นผู้จัดการกองทุนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและประกาศเกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนโครงสร้างพื้นฐานที่ใช้บังคับกับบริษัทจัดการ และปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นในจรรยาบรรณและมาตรฐานในการประกอบวิชาชีพที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะต้องรายงานการแต่งตั้ง และการสิ้นสุดการแต่งตั้งผู้จัดการกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตามประกาศที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมทั้งเปิดเผยรายชื่อผู้จัดการกองทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานหรือเอกสารที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ให้บริษัทจัดการปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันภายใน 14 วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง

9.12 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

- (1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)
กองทุนบันทึกค่าตอบแทนการตรวจสอบและสอบทานงบการเงินสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ซึ่งจ่ายให้แก่ บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,217,048.00 บาท
- (2) ค่าบริการอื่น (non-audit fee)
กองทุนไม่มีค่าบริการอื่นของผู้สอบบัญชี สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

9.13 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

- ไม่มี -

10. ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม

10.1 นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของกลุ่มน้ำตกลูบบุรีรัมย์

10.1.1 ความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)

กลุ่มน้ำตกลูบบุรีรัมย์มีเจตนารมณ์อันแน่วแน่ในการมีส่วนร่วมพัฒนาสังคมให้ยั่งยืนเพื่อสร้างความเชื่อมั่น การยอมรับและความไว้วางใจจากชุมชนและสังคม ควบคู่กับการต่อยอดสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับชุมชน สังคม และบริษัท บนพื้นฐานแนวคิดแนวปฏิบัติ “การพัฒนาธุรกิจควบคู่กับการรักษาสิ่งแวดล้อม และสร้างเจริญให้กับชุมชนอย่างยั่งยืน” บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะสร้างให้ธุรกิจมีการเติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการพัฒนาสภาพชีวิตความเป็นอยู่ของเกษตรกรชาวไร่อ้อย ชุมชนข้างเคียง และพนักงานให้ดีขึ้น จึงได้จัดทำโครงการและกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับหน่วยงานภายนอกทั้งภาครัฐและภาคเอกชน โดยโครงการพัฒนาเหล่านี้ได้รับความร่วมมือจากหน่วยงานต่างๆ เป็นอย่างดี

กลุ่มน้ำตาอุบลราชธานีกำหนดแนวนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (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 เพื่อดำเนินงานเพื่อสังคมในด้านต่าง ๆ อย่างเป็นรูปธรรม ได้แก่ ความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต (CSR In-Process) และโครงการเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจปกติ (CSR After-process) อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างองค์กรกับชุมชนต่อยอดสู่การสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ชุมชนและสังคมบนแนวคิด ‘น้ำตาอุบลสร้างในไร่’ โดยครอบคลุมกิจกรรม ดังนี้

1. ความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต (CSR In-Process)

เริ่มตั้งแต่ต้นน้ำคือการพัฒนาคุณภาพอ้อยซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักให้มีคุณภาพดี เพื่อป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต โดยให้การส่งเสริมปัจจัยการผลิตในการปลูกอ้อยแก่เกษตรกรชาวไร่อ้อย เพื่อให้ได้อ้อยเข้าหีบทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพตามเป้าหมาย เป็นผู้ให้คำแนะนำ ถ่ายทอดองค์ความรู้ด้านเทคโนโลยีการผลิตและพัฒนาเกษตรกรชาวไร่อ้อยให้ปลูกอ้อยอย่างถูกวิธี เหมาะสม และถูกเวลา ส่งผลให้เกษตรกรได้รับผลตอบแทนคุ้มค่าจากอาชีพปลูกอ้อย ทำให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น และปลูกอ้อยเป็นอาชีพอย่างยั่งยืน อีกทั้งมีการพัฒนานุเคราะห์ในสายการจัดหาวัตถุดิบให้มีความชำนาญ มีศักยภาพในการดูแลอ้อย และให้คำแนะนำด้านการปลูกอ้อย รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและช่วยเหลือเกษตรกรชาวไร่อ้อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากการพัฒนาเกษตรกรชาวไร่อ้อยให้มีความรู้เป็นมืออาชีพมากยิ่งขึ้นและประกอบอาชีพได้อย่างยั่งยืนและมีความสุขแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังเป็นผู้ศึกษาและพัฒนารูปแบบการปลูกอ้อยแผนใหม่ การจัดหาพันธุ์อ้อย และปัจจัยการผลิตที่เหมาะสมให้กับเกษตรกรชาวไร่อ้อยในแต่ละเขตพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อทำให้ชาวไร่อ้อยสามารถลดต้นทุนการผลิตและเพิ่มผลผลิตต่อไร่ให้สูงขึ้น รวมทั้งการรักษาพื้นที่ปลูกอ้อยเดิมให้คงอยู่ไม่เปลี่ยนแปลงเป็นการปลูกพืชชนิดอื่น โดยการทำให้เกษตรกรชาวไร่อ้อยมีกำไรคุ้มค่า จากการเพิ่มผลผลิต ลดต้นทุนการผลิต และการทำเกษตรแม่นยำให้ได้ผลผลิตตามเป้าหมาย รวมถึงการจัดการในเรื่องปัจจัยหลักที่มีความสำคัญต่อกระบวนการผลิตอ้อย การใช้เครื่องมือและเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ยังได้จัดให้มีพนักงานส่งเสริมการปลูกอ้อย เพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้ให้กับชาวไร่อ้อยได้เข้าใจกระบวนการผลิตอ้อยและน้ำตาลทราย ทั้งนี้ เพื่อสร้างแนวความคิดและการมีส่วนร่วมการดำเนินงานจะใช้ระบบการตรวจติดตามแปลงอ้อยตามวงงานและกิจกรรมที่อ้อยต้องการ โดยใช้ระบบสารสนเทศภูมิศาสตร์ในการบริหารจัดการ (Smart Farm System) มีการปรับปรุงโครงสร้างดินด้วยปุ๋ยอินทรีย์เคมีและโดโลไมท์ เพื่อปรับค่า pH เพิ่มความสามารถในการใช้ปุ๋ย และเพื่อปรับปรุงสภาพทางโครงสร้างของดินให้อ่อนนุ่มต่อการเจริญเติบโตของพืชได้อย่างเหมาะสม มีการทำงานวิจัยการใช้ปุ๋ยตามค่าวิเคราะห์ดิน

เพื่อให้พื้นที่ปลูกอ้อยแต่ละแปลงได้รับปุ๋ยที่เหมาะสม ได้ผลผลิตเพิ่มและลดต้นทุนการผลิต รวมทั้งการปรับพื้นที่อ้อยให้เหมาะสมต่อช่วงเวลาการเก็บเกี่ยว และกำลังการผลิตของโรงงาน เพื่อให้ได้วัตถุดิบที่ดีที่สุด สำหรับการผลิตน้ำตาลที่มีประสิทธิภาพมากที่สุด มีการจัดทำแปลงทดสอบพื้นที่อ้อย เพื่อคัดพื้นที่อ้อยให้เหมาะสมกับพื้นที่เพาะปลูกของเกษตรกรมากที่สุด และการใช้ชีววิธี (Biological Control) เพื่อป้องกันและกำจัดศัตรูอ้อย



นอกจากกิจกรรมต่าง ๆ แล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการรณรงค์ตัดอ้อยสด เนื่องจากการเผาอ้อยนั้นมียูเอชเอชหลายประการ อาทิ การเผาอ้อยจะทำให้ต่ออ้อยถูกทำลายมากขึ้น อ้อยงอกช้ากว่าปกติหรือไม่งอกเลย อ้อยเจริญเติบโตช้าและไม่ทนต่อสภาพความแห้งแล้ง อีกทั้งทำให้แมลงที่เป็นประโยชน์ถูกทำลาย แมลงที่กำจัดแมลงศัตรูพืชถูกทำลาย และเป็นผลให้เกิดการระบาดของแมลงศัตรูอ้อย เช่น หนอนกออ้อย เป็นต้น ดังนั้น การเผาอ้อยเป็นการทำลายสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างมาก และเกิดผลเสียต่อสุขภาพของคนและสัตว์ รวมทั้งอาจเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สิน และผิดกฎหมาย และอาจเป็นข้ออ้างให้แก่ประเทศผู้นำเข้าน้ำตาลปฏิเสธการซื้อน้ำตาลจากประเทศไทย เพราะทำให้เกิดภาวะโลกร้อนจากการเผาอ้อยซึ่งเป็นข้ออ้างที่รุนแรง

ด้านการพัฒนาแหล่งน้ำ กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนาและส่งเสริมการใช้น้ำในไร่อ้อยทุกรูปแบบ เนื่องจากพื้นที่ปลูกอ้อยของจังหวัดบุรีรัมย์ เป็นพื้นที่การเพาะปลูกที่ไม่มีระบบชลประทาน และอาศัยน้ำฝนเพียงอย่างเดียว ซึ่งทำให้ไม่สามารถพัฒนาเพิ่มผลผลิตได้ตามเป้าหมาย จึงจำเป็นต้องมีการส่งเสริมและพัฒนาระบบการใช้น้ำของเกษตรกรให้เหมาะสมกับพื้นที่และแหล่งน้ำที่มีอยู่ รวมถึงจัดหาแหล่งเงินกู้ดอกเบี้ยต่ำของสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทรายกระทรวงอุตสาหกรรม เพื่อเพิ่มทางเลือกและช่วยเหลือด้านปัจจัยการผลิตทั้งวัสดุอุปกรณ์ของระบบน้ำและการขุดเจาะบ่อบาดาล เพื่อนำน้ำใต้ดินมาใช้ในกรณีที่เกษตรกรไม่มีแหล่งน้ำธรรมชาติหรือบ่อน้ำของตนเอง ทั้งนี้ เพื่อแก้ไขปัญหาภัยแล้งและพัฒนาเพิ่มผลผลิตโดยไม่ต้องรอฟนเพียงอย่างเดียว ซึ่งจะทำให้ผลผลิตอ้อยของบริษัทเพิ่มขึ้นทุกปีตามเป้าหมายอีกด้วย ทั้งนี้ เกษตรกรชาวไร่อ้อยมีการใช้น้ำในการเพิ่มผลผลิตอ้อยเพิ่มขึ้นทุกปี

กลุ่มบริษัทฯ ยังได้สอดแทรกจิตสำนึกแห่งความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการผลิต (CSR In-Process) ภายใต้นโยบายในการจัดการของเสียให้เป็นศูนย์ในทุกกระบวนการผลิต (Zero Waste Management) ด้วยโดยตระหนักถึงคุณค่าของทรัพยากรและการนำทรัพยากร

มาใช้อย่างคุ้มค่า 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.”) เพื่อนำมาใช้ในโรงงานน้ำตาลต่อไป

ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล ดำเนินงานโดย บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“BEC”) บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“BPC”) และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (“BPP”) โดยมีแนวคิด “พลังงานไฟฟ้าเพื่อชุมชนและสังคม” ซึ่งยึดถือมาโดยตลอด นอกจากการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพแล้ว การรักษาสีเขียวและคำนึงถึงชุมชน รวมทั้งผู้มีส่วนได้เสีย ยังเป็นพันธกิจสำคัญในการดำเนินธุรกิจของโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ อันจะเห็นได้จากรางวัลหรือการรับรองคุณภาพที่กลุ่มโรงไฟฟ้าได้รับ อาทิ รางวัลธรรมมาภิบาลธุรกิจดีเด่นระดับจังหวัด ประจำปี 2559 การรับรองอุตสาหกรรมสีเขียวระดับ 2 ปฏิบัติการสีเขียว (Green Activity) และระดับ 3 ระบบสีเขียว (Green System) เป็นต้น

นอกจากนั้น กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแผนการลงทุนในปี 2561 โดยจัดตั้งบริษัท ชูการ์เคนเอโค แวร์ จำกัด (“SEW”) เพื่อผลิตบรรจุภัณฑ์และเครื่องใช้จากชานอ้อย เพื่อสุขภาพที่ดีของผู้บริโภคและรักษาสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นธุรกิจต่อเนื่องโดยการนำผลิตภัณฑ์จากอ้อยมาต่อยอดไม่ให้มีของเหลือทิ้ง เพื่อการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และพัฒนาผลผลิตอ้อยให้มีคุณภาพ ซึ่งจะช่วยให้เกษตรกรชาวไร่อ้อยมีรายได้สูงขึ้น ยกกระดับคุณภาพชีวิตและพึ่งพาตนเองได้

- กากตะกอนหม้อกรอง (Filter Cake)

บริษัท ปุ๋ยตราทุเรียน จำกัด (“KBF”) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์ ได้เริ่มดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายปุ๋ยอินทรีย์ เมื่อเดือนธันวาคม 2555 โดยใช้กากหม้อกรอง ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้จากการผลิตน้ำตาลมาเป็นวัตถุดิบในการผลิตปุ๋ยอินทรีย์ และได้เริ่มผลิตและจำหน่ายเพื่อตอบสนองความต้องการของชาวไร่อ้อยในการบำรุงอ้อยให้มีประสิทธิภาพ โดยโรงงานปุ๋ยตั้งอยู่ใกล้กับโรงงานน้ำตาล เพื่ออำนวยความสะดวกในการขนส่งกากหม้อกรองที่เป็นวัตถุดิบหลัก ทั้งยังสามารถประหยัดค่าขนส่งวัตถุดิบได้อีกด้วย โดยก่อนนำผลิตภัณฑ์ไปจำหน่าย KBF ได้วิจัยและทดลองการใช้งานกับแปลงสาธิต เพื่อศึกษาถึงการตอบสนอง และอัตราการเติบโตของอ้อย เมื่อพบว่ามีความมีประสิทธิภาพจึงแนะนำให้ชาวไร่อ้อยนำไปใช้ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ผลิตภัณฑ์ของ KBF ส่งผลต่อการเจริญเติบโตของอ้อยเป็นอย่างดีและมี คุณภาพตามมาตรฐานพระราชบัญญัติปุ๋ย พุทธศักราช 2518 รวมทั้งมีต้นทุนต่ำและเป็นที่ยอมรับของเกษตรกรชาวไร่อ้อย

- 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 การต่อต้านการใช้แรงงานเด็กภายในไร่อ้อย การสนับสนุนทุนและงบประมาณทางด้านการศึกษาให้แก่โรงเรียนในเขตพื้นที่ปฏิบัติการของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้งยังให้โอกาสเข้าถึงบริการด้านสาธารณสุขแก่คนในชุมชน โดยในปีที่ผ่านมาได้จัดโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6 ร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหินเหล็กไฟ และโรงพยาบาลคูเมือง ร่วมทำการตรวจสุขภาพของประชาชนรอบ ๆ สถานประกอบการ โครงการโรงเรียนผู้สูงอายุเทศบาลตำบลหินเหล็กไฟ เพื่อส่งเสริมการเรียนรู้ตลอดชีวิต การจัดการศึกษา การพัฒนาทักษะเพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ และกิจกรรมของโรงเรียนผู้สูงอายุจะเป็นเรื่องที่คุณสูงอายุสนใจและมีความสำคัญต่อการดำเนินชีวิต ช่วยเพิ่มพูนความรู้ ทักษะชีวิตที่จำเป็น รวมทั้งยังมีการสร้างบ้านให้แก่ผู้ด้อยโอกาสในชุมชนรอบ

สถานประกอบการ เพื่อให้คนในชุมชนมีสุขอนามัยและคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น ร่วมบริจาคบรรจุภัณฑ์ชานอ้อย จำนวน 6,000 ชิ้น ให้กับบุคลากรทางการแพทย์โรงพยาบาลบุรีรัมย์ จ.บุรีรัมย์ เพื่อลดความเสี่ยงในการติดเชื้อ



สนับสนุนงบประมาณด้านการส่งเสริมสุขภาพ และเครื่องมือแพทย์ รพ.สต.หินเหล็กไฟ



โครงการตรวจสุขภาพชุมชนและหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6



สนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ รพ.คูเมือง



มอบบรรจุภัณฑ์ ECO WARE ให้กับ รพ.บุรีรัมย์ เพื่อลดความเสี่ยงในการติดเชื้อโคโรนาไวรัส (Covid-19)



กิจกรรมโรงเรียนผู้สูงอายุ เทศบาลตำบลหินเหล็กไฟ



มอบเจลล้างมือแอลกอฮอล์ ให้กับหน่วยงานราชการ อ.คูเมือง

การศึกษา

สำนักมวลงชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรร่วมกับพนักงานจิตอาสาของแต่ละบริษัทในเครือจัดโครงการ “คืนความรู้สู่เยาวชน ครั้งที่ 6” ซึ่งจัดตามโรงเรียนในเขตรัศมี 5 กิโลเมตร รอบสถานประกอบการ ประกอบด้วย โรงเรียนบ้านสาวเอ้ โรงเรียนบ้านหินเหล็กไฟ โรงเรียนบ้านคูบอน และโรงเรียนบ้านสระประคำ-ถาวร ซึ่งเป็นโครงการที่ให้ความรู้เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม ยาเสพติด การรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อย และกิจกรรมละลายพฤติกรรมระหว่างพนักงาน นอกจากนี้ยังมีกิจกรรมให้ทุนการศึกษาตามโอกาสต่างๆ ซึ่งให้ทุนในระดับประถมศึกษาและมัธยมศึกษา เช่น ในกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ งานตามโอกาสต่างๆ อีกทั้งยังมีกิจกรรมโรงงานในวันนั้นด้วย

นอกจากนั้น ยังได้สนับสนุนกิจกรรม “BRR ลดเวลาเรียน เพิ่มเวลารู้ สู่วิทยาลัย” ให้แก่โรงเรียนบ้านหนองขวาง ซึ่งได้เป็นตัวแทนภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เข้าร่วมงานศิลปหัตถกรรมนักเรียน ครั้งที่ 69 และได้รับรางวัลชนะเลิศติดต่อกันเป็นเวลา 6 ปี โครงการจิตอาสาเพื่อพัฒนาแหล่งเรียนรู้ของโรงเรียนบ้านสาวเอ้ รวมทั้งยังได้นำร่องไปสู่เขตพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยของกลุ่มบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโครงการเกษตรอินทรีย์แบบบูรณาการเพื่ออาหารกลางวันของนักเรียนในเขตส่งเสริมการปลูกอ้อย โครงการสร้างบ้านให้แก่นักเรียนที่ยากจนในเขตพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อย เพราะกลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์เชื่อว่า “รากฐานของสังคมที่มีคุณภาพนั้นต้องเริ่มจากการศึกษา”



โครงการปรับปรุงแหล่งเรียนรู้ โรงเรียนบ้านสาวเอ้ ร่วมกับ มหาวิทยาลัยราชภัฏนครราชสีมา วิทยาเขตสุรินทร์



กิจกรรม จิตอาสา โรงเรียนบ้านสาวเอ้



กิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ปี 2563 ณ เทศบาลตำบลหินเหล็กไฟ



การส่งเสริมสุขภาพ

ในปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทน้ำตาclusuri รับผิดชอบตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนให้ความร่วมมือในการเข้ารับการตรวจสุขภาพประจำปีเป็นอย่างดี นอกจากนี้ ยังมี การจัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6 โดยตรวจสุขภาพให้กับประชาชนที่อยู่ในเขตรัศมี 5 กิโลเมตร รอบสถานประกอบการ อีกทั้งสำนักกมลชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรยังได้ร่วมผลิตสื่อส่งเสริมสุขภาพ สำหรับเผยแพร่ให้แก่โรงเรียน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและหน่วยงานราชการในเขตรอบสถานประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งยังมีการลงพื้นที่สำรวจความเป็นอยู่ของชุมชนรอบสถานประกอบการ เพื่อสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนให้แน่นแฟ้นมากยิ่งขึ้น







บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือฯ “น้ำตาลบุรีรัมย์ร่วมใจสู้ภัยโควิด” นำโดยคุณจิรวรรณ พงษ์พิชิตกุล รองกรรมการบริหาร และสำนักมวลดชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร มอบชุดอุปกรณ์ป้องกันการติดเชื้อ หรือ PPE หน้ากากอนามัย N95 เครื่องตรวจวัดระดับออกซิเจนในเลือด ที่นอนปิกนิก พัดลม และบรรจุภัณฑ์จากชานอ้อย ให้กับโรงพยาบาลในจังหวัดบุรีรัมย์ เพื่อสนับสนุนการทำงานของบุคลากรทางการแพทย์ในการรักษาผู้ป่วยจากโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (โควิด-19) จำนวน 9 โรงพยาบาล ดังนี้ สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดบุรีรัมย์ โรงพยาบาลบุรีรัมย์ โรงพยาบาลคูเมือง โรงพยาบาลนางรอง โรงพยาบาลลำปลายมาศ โรงพยาบาลประโคนชัย โรงพยาบาลหนองกี่ โรงพยาบาลห้วยราช โรงพยาบาลโนนสุวรรณ “น้ำตาลบุรีรัมย์ เพื่อชุมชน และสังคม”

เปิดแล้วโรงพยาบาลสนามอำเภอคูเมือง

ณ หอประชุมสถานีตำรวจภูธรคูเมือง

เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2564 โรงพยาบาลสนามอำเภอคูเมือง ได้เปิดให้บริการผู้ป่วยโควิด-19 กลุ่มสีเขียว ที่ได้รับการรักษาในโรงพยาบาลคูเมืองจนมีอาการคงที่ และไม่มีภาวะแทรกซ้อน รองรับผู้ป่วยได้ 60 เตียงก่อนส่งกลับชุมชนเพื่อกักตัวต่ออีก 14 วัน ระบบการดูแลรักษาผู้ป่วยมีความพร้อมทั้งด้านบุคลากร อุปกรณ์เครื่องมือต่างๆ ระบบการเคลื่อนย้ายผู้ป่วย ระบบการรักษาความปลอดภัยทั้งผู้ป่วย และบุคลากร



โดยสถานีตำรวจภูธรคูเมือง ให้ความสำคัญและเปิดเส้นทางช่วงที่มีการเคลื่อนย้ายผู้ป่วย บมจ.น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด จัดหาอุปกรณ์จำเป็นพร้อมสนับสนุนกำลังคนในการเตรียมสถานที่ บุคลากรและนักศึกษาจากวิทยาลัยเทคนิคคูเมืองจัดเตรียมสถานที่ บริษัทเพลลาเฟลิน บุติคแอนด์รีสอร์ท ให้ความสำคัญตระหนักรวามในการเคลื่อนย้ายผู้ป่วย เทศบาลตำบลคูเมืองสนับสนุนเตียง 3 หลังพร้อมเจ้าหน้าที่ช่วยจัดเตรียมสถานที่ สาธารณสุขอำเภอคูเมืองสนับสนุนอัตรากำลังในการปฏิบัติงาน

ด้านบุคลากร **ด้านการรักษา** **การเคลื่อนย้ายผู้ป่วย** **ความปลอดภัย**

โรงพยาบาลคูเมือง
KHAMKHOE HOSPITAL

คนคูเมืองไม่ทิ้งกัน -❤️- มาจากไหนรักใคร่

บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด(มหาชน) ทำการส่งมอบ”ศูนย์พักคอยระดับ อำเภอคูเมือง”ให้กับโรงพยาบาลคูเมือง โดย นายแพทย์ กิตติ โล่สุวรรณรักษ์ ผู้อำนวยการโรงพยาบาลคูเมือง ให้เกียรติเป็นตัวแทนรับศูนย์พักคอยเพื่อใช้ในการรองรับผู้ป่วยโรคโควิด 19 ซึ่งศูนย์ฯแห่งนี้ได้ใช้หอประชุมสถานีตำรวจภูธรคูเมืองเป็นสถานที่จัดตั้งศูนย์ โดยมี นายสุทธิโรจน์ เจริญธนะศักดิ์ นายอำเภอคูเมือง พ.ต.อ.อัษฎาไฉนย์ ป้องกัน ผู้กำกับการ สถานีตำรวจภูธรคูเมือง และนายฉัชวาลย์ ทะนานทอง สาธารณสุขอำเภอคูเมือง ร่วมเป็นผู้รับมอบศูนย์พักคอยจำนวน 47 เตียง



การส่งเสริมอาชีพ

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อชุมชนรอบพื้นที่ปฏิบัติการของกลุ่มบริษัทฯ มาตั้งแต่เริ่มดำเนินธุรกิจ โดยการช่วยส่งเสริมให้ชุมชนบริเวณรอบสถานประกอบการมีอาชีพเสริมนอกเหนือจากอาชีพเกษตรกร ดังนี้

- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพเกษตรปุ๋ยหมักอินทรีย์ชุมชนโนนเต้าทอง
- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพเกษตรอินทรีย์ชุมชนโนนกลาง (มะลิปลอดสาร)
- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพกลุ่มตัดเย็บเสื้อผ้าชุมชนสาวเอ้
- ✓ โครงการส่งเสริมอาชีพการทอผ้าขึ้นตีนแดงทอมือของชุมชนคูบอน
- ✓ วิชาทกิจชุมชน เอส เอ็น ที
- ✓ โครงการส่งเสริมพัฒนาคุณภาพชีวิตผู้พิการ ร่วมกับ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอคูเมือง

การส่งเสริมอาชีพในโครงการดังกล่าวตามข้างต้น รวมทั้งอาชีพอื่น ๆ ให้แก่ชุมชนบริเวณรอบสถานประกอบการและเขตส่งเสริมการปลูกอ้อยของกลุ่มบริษัทฯ เป็นการสร้างความเข้มแข็งให้แก่ชาวบ้านในชุมชน อีกทั้งยังสร้างความเชื่อมั่น การยอมรับ และความไว้วางใจของชุมชนที่มีต่อกลุ่มบริษัทฯ อีกด้วย



กลุ่มส่งเสริมอาชีพผ้าขึ้นดินแดงทอมือชุมชนคูบอน



โครงการส่งเสริมพัฒนาคุณภาพชีวิตผู้พิการ



วิสาหกิจชุมชน เอส เอ็น ที

การรักษาวัฒนธรรมประเพณี

กลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมจัดกิจกรรมตามวันสำคัญทางศาสนาและประเพณีต่างๆ ของชุมชนรอบสถานประกอบการ โดยมุ่งเน้นการทำงานอย่างมีส่วนร่วมตั้งแต่การวางแผนจนถึงการลงมือทำกิจกรรมระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และชุมชน เช่น กิจกรรมรดน้ำดำหัวผู้ใหญ่ ซึ่งจัดในช่วงวันสงกรานต์ของทุกปี กิจกรรมวันเข้าพรรษาเป็นกิจกรรมที่ทางกลุ่มบริษัทน้ำตกลุยริรัมย์ได้เข้าร่วมโดยการจัดขบวนแห่เทียนพรรษาประจำปี กิจกรรมวันลอยกระทง การประกวดนางนพมาศของเทศบาลตำบลหินเหล็กไฟ งานของดีคูเมือง กิจกรรมรื้องาน งานวันออกพรรษา กิจกรรมงานบุญทอดกฐิน เพื่อสร้างสิ่งก่อสร้างให้แก่วัดสาวเอ้ ซึ่งเป็นวัดในชุมชน กิจกรรมวันสงกรานต์และวันผู้สูงอายุ ณ วัดศิลาเรือง บ้านหินเหล็กไฟ เป็นประจำทุกปี ซึ่งทุกกิจกรรมได้รับความร่วมมือจากพนักงานในกลุ่มบริษัทฯ และชุมชนเป็นอย่างดี



ด้านสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในการนำประชากรนกอกระเรียนพันธุ์ไทยกลับคืนสู่ธรรมชาติ ร่วมกับองค์การสวนสัตว์แห่งประเทศไทย โดยความร่วมมือกับภาครัฐและภาคเอกชนอีกหลายแห่ง ซึ่งการเข้าร่วมในโครงการนี้ถือว่าเป็นประวัติศาสตร์ใหม่ของงานทางด้านอนุรักษสัตว์ป่าของประเทศไทยที่พยายามพลิกฟื้นกลุ่มประชากรสัตว์ป่าที่เคยสูญพันธุ์จากธรรมชาติให้กลับมาอีกครั้งหนึ่ง อีกทั้งยังเป็นการเชื่อมต่อถิ่นอาศัยและแผนที่การกระจายของประชากรนกอกระเรียนพันธุ์ไทยในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ที่เคยขาดหายไป รวมทั้งลดการสูญเสียความหลากหลายทางชีวภาพและความหลากหลายทางพันธุกรรม ซึ่งจะมีผลดีต่อกลุ่มประชากรนกอกระเรียนพันธุ์ไทยในอนาคต นอกจากนี้ ด้วยความที่นกอกระเรียนพันธุ์ไทยเป็นสัตว์ที่สูญพันธุ์ไปแล้วตามธรรมชาติและมีถิ่นอาศัยจำกัดอยู่เฉพาะกลุ่มแถบประเทศเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทำให้เป็นหนึ่งในนกที่นักดูนกจากประเทศต่างๆ ทั่วโลก รวมถึงประเทศไทยเองให้ความสนใจ

ด้วยความร่วมมือจากทุกภาคส่วนนั้นเกิดจากการได้ตระหนักถึงความสำคัญในการอนุรักษ์แหล่งอาศัย ถิ่นที่อยู่ และนกอกระเรียนพันธุ์ไทยซึ่งเป็น 1 ในสัตว์สงวนของประเทศไทย และได้เคยสูญพันธุ์ไปจากธรรมชาติของประเทศกว่า 50 ปี จนก่อเกิดเป็นแหล่งเรียนรู้แห่งใหม่ของจังหวัดบุรีรัมย์ ภายในงานได้มีการปล่อยนกอกระเรียนพันธุ์ไทยคืนสู่พื้นที่ธรรมชาติเพิ่มอีก 10 ตัว พร้อมกันนี้ได้มีการจัดแสดงนิทรรศการและกิจกรรมฐานการเรียนรู้ของกลุ่มเครือข่ายที่สนับสนุนงานด้านอนุรักษพื้นที่ชุ่มน้ำและนกอกระเรียนพันธุ์ไทย ซึ่งจะทำให้ผู้ที่มาร่วมงาน และนักท่องเที่ยวได้ทราบถึงความสำคัญของการอนุรักษ์ทรัพยากรสัตว์ป่าที่สำคัญของประเทศ อันจะเป็นการสร้างตระหนักรู้ในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมและสัตว์ป่าหายากของประเทศให้มีความยั่งยืนตลอดไป

สำหรับศูนย์อนุรักษพื้นที่ชุ่มน้ำและนกอกระเรียนพันธุ์ไทย จังหวัดบุรีรัมย์ เป็นโครงการอนุรักษ์ถิ่นอาศัยของพันธุ์พืชและพันธุ์สัตว์ที่มีความสำคัญระดับโลกในพื้นที่ภาคการผลิต ของกองทุน

สิ่งแวดล้อมโลก โดยได้รับงบประมาณสนับสนุนการก่อสร้างจากบริษัท น้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) เพื่อให้เป็นแหล่งเรียนรู้แห่งใหม่ที่สำคัญของจังหวัดบุรีรัมย์ และเป็นการถ่ายทอดความสำเร็จในการอนุรักษ์พื้นที่ชุ่มน้ำและนกกระเรียนพันธุ์ไทย ที่มีความเชื่อมโยงกับวิถีชุมชน และองค์ความรู้ท้องถิ่นที่สอดคล้องกับการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติสัตว์ป่า และสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ยังจะสามารถต่อยอดในการสร้างโอกาสทางด้านเศรษฐกิจและส่งเสริมให้พัฒนาเป็นแหล่งท่องเที่ยวเชิงนิเวศ เพื่อเปิดโอกาสให้เยาวชน ชุมชนท้องถิ่น และประชาชนทั่วไป ได้มีแหล่งเรียนรู้ศึกษาดูงานเกี่ยวกับการอนุรักษ์นกกระเรียนพันธุ์ไทยแบบจับต้องได้ตามหลักวิชาการ

ในปัจจุบันความสำเร็จของโครงการปล่อยนกกระเรียนพันธุ์ไทยคืนสู่พื้นที่ธรรมชาติที่องค์การสวนสัตว์ได้ดำเนินงานมาตั้งแต่ปี 2554 มีนกกระเรียนพันธุ์ไทยที่ปล่อยคืนสู่ธรรมชาติไปแล้วจำนวน 119 ตัว และมีชีวิตรอดจำนวน 85 ตัว และมีนกที่เกิดเองตามธรรมชาติจำนวน 20 ตัว ซึ่งความสำเร็จดังกล่าวเกิดจากการมีส่วนร่วมของหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน รวมทั้งชุมชนที่ช่วยกันดูแลและอนุรักษ์



น้ำตลบุรีรัมย์ร่วมผลักดันนโยบาย Buriram Eco City “บุรีรัมย์ปลอดโฟม” โดยจังหวัดบุรีรัมย์กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นทั้ง 208 แห่งในพื้นที่จังหวัดบุรีรัมย์ เพื่อนำร่องให้ตลาดในเขตพื้นที่รับผิดชอบ ปลอดโฟมและลดการใช้พลาสติก เพื่อให้ผู้บริโภคลดความเสี่ยงจากโรคมะเร็ง จากสารปนเปื้อน สารอันตรายของอาหารภาชนะโฟม ลดมลพิษ ลดการทิ้งขยะที่ยากต่อการย่อยสลายและสร้างสรรค์สิ่งแวดล้อมที่ดี เป็นการลดความเสี่ยงต่อสุขภาพประชาชนในระยะยาวภายใต้โครงการ Buriram Eco City “บุรีรัมย์ปลอดโฟม โดยมีประเด็นสำคัญในการดำเนินงาน เช่น ตลาดนัดที่ได้รับอนุญาตจากเจ้าพนักงานท้องถิ่น และตลาดที่อยู่ในความรับผิดชอบขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นทุกแห่งเป็นตลาดปลอดโฟมภายในปี พ.ศ.2568 โดยมีสำนักงานส่งเสริมการปกครองส่วนท้องถิ่นจังหวัดบุรีรัมย์ เป็นหน่วยงานหนุนเสริมตามบทบาทภารกิจ



จากการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมตามข้างต้นนี้ เพราะกลุ่มบริษัทน้ำตาคลบุรีรัมย์ มีความเชื่อว่าความรับผิดชอบต่อสังคมคือหนึ่งในกุญแจสำคัญที่จะนำพาองค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการพัฒนาสังคม เศรษฐกิจ และวัฒนธรรมของประเทศชาติสืบไป

10.1.2 สิทธิมนุษยชนและแรงงาน

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

กลุ่มบริษัทน้ำตาคลบุรีรัมย์ ให้ความสำคัญและคำนึงถึงการเคารพสิทธิมนุษยชนและแรงงาน จึงได้ร่างนโยบายที่เกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวในปี 2559 และบรรจุในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ โดยมีรายละเอียดที่เกี่ยวกับสิทธิมนุษยชนและแรงงาน ดังนี้

นโยบายการเคารพสิทธิมนุษยชนและด้านแรงงาน

- การเคารพสิทธิมนุษยชน
 - (1) กลุ่มบริษัทฯ ไม่สนับสนุนกิจกรรมที่ละเมิดสิทธิมนุษยชนทุกประการ รวมทั้งให้ความสำคัญและส่งเสริมการเคารพสิทธิมนุษยชน
 - (2) ปฏิบัติต่อทุกคนอย่างเท่าเทียม ด้วยความเคารพและให้เกียรติซึ่งกันและกัน โดยไม่แบ่งแยกเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา เพศ ภาษา อายุ สีมืด 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 จะพิจารณาคัดเลือกเฉพาะบริษัทที่สามารถปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องได้เท่านั้น และจะหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบริษัทรับเหมาใด ๆ ที่มีประวัติกระทำผิดกฎหมายแรงงาน กฎหมายอื่น ๆ หรือเสี่ยงต่อการทุจริตและคอร์รัปชัน

การต่อต้านการใช้แรงงานเด็กในไร่้อย

ตั้งแต่ปี 2559 จนถึงปัจจุบัน กลุ่มบริษัทน้ำตาลบุรีรัมย์ มุ่งมั่นและรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็กในไร่้อย โดยได้ลงนามข้อตกลงความร่วมมือการป้องกันและแก้ไขปัญหาแรงงานเด็กและแรงงานที่ถูกบังคับ ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐจังหวัดบุรีรัมย์ และสมาคมชาวไร่้อยจังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2559 เพื่อร่วมกันรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็ก และสร้างความตระหนักให้แก่เกษตรกร สังคม และทุกภาคส่วนเห็นถึงปัญหาและร่วมกันหาแนวทางป้องกันแก้ไขอย่างจริงจังต่อไป โดยบริษัทได้ทำกิจกรรมลงพื้นที่เขตส่งเสริมการปลูก้อยของบริษัท เพื่อรณรงค์การต่อต้านแรงงานเด็ก พร้อมติดป้ายรณรงค์ทั้งในเขตส่งเสริมการปลูก้อยและบริเวณรอบโรงงาน อีกทั้งร่วมกับสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดบุรีรัมย์ ลงพื้นที่เก็บข้อมูลปัญหาการใช้แรงงานเด็กในไร่้อยที่อยู่ใกล้เคียงกับสถานประกอบการ

กลุ่มบริษัทฯ ได้รณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็กอย่างต่อเนื่องมาเป็นระยะเวลา 5 ปีแล้ว โดยได้ขอความร่วมมือและสร้างข้อตกลงกับชาวไร่้อย ซึ่งมีสมาคมชาวไร่้อยเป็นตัวกลางในการดูแล และควบคุมชาวไร่้อยในเรื่องดังกล่าว อีกทั้งได้สื่อสารโดยการติดป้ายรณรงค์ต่อต้านการใช้แรงงานเด็ก ตามเขตส่งเสริมการปลูก้อย ซึ่งเป็นหน่วยงานของกลุ่มบริษัทฯ ที่มีหน้าที่ดูแลและประสานงาน ตลอดจนให้ข้อมูลแก่ชาวไร่้อย และเมื่อมีการฝึกอบรมในหัวข้อต่างๆ ยังได้สอดแทรกเรื่องการไม่ใช้แรงงานเด็กในการอบรม รวมทั้งรณรงค์ผ่านการทำกิจกรรมร่วมกับโรงเรียนภายในเขตส่งเสริมการปลูก้อย เช่น โครงการคืนความรู้สู่เยาวชน โครงการเกษตร

อินทรีย์บูรณาการเพื่ออาหารกลางวัน โครงการนักรุกกิจน้อย การสนับสนุนการศึกษาต่าง ๆ และสำนักมวลชนสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรได้บรรจุเรื่องนี้ไว้ในแผนปฏิบัติงานประจำปีอีกด้วย

นอกจากนั้น บริษัทยังได้ติดตามการปฏิบัติตามแนวทางที่ถูกต้อง โดยลงพื้นที่เก็บข้อมูลในประเด็นการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อยร่วมกับสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดบุรีรัมย์ และได้พยายามขับเคลื่อนผ่านกิจกรรมเพื่อสังคมต่าง ๆ เพื่อกระจายความรู้ไปสู่สถานศึกษาเพื่อเพิ่มโอกาสทางการศึกษาและมอบความรู้ให้แก่เยาวชนและนักเรียนในท้องถิ่นได้มีโอกาสเข้าถึงการศึกษาอย่างเท่าเทียมกัน



และในทุก ๆ ปีบริษัทได้ จัดกิจกรรมลงพื้นที่รณรงค์การไม่ส่งเสริมและไม่สนับสนุนการใช้แรงงานเด็กในไร่อ้อย และออกพบปะให้กำลังใจนักรุกกิจชาวไร่อ้อย เพื่อรณรงค์การไม่ส่งเสริมและไม่สนับสนุนการแรงงานเด็กในไร่อ้อย และการป้องกันและแก้ไขปัญหาการใช้แรงงานเด็ก พร้อมทีมงานนักส่งเสริมออกรณรงค์คุณภาพอ้อยตามเขตส่งเสริม เพื่อแนะนำวิธีการตัดอ้อยสด อ้อยสะอาด นโยบายคุณภาพอ้อย มาตรการลดอ้อยไฟ ยุทธศาสตร์การเพิ่มผลผลิตแบบก้าวกระโดด พร้อมทั้งแจกของที่ระลึก เพื่อเป็นขวัญและกำลังใจ ทำให้ได้อ้อยที่มีคุณภาพ ส่งเข้าสู่โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ ตั้งปณิธาน “น้ำตาลสร้างในไร่”

10.2 นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของบริษัทจัดการ

10.2.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทจัดการบริหารกองทุนภายใต้การจัดการด้วยความเป็นธรรม และยังคงคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดเป็นนโยบายที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว ดังนี้

1. นโยบายในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
2. นโยบายธรรมาภิบาลการลงทุน

นโยบายทั้งสองแสดงออกถึงความตระหนักของบริษัทในฐานะนักลงทุนสถาบันที่จะร่วมผลักดันให้เกิดการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมถึงให้ทุกฝ่ายร่วมยึดมั่นในการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยผู้ถือหน่วยสามารถดูรายละเอียดนโยบายทั้งสองของบริษัทเพิ่มเติมได้ที่ www.bblam.co.th

10.2.2 การดำเนินงาน

ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถติดตามข่าวสารการดำเนินงานตามนโยบายที่กำหนดได้บนเว็บไซต์ของบริษัท รวมถึงรายงานการปฏิบัติตามนโยบายธรรมาภิบาล

10.2.3 การดำเนินธุรกิจที่มีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม

- ไม่มี -

10.2.4 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทจัดการยึดมั่นในวิสัยทัศน์ขององค์กร “เป็นสถาบันการเงินที่ได้รับความไว้วางใจจากผู้ลงทุน ให้บริหารเงินลงทุน ด้วยความยึดมั่นในผลประโยชน์ของลูกค้าเป็นสำคัญ” ตลอดระยะเวลากว่า 30 ปี นับตั้งแต่จัดตั้งองค์กร พร้อมเป็นส่วนหนึ่งในการสนับสนุนความรับผิดชอบต่อสังคม ด้วยการดำเนินกิจการ ภายใต้หลักจริยธรรมและการจัดการที่ดี อันจะนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน

กิจกรรมเพื่อสังคมโดยส่วนรวม

บริษัทจัดการยังเป็นสื่อกลางเชื่อมโยงระหว่างมูลนิธิ หรือหน่วยงานที่รับผิดชอบ ด้วยการจัดทำโครงการเพื่อสังคมกับนักลงทุนที่ต้องการการลงทุนระยะยาวในบริษัทที่มีส่วนร่วมรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม มีบรรษัทภิบาลที่ดีและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน อันจะนำไปสู่ผลตอบแทนที่ดีในระยะยาวอย่างยั่งยืน ผ่านกองทุนรวมคนไทยใจดี (BKIND) ซึ่งเป็นกองทุนแรกในประเทศไทย ที่มอบรายได้จากค่าบริหารจัดการกองทุนร้อยละ 40 สนับสนุนโครงการสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่มุ่งสร้างอนาคตใหม่ให้สังคมไทยในประเด็นสำคัญ เช่น การศึกษา ความเหลื่อมล้ำในสังคม การทุจริตคอร์รัปชันและสิ่งแวดล้อม

สำหรับกองทุน BKIND จัดตั้งขึ้นเมื่อเดือนตุลาคม 2557 โดยในปีนี้ ก้าวเข้าสู่ปีที่ 8 ในการบริหารกองทุนภายใต้แนวคิดที่ว่า “กิจการที่มีกำไรและยั่งยืนต้องอยู่บนพื้นฐานของการประกอบธุรกิจ เพื่อยกระดับสังคมไทยอย่างแท้จริงนับตั้งแต่จัดตั้ง กองทุนนี้มอบผลตอบแทนคืนสู่สังคม 53 โครงการ คิดเป็นจำนวนเงินเกือบ 42 ล้านบาท

เช่นเดียวกับกองทุนเปิดบัวหลวงหุ้นธรรมาภิบาลไทย (B-THAICG) นำรายได้ร้อยละ 40 ของค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนบริจาคให้กับหน่วยงานที่รณรงค์เพื่อต่อต้านคอร์รัปชัน ตามวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งกองทุน B-THAICG อันสะท้อนให้เห็นถึงความใส่ใจและมุ่งมั่นที่จะร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการต่อต้านคอร์รัปชันในสังคมไทย

นอกจากนี้ บริษัทจัดการยังให้การสนับสนุนโครงการ Care the Wild “ปลูกป้อง Plant & Protect” โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อันนับเป็น Collaboration Platform ที่เป็นกลไกเพื่อการระดมทุน เพื่อปลูกไม้ให้ได้ผืนป่าผ่านภาคีองค์กรเครือข่ายทั้งภาครัฐและเอกชน ด้วยการมอบเงินจำนวน 120,000 บาท ร่วมปลูกต้นไม้ในพื้นที่ป่าชุมชนบ้านหนองทิศสอน จังหวัดมหาสารคาม จำนวน 3.5 ไร่ เพื่อส่งเสริมการปลูกป่าใหม่ ปลูกป่าเสริมและดูแลป่า ทั้งมุ่งหวังเพิ่มรายได้ให้ชุมชนให้พึ่งพาตัวเองได้มากขึ้น โดยปลูกพืชเศรษฐกิจและพัฒนาให้พื้นที่ปลูกป่ามีระบบนิเวศที่สมดุลได้ในอนาคต สร้างความยั่งยืนให้เกิดขึ้นภายในชุมชน

กิจกรรมให้ความรู้กับประชาชนและนักศึกษาทั่วประเทศ

บริษัทจัดการยังให้ความสำคัญกับความรู้ ความเข้าใจและทักษะทางการเงิน (Financial Literacy) โดยเดินทางจัดกิจกรรมให้ความรู้กับประชาชนเกี่ยวกับการออมและวางแผนทางการเงินอย่างต่อเนื่อง โดยปีนี้ ดำเนินการเข้าสู่ปีที่ 5 สอดคล้องกับพันธกิจขององค์กรที่ว่า “ทำให้ครอบครัวไทยมีความมั่นคงทางการเงิน” ผ่านการจัดกิจกรรม Investment Workshop ในกรุงเทพฯ รวมถึงการมอบความรู้ให้กับนิสิต นักศึกษาตามสถาบันการศึกษาต่างๆ โดยร่วมมือกับสถาบันการศึกษาสำคัญในจังหวัดต่างๆ ทั่วประเทศ พร้อมทั้งสำหรับประชาชนทั่วไป ซึ่งเป็นจัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านการออมและการลงทุน ครอบคลุมทั่วประเทศ ทั้งภาคเหนือ ภาคใต้ ภาคตะวันออก ภาคกลาง และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยเกือบทั้งหมดเป็นกิจกรรมออนไลน์ ที่ทีม BF Knowledge Center (ศูนย์ความรู้กองทุนบัวหลวง) จัดขึ้นเพื่อให้เป็นรากฐานที่แข็งแกร่งในการช่วยให้คนไทยมีคุณภาพชีวิตที่ดี ทั้งเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้เศรษฐกิจโดยรวมของประเทศ ดังนี้

1. กิจกรรม Investment Workshop สำหรับประชาชนทั่วไป ในช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม 2564
2. กิจกรรมให้ความรู้ด้านการออมและการลงทุน ให้กับนักศึกษา โดยร่วมมือกับสถาบันการศึกษาสำคัญๆ ในจังหวัดต่างๆ ทั่วประเทศ
3. การจัดกิจกรรมให้ความรู้ทางการเงิน ตามที่มีหน่วยงานต่างๆ ขอความร่วมมือ นอกเหนือจากกิจกรรมที่บริษัทจัดการจัดขึ้นเอง
4. กิจกรรมให้ความรู้เรื่องการลงทุน ร่วมกับบมจ. ธนาคารกรุงเทพ และ บมจ.หลักทรัพย์ และ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในโครงการ “Stock Master University” @ University ให้กับมหาวิทยาลัยกรุงเทพ (รังสิต) สาขาวิชาการเงิน คณะบริหารธุรกิจ

กิจกรรมมอบน้ำใจตอบแทนสังคม

อีกหนึ่งกิจกรรมตอบแทนความดีกลับคืนสู่สังคมที่บริษัทจัดการ โดยทีม BBL Distribution ร่วมกับ บมจ. ธนาคารกรุงเทพ ทั้งภาคนครหลวงและภาคต่างๆ ทั่วประเทศ มอบสิ่งของที่จำเป็นในการดำรงชีพให้กับประชาชน และอุปกรณ์ทางการแพทย์ โดยมอบให้กับโรงพยาบาลทหารผ่านศึก โรงพยาบาลสนาม (วัดสะพาน) โรงพยาบาลลำลูกกา และโรงพยาบาลธัญบุรี รวมทั้งประชาชนชาวมุสลิมในเขตคลองสามวาอีกด้วย

11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

11.1 สรุปความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน/หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทจัดการ

จากการประเมินระบบการกำกับดูแลการปฏิบัติงานภายในบริษัทจัดการในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนเห็นว่า ระบบการกำกับดูแลมีความเหมาะสม โดยบริษัทจัดการได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมและติดตามดูแลการดำเนินงานของผู้จัดการกองทุน ทำให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกองทุนจากการที่กรรมการ/ผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ การทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงการกำกับดูแลในด้านต่างๆ อย่างเหมาะสมแล้วเช่นกัน

ความเห็นของหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ฝ่ายตรวจสอบภายในทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของฝ่ายงานต่างๆ ที่รับผิดชอบในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ให้เป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด โดยการตรวจสอบและประเมินระบบการควบคุมภายในนี้เป็นไปตามแผนงานการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากฝ่ายตรวจสอบภายในเป็นฝ่ายงานที่มีความอิสระในการดำเนินงาน จึงรายงานผลการปฏิบัติงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบจากการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ฝ่ายตรวจสอบภายในมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานมีความรัดกุมและเหมาะสม ไม่พบข้อบกพร่องที่เกี่ยวกับระบบควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดการกองทุนที่เป็นสาระสำคัญ มีการมอบหมายบุคลากรให้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเพียงพอและแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบอย่างชัดเจน ทำให้สามารถปฏิบัติงานตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารทรัพย์สินอย่างเหมาะสม

- (2) ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 ได้พิจารณาคุณสมบัติ วุฒิการศึกษา ประสบการณ์ และการอบรมของ นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์ เห็นว่าเหมาะสมจึงแต่งตั้งให้เป็นผู้รับผิดชอบสูงสุดในฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท
- (3) ฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้านต่าง ๆ เป็นหน่วยงานอิสระที่ขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนั้น ในการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าฝ่ายงานนี้ จึงต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

12. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

12.1 รายการระหว่างกองทุนกับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

12.1.1 การเปิดเผยธุรกรรมระหว่างกองทุนกับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลที่เกี่ยวข้อง	วันที่ทำธุรกรรม	ประเภทธุรกรรม	ชื่อทรัพย์สิน	ประเภททรัพย์สิน	ชื่อผู้ออก	อัตราผลตอบแทน (ร้อยละ)	มูลค่า (ล้านบาท)
บลจ.บัวหลวง*	22 ก.พ. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21318A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.430	34.99
บลจ.บัวหลวง*	24 ส.ค. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21N04B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.391	39.97

หมายเหตุ : *เป็นการซื้อขายกับกองทุนอื่นภายใต้การจัดการของบลจ.บัวหลวง

บุคคลที่เกี่ยวข้อง	วันที่ทำธุรกรรม	ประเภทธุรกรรม	ชื่อทรัพย์สิน	ประเภททรัพย์สิน	ชื่อผู้ออก	อัตราผลตอบแทน (ร้อยละ)	มูลค่า (ล้านบาท)
BBL	26 เม.ย. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21604C	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.270	39.99
BBL	8 พ.ย. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21D02B	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.465	34.99

12.1.2 ความจำเป็นและสมเหตุสมผล

รายการระหว่างกองทุนกับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าวข้างต้นเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด

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 รายการระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

12.2.1 การเปิดเผยธุรกรรมระหว่างกองทุนกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลที่เกี่ยวข้อง	วันที่ทำธุรกรรม	ประเภทธุรกรรม	ชื่อทรัพย์สิน	ประเภททรัพย์สิน	ชื่อผู้ออก	อัตราผลตอบแทน (ร้อยละ)	มูลค่า (ล้านบาท)
KBANK	29 มิ.ย. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21826A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.360	49.97
KBANK	9 ส.ค. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21826A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.355	9.99
KBANK	13 ก.ย. 64	ซื้อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB21N04A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	0.440	24.98

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 ข้อมูลการรับผลประโยชน์ตอบแทนเนื่องจากการที่กองทุนใช้บริการบุคคลอื่น

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
ธนาคารดอยช์แบงก์	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.ธนาคารทีสโก้	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารยูโอบี	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารสแตนดาร์ด ชาร์เตอร์ด (ไทย)	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารทหารไทยธนชาติ	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
ธนาคารฮ่องกงและเซี่ยงไฮ้	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.ธนาคารไทยพาณิชย์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บจ.หลักทรัพย์ เอเชียพลัส	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน
บมจ.หลักทรัพย์ เคจีไอ (ประเทศไทย)	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุน

ส่วนที่ 4 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

รายงานผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินของกองทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และผลการดำเนินงาน รวมถึงกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานและทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน ที่สมาคมบริษัทจัดการลงทุนกำหนดโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

โดย สง่า ไชยนิติสวัสดิ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 11251

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

13.2 ตารางสรุปงบการเงิน

งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	ปี 2564		ปี 2563		ปี 2562	
	บาท	ร้อยละ ของ สินทรัพย์ รวม	บาท	ร้อยละ ของ สินทรัพย์ รวม	บาท	ร้อยละ ของ สินทรัพย์ รวม
สินทรัพย์						
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้ สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน ณ 31 ธันวาคม 2564 : 2,920.75 ล้านบาท และ ณ 31 ธันวาคม 2563 : 3,212.46 ล้านบาท)	2,869,000,000	95.26	2,992,000,000	98.46	3,250,000,000	96.67
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ตามมูลค่า ยุติธรรม (ราคาทุน ณ 31 ธันวาคม 2564 : 84.91 ล้านบาท และ ณ 31 ธันวาคม 2563 : 0.00 ล้านบาท)	84,960,639	2.82	0.00	0.00	49,890,966	1.48
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	16,525,986	0.55	19,239,432	0.63	5,096,718	0.15
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	40,568,395	1.35	27,023,434	0.89	50,225,325	1.49
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	547,937	0.02	658,431	0.02	6,822,136	0.20
สินทรัพย์อื่น	1,326	0.00	1,439	0.00	1,504	0.00
รวมสินทรัพย์	3,011,604,283	100.00	3,038,922,736	100.00	3,362,036,649	100.00
หนี้สิน						
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,373,264	0.05	1,736,879	0.06	1,814,085	0.05
หนี้สินอื่น	598,556	0.02	151,335	0.00	1,197,143	0.04
รวมหนี้สิน	1,971,820	0.07	1,888,214	0.06	3,011,228	0.09
สินทรัพย์สุทธิ	3,009,632,463	99.93	3,037,034,522	99.94	3,359,025,421	99.91
ทุนจดทะเบียน หน่วยลงทุน 350,000,000 หน่วย (ณ 31 ธันวาคม 2564 มูลค่าหน่วย ละ 8.55 บาท และ ณ 31 ธันวาคม 2563 มูลค่าหน่วยละ 8.84 บาท)	2,992,500,000	99.37	3,094,000,000	101.81	3,318,000,000	98.69
กำไร (ขาดทุน) สะสม	17,132,463	0.57	(56,965,478)	(1.87)	41,025,421	1.22
สินทรัพย์สุทธิ	3,009,632,463	99.93	3,037,034,522	99.94	3,359,025,421	99.91
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)	8.5989		8.6772		9.5972	
จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้ว ทั้งหมด ณ วันสิ้นปี (หน่วย)	350,000,000		350,000,000		350,000,000	

งบกำไรขาดทุน

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ⁽¹⁾	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ⁽¹⁾	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ⁽¹⁾
รายได้จากการลงทุน						
รายได้ดอกเบี้ยรับ*	154,473,405	100.00	209,840,743	100.00	244,178,669	100.00
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแส เงินสดตามสัญญา	(140,707,616)	(91.09)				
รวมรายได้	13,765,789	8.91	209,840,743	100.00	244,178,669	100.00
ค่าใช้จ่าย						
ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน	8,268,830	5.35	8,728,013	4.16	9,449,266	3.87
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	1,074,948	0.70	1,134,642	0.54	1,228,405	0.50
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขาย หน่วยลงทุน	-	0.00	6,107,377	2.91	2,363,937	0.97
ภาษีธุรกิจเฉพาะ	4,298,262	2.78	5,747,126	2.74	7,437,782	3.04
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	1,736,913	1.12	4,716,890	2.25	2,459,115	1.01
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	1,010,700	0.65	1,074,183	0.51	1,416,308	0.58
ค่าใช้จ่ายอื่น	1,847,178	1.20	2,281,616	1.09	2,607,869	1.07
รวมค่าใช้จ่าย	18,236,831	11.81	29,789,847	14.20	26,962,682	11.04
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	(4,471,042)	(2.89)	180,050,896	85.80	217,215,987	88.96
รายการขาดทุนจากการลงทุน						
กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า ยุติธรรมของเงินลงทุน	168,707,983	109.21	(177,591,792)	(84.63)	(24,220,696)	(9.92)
รวมรายการขาดทุนจากเงินลงทุน	168,707,983	109.21	(177,591,792)	(84.63)	(24,220,696)	(9.92)
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจาก การดำเนินงาน	164,236,941	106.32	2,459,104	1.17	192,995,291	79.04

หมายเหตุ ⁽¹⁾ รายได้รวมหลังปรับปรุงด้วยผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ⁽¹⁾	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ⁽¹⁾	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ⁽¹⁾
*รายได้ดอกเบี้ยรับ						
- จากเงินลงทุนในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ	154,219,046	99.83	209,437,414	99.81	241,976,699	99.10
- จากเงินลงทุนใน หลักทรัพย์	210,618	0.14	358,347	0.17	2,092,777	0.86
- จากเงินฝากธนาคาร	43,741	0.03	44,982	0.02	109,193	0.04
รวมรายได้ดอกเบี้ยรับ	154,473,405	100.00	209,840,743	100.00	244,178,669	100.00

หมายเหตุ ⁽¹⁾ รายได้รวมหลังปรับปรุงด้วยผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

งบกำไรขาดทุน (ต่อ)

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ของโรงไฟฟ้า	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ของโรงไฟฟ้า	บาท	ร้อยละของ รายได้รวม ของโรงไฟฟ้า
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ						
- รายได้จากการขายไฟฟ้า	406,332,868	65.96	388,319,207	72.23	476,817,665	70.50
- รายได้จากการขายไอน้ำ	178,240,029	28.94	111,387,216	20.72	189,992,203	28.09
- รายได้อื่น ๆ ⁽¹⁾	31,395,904	5.10	37,930,778	7.05	9,553,282	1.41
รายได้รวมของโรงไฟฟ้า	615,968,801	100.00	537,637,201	100.00	676,363,150	100.00
หัก: ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการ ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	204,492,666	33.20	151,380,086	28.16	215,252,824	31.83
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	5,468,350	0.89	2,099,926	0.39	4,738,507	0.70
ค่าใช้จ่ายในการ บริหารโรงไฟฟ้าแบบ เหมารวม	100,788,290	16.36	94,311,567	17.54	86,607,651	12.80
ค่าใช้จ่ายรวมของโรงไฟฟ้า	310,749,306	50.45	247,791,579	46.09	306,598,982	45.33
รายได้สุทธิจากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า	305,219,495	49.55	289,845,622	53.91	369,764,168	54.67
หัก: สภาพคล่องส่วนเกิน จากการลดลงของ เงินลงทุนในรายได้สุทธิ	151,000,449	24.51	80,408,208	14.95	127,787,469	18.89
รายได้ดอกเบี้ยรับจาก เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ	154,219,046	25.04	209,437,414	38.96	241,976,699	35.78

หมายเหตุ

⁽¹⁾ รายได้อื่น ๆ ได้แก่ รายได้ค่าน้ำ Condensate จากบริษัทในกลุ่ม BRR ที่ไม่ใช่ BSF, ค่าปรับจาก BSF ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF, ค่าปรับจาก BEC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

งบกระแสเงินสด

(หน่วย:บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	164,236,941	2,459,104	192,995,291
รายการปรับกระทบรายการเพิ่มขึ้น (ลดลง) ในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานให้เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การซื้อเงินลงทุนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	-	-	-
การรับชำระคืนเงินลงทุนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	151,000,449	80,408,208	127,787,470
การซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	(419,750,103)	(464,750,686)	(1,148,226,711)
การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	335,000,000	515,000,000	1,275,000,000
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(17,947,057)	14,536,273	6,788,926
ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชีลดลง	110,494	6,163,705	2,362,407
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย (ลดลง)	(363,615)	(77,206)	(270,060)
หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น (ลดลง)	447,221	(1,045,808)	464,374
ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัดจำหน่าย	(210,618)	(358,347)	(2,092,777)
รายได้ดอกเบี้ยรับ	(154,256,226)	(209,475,649)	(242,085,626)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	158,658,435	218,141,331	246,429,762
(กำไร) ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(168,707,983)	177,591,792	24,220,696
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา	140,707,616	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	188,925,554	338,592,717	483,373,752
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นลงทุน	-	-	-
การลดมูลค่าหน่วยลงทุนจากการลดทุน	(101,500,000)	(224,000,000)	(287,000,000)
เงินปันผลจ่าย	(90,139,000)	(100,450,003)	(198,796,500)
เงินสดสุทธิ (ใช้ไปใน) ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(191,639,000)	(324,450,003)	(485,796,500)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(2,713,446)	14,142,714	(2,422,748)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	19,239,432	5,096,718	7,519,466
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	16,525,986	19,239,432	5,096,718

(หน่วย : บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562
ข้อมูลผลการดำเนินงาน (ต่อหน่วย)			
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต้นงวด	8.6772	9.5972	10.4337
บวก: ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน	-	-	-
รายได้จากกิจกรรมลงทุน			
รายได้จากการลงทุนสุทธิ (หลัง ปรับปรุงด้วยรายการขาดทุนจากการ เปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา)	0.3892	0.5144	0.6206
รายการขาดทุนจากการ เปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ⁽¹⁾	(0.4020)	-	-
รายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า ยุติธรรมของเงินลงทุน	0.4820	(0.5074)	(0.0692)
รายได้จากกิจกรรมลงทุนทั้งสิ้น	0.4692	0.0070	0.5514
หัก: การลดทุน	(0.2900)	(0.6400)	(0.8200)
เงินปันผลจ่าย	(0.2575)	(0.2870)	(0.5679)
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี	8.5989	8.6772	9.5972
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี (บาท)	3,009,632,463	3,037,034,522	3,359,025,421
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี (บาท)	3,077,915,356	3,241,985,327	3,495,332,194

หมายเหตุ

⁽¹⁾ เป็นรายการตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง โดยเป็นรายการที่เกิดจากการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนเพื่อให้สะท้อนจำนวนกระแสเงินสดที่เกิดขึ้นจริงและกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดการณ์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

13.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562
ผลการดำเนินงานในภาพรวม (ร้อยละ)			
- อัตราส่วนของการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี*	5.34	0.08	5.52
- อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุน (ที่ปรับปรุงแล้ว**) ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี	5.02	6.47	6.99
- อัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี	5.01	6.46	6.92
- อัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี	0.59	0.92	0.77
- อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว**) ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี	4.43	5.55	6.21
- อัตราส่วนของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปี ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี***	0.71	0.00	1.05

* มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เป็นการถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันที่มีอยู่ในระหว่างปีของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิในแต่ละเดือน

** ปรับปรุงด้วยรายการผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

*** มูลค่าการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปีไม่รวมเงินฝากธนาคาร เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงิน และการซื้อขายเงินลงทุน โดยมีสัญญาขายคืนหรือซื้อคืน และคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามระยะเวลาที่มีอยู่ในระหว่างปี

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2564	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	72.04	24.50	34.94
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตราส่วนรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว*) (ร้อยละ)	99.84	99.81	99.10
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว*) ต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว*) (ร้อยละ)	88.19	85.80	88.96
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว*) ก่อนหักค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่ายต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว*) (ร้อยละ)	88.19	88.71	89.93
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหน่วยลงทุน** (ร้อยละ)	4.51	5.63	6.20
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์*** (ร้อยละ)	4.50	5.63	6.19
อัตราการหมุนของสินทรัพย์**** (เท่า)	0.051	0.066	0.070
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายการการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุน (เท่า)	0.0007	0.0006	0.0009
อัตราการจ่ายเงินปันผล***** (ร้อยละ)	78.74	2,416.59	100.43

หมายเหตุ:

- * ปรับปรุงด้วยรายการผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด
- ** อัตราผลตอบแทนผู้ถือหน่วยลงทุนคำนวณจาก รายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว) หารด้วยส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนเฉลี่ย ((ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนต้นปี+ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุนปลายปี)/2)
- *** อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์คำนวณจาก รายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว) หารด้วยสินทรัพย์รวมเฉลี่ย ((สินทรัพย์รวมต้นปี+สินทรัพย์รวมปลายปี)/2)
- **** อัตราการหมุนของสินทรัพย์คำนวณจาก รายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว) หารด้วยสินทรัพย์รวมเฉลี่ย ((สินทรัพย์รวมต้นปี+สินทรัพย์รวมปลายปี)/2)
- ***** อัตราการจ่ายเงินปันผลคำนวณจากเงินปันผลที่ประกาศจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานในปีที่เกี่ยวข้อง และกำไรสะสม หารด้วยรายได้จากการลงทุนสุทธิ หลังปรับปรุงด้วยกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญาและกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดค่าเงินลงทุน (ถ้ามี)

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

14.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา

14.1.1 ภาพรวมของการดำเนินงานและการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

ภาพรวมของการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานของกองทุนสำหรับปี 2564 กองทุนมีสินทรัพย์สุทธิปลายปี เท่ากับ 3,009.63 ล้านบาท (ประกอบด้วยทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วย 2,992.50 ล้านบาท และกำไรสะสม 17.13 ล้านบาท) ลดลง 27.40 ล้านบาทจากปีก่อน เนื่องจากมีการจ่ายเงินลงทุนคืนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 164.23 ล้านบาท และมีมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับ 3,077.92 ล้านบาท ทำให้มีอัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 5.34 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.26 จากร้อยละ 0.08 ในปี 2563 เนื่องจากในปี 2563 ซึ่งเป็นปีฐานในการเปรียบเทียบ กองทุนมีการรับรู้รายการขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน 177.59 ล้านบาท

กองทุนมีรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (NRTA) สำหรับปี 2564 เท่ากับ 154.22 ล้านบาท ลดลง 55.22 ล้านบาท หรือ 26.37% จากปี 2563 โดยมีอัตราส่วนของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 5.01 ลดลงร้อยละ 1.45 จากร้อยละ 6.46 ในปี 2563 เนื่องจากในปี 2564 กองทุนมีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

กองทุนมีรายได้รวมสำหรับปี 2564 เท่ากับ 13.76 ล้านบาท ลดลง 196.08 ล้านบาท หรือ 93.44% จากปี 2563 โดยประกอบด้วยรายได้จากเงินลงทุนใน NRTA 154.22 ล้านบาท ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA 140.71 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับ 0.25 ล้านบาท ทั้งนี้ ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA จำนวน 140.71 ล้านบาท เกิดจากกองทุนได้รับกระแสเงินสดตาม NRTA น้อยกว่าที่ประมาณการไว้ และด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง กองทุนต้องบันทึกเป็นรายการขาดทุน ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด

กองทุนมีค่าใช้จ่ายรวมเท่ากับ 18.24 ล้านบาท ลดลง 11.55 ล้านบาท หรือ 38.77% จากปี 2563 ประกอบด้วยค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน 11.08 ล้านบาท ภาษีธุรกิจเฉพาะ 4.30 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย 0.00 ล้านบาท (เนื่องจากในปี 2563 มีการตัดชำระส่วนที่เหลือไปทั้งจำนวนแล้ว จากการเปลี่ยนแปลงวิธีการรับรู้จากทยอยตัดชำระเป็นตัดชำระทั้งจำนวน) และค่าใช้จ่ายอื่น 2.86 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 0.59 ลดลงร้อยละ 0.33 จากร้อยละ 0.92 ในปี 2563

กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงด้วยรายการผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา จำนวน 140.71 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด) เท่ากับ 136.24 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนของรายได้จากเงินลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว) ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับร้อยละ 4.43 ลดลงร้อยละ 1.12 จากร้อยละ 5.55 ในปี 2563 เนื่องจากในปี 2564 กองทุนมีเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ลดลง จากการทยอยได้รับเงินลงทุนคืน

สำหรับปี 2564 กองทุนรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน เป็นจำนวน 168.71 ล้านบาท (รายการที่ไม่ใช่เงินสด) เนื่องจากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนลดลงเท่ากับ 123.00 ล้านบาท (จาก 2,992.00 ล้านบาท เป็น 2,869.00 ล้านบาท) ในขณะที่มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ

รายได้สุทธิ ตามประมาณการลดลงเท่ากับ 291.71 ล้านบาท ทำให้กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 164.23 ล้านบาท

สำหรับปี 2564 กองทุนมีอัตราส่วนของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปีต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี เท่ากับ 0.71 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.71 จากร้อยละ 0.00 เนื่องจากในปี 2564 กองทุนมีเฉพาะการซื้อขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อบริหารสภาพคล่องและ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กองทุนไม่มีเงินลงทุนในหลักทรัพย์และมีเฉพาะเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

การเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

-ไม่มี-

14.1.2 ความสามารถในการทำกำไร

งบกำไรขาดทุน

กองทุนมีรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (NRTA) สำหรับปี 2564 เท่ากับ 154.22 ล้านบาท ลดลง 55.22 ล้านบาท แต่มีรายได้รวมเท่ากับ 13.76 ล้านบาท เนื่องด้วยตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง กองทุนต้องบันทึกรายการกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA ที่เกิดจากกระแสเงินสดตาม NRTA ไม่เป็นไปตามประมาณการ ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด โดยในปี 2564 กองทุนบันทึกผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตาม NRTA จำนวน 140.71 ล้านบาท เนื่องจากกองทุนได้รับกระแสเงินสดตาม NRTA น้อยกว่าที่ประมาณการไว้

ค่าใช้จ่ายรวมสำหรับปี 2564 เท่ากับ 18.24 ล้านบาท ลดลง 11.55 ล้านบาทจากปี 2563 ประกอบด้วยค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน 11.08 ล้านบาท ภาษีธุรกิจเฉพาะ 4.30 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอื่น 2.86 ล้านบาท

กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิในปี 2564 เท่ากับ (4.48) ล้านบาท (แต่มีรายได้จากการลงทุนสุทธิที่ปรับปรุงด้วยรายการผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา เท่ากับ 136.24 ล้านบาท) และมีกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน เท่ากับ 168.71 ล้านบาท ทำให้กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 164.23 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนความสามารถในการหากำไร

ในปี 2564 กองทุนมีอัตราส่วนรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว) เท่ากับร้อยละ 99.84 และอัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ที่ปรับปรุงแล้ว) ต่อรายได้รวม (ที่ปรับปรุงแล้ว) เท่ากับร้อยละ 88.19 โดยกองทุนมีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ร้อยละ 4.51 ลดลงร้อยละ 1.12 จากร้อยละ 5.63 ในปี 2563

14.1.3 ความสามารถในการบริหารทรัพย์สิน

งบดุล

สินทรัพย์รวมของกองทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีจำนวน 3,011.62 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 2,869.00 ล้านบาท (ลดลง 123.00 ล้านบาท จาก 2,992.00 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จากการประเมินมูลค่า) เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 101.49 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่น 41.12 ล้านบาท (สินทรัพย์อื่นบางส่วนคือรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ค่ารับ 40.57 ล้านบาท) สินทรัพย์สุทธิ (NAV) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 3,009.63 ล้านบาท หรือคิดเป็น 8.5989 บาทต่อหน่วย

การวิเคราะห์อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

ในปี 2564 กองทุนมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (รายได้จากการลงทุนสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย) เท่ากับร้อยละ 4.50 ลดลงร้อยละ 1.13 จากร้อยละ 5.63 ในปี 2563 และ อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (รายได้รวมที่ปรับปรุงแล้ว / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย) เท่ากับ 0.051 เท่า ลดลงร้อยละ 0.015 จากร้อยละ 0.066 ในปี 2563

14.1.4 ความสามารถในการชำระหนี้

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กองทุนมีหนี้สินรวมเท่ากับ 1.97 ล้านบาท (ประกอบด้วยค่าใช้จ่าย ค้างจ่าย 1.37 ล้านบาท และหนี้สินอื่น 0.60 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจาก 1.89 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

การวิเคราะห์อัตราส่วนสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กองทุนมีอัตราส่วนสภาพคล่อง 72.04 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 24.50 เท่า ในปี 2563 เนื่องจากกองทุนมีสภาพคล่องส่วนเกินที่รอจ่ายคืนเป็นเงินลงทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน ดังนั้น กองทุนจึงมีความสามารถในการชำระหนี้ระยะสั้นและมีความคล่องตัวในการชำระหนี้ระยะสั้น

14.1.5 สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน

งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กองทุนมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 16.53 ล้านบาท ลดลง 2.71 ล้านบาท หรือลดลง ร้อยละ 14.10 เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2563 ที่จำนวน 19.24 ล้านบาท

(1) แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

สำหรับปี 2564 กองทุนมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 188.93 ล้านบาท ลดลง 149.67 ล้านบาทจากปี 2563 เนื่องจากกองทุนบริหารสภาพคล่องด้วยการซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์

แหล่งเงินทุนใช้ไปหลักของกองทุนเกิดจาก กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน กองทุนมีเงินสดสุทธิใช้ไปจำนวน 191.64 ล้านบาท ลดลง 132.81 ล้านบาทจากปี 2563 โดยเงินสดสุทธิใช้ไปเพื่อการจ่ายเงินปันผลและจ่ายเงินทุนคืนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน

(2) รายจ่ายลงทุน (capital expenditure)

สำหรับปี 2564 กองทุนไม่มีรายจ่ายลงทุน

(3) ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพิ่มเติม

กองทุนคาดว่าจะยังมีเงินทุนเพียงพอ เพื่อใช้ในการดำเนินงานโดยไม่ต้องมีการกู้ยืมเงิน แต่ถ้าหากกองทุนมีความจำเป็นที่จะต้องกู้ยืมเงิน กองทุนก็คาดว่าจะทำได้ไม่ยาก เนื่องจากอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นยังอยู่ในสัดส่วนที่ต่ำดังที่กล่าวมาข้างต้น

(4) ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืม (covenant) และภาระผูกพันที่สำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กองทุนไม่มีหนี้สินจากการกู้ยืมเงิน

14.1.6 ผลตอบแทนของกองทุน

อัตราผลตอบแทนของกองทุนจากตารางหัวข้อ 7.3.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผลและการจ่ายเงินคืนทุน สำหรับผลการดำเนินงานในรอบปีบัญชี 2564 จะเป็นการจ่ายเงินปันผลครั้งที่ 12 – 15 กองทุนมีการจ่ายเงินปันผลเท่ากับ 0.30648 บาท/หน่วยลงทุน โดยคิดเป็นอัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลดังนี้

อัตราผลตอบแทน* เมื่อเปรียบเทียบกับ	ปี 2564	ปี 2563	ปี 2562	ปี 2561
เงินปันผลจ่าย (บาท)	0.30648	0.16979	0.55377	0.62703
ราคา IPO 10.30 บาท (%)	2.98	1.65	5.38	6.09
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 (5.50 บาท) (%)	5.57			
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 (6.10 บาท) (%)		2.78		
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 (8.20 บาท) (%)			6.75	
ราคาตลาด ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561 (9.90 บาท) (%)				6.33

* อัตราผลตอบแทนคำนวณเป็นร้อยละต่อปี

การวิเคราะห์อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

สำหรับปี 2564 กองทุนมีอัตราการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในปี 2564 และกำไรสะสมเท่ากับร้อยละ 78.74 เนื่องจากกองทุนไม่สามารถจ่ายเงินปันผลเกินกว่าผลรวมของกำไรสุทธิของรอบปีบัญชีที่จ่ายเงินปันผลและกำไรสะสมที่มีอยู่ แต่แสดงให้เห็นว่ากองทุนได้จ่ายเงินปันผลทั้งหมดจากกำไรและกำไรสะสมที่จ่ายปันผลได้

14.2 ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบต่อ

-ไม่มี-

15. ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์



ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

เรียน ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลนบุรีรัมย์

ข้าพเจ้า บมจ.ธนาคารกสิกรไทยในฐานะผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ดูแลการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลนบุรีรัมย์ ซึ่งจัดการ โดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2564 แล้ว

ข้าพเจ้าเห็นว่า บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวมบัวหลวง จำกัด ได้ปฏิบัติหน้าที่ในการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลนบุรีรัมย์ เหมาะสมตามสมควรแห่งวัตถุประสงค์ที่ได้กำหนดไว้ในโครงการและภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

ผู้ดูแลผลประโยชน์

บมจ. ธนาคารกสิกรไทย

(นางสาวอลิสสา หวังจิตต์)

ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

(นางสาววนิชชา สอนอินทร์)

ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

วันที่ 24 มกราคม 2565

“ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์
เพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-REIT1)
ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th หรือเว็บไซต์ของกองทุน www.brrgif.com”

เอกสารแนบ 1

**รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
และงบการเงิน**

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ (กองทุนรวม) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และผลการดำเนินงาน รวมถึงกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานและทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่สมาคมบริษัทจัดการลงทุนกำหนดโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินของกองทุนรวมประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
- งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกองทุนรวมตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบ

**การวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้
สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า**

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.3 เรื่องนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุน และข้อ 10 (ก) เรื่องเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 2,992 ล้านบาท และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน มีมูลค่า 177.59 ล้านบาท

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

ข้าพเจ้าให้ความสำคัญในเรื่องนี้ เนื่องจากมูลค่าของเงินลงทุนดังกล่าวมีสาระสำคัญและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารและผู้ประเมินราคาอิสระในการพิจารณาความสมเหตุสมผลของสมมุติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรม

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบในเรื่องดังต่อไปนี้

ข้าพเจ้าสอบถามผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) และผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำความเข้าใจวิธีการที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมและข้อสมมุติฐานสำคัญที่เกี่ยวข้อง

ข้าพเจ้าประเมินความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งผู้ประเมินราคาอิสระเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกองทุนรวม

ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมของวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่ผู้บริหารและผู้ประเมินราคาอิสระใช้ โดยการเปรียบเทียบกับแนวทางการประเมินที่ใช้ในอุตสาหกรรม รวมถึงประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมุติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

- ประเมินความเหมาะสมของประมาณการกระแสเงินสดสุทธิของรายได้สุทธิในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับโดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีต และผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง และประเมินความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกที่เกี่ยวข้องทั้งในปัจจุบันและอนาคต
- ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลที่สามารถเทียบเคียงกับเกณฑ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมเดียวกัน และอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไปที่เชื่อถือได้

จากวิธีการทดสอบของข้าพเจ้าข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมุติฐานที่สำคัญดังกล่าวที่ผู้บริหารและผู้ประเมินราคาอิสระใช้มีความสมเหตุสมผลตามหลักฐานที่มีอยู่ และมูลค่าที่ประเมินได้อยู่ในช่วงที่ยอมรับได้

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังจากวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงิน หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้บริหาร

ความรับผิดชอบของผู้บริหารของบริษัทจัดการ (“ผู้บริหาร”) ต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน และทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน ที่สมาคมบริษัทจัดการลงทุนกำหนดโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกองทุนรวมในการดำเนินงานต่อเนื่องเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกองทุนรวม หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริง หรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกองทุนรวม
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกองทุนรวมในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กองทุนรวมต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้า ได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้บริหารว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้บริหารเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอก อาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับผู้บริหาร ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด



สง่า ไชยนิติสวัสดิ์

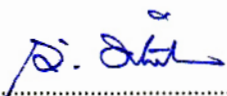
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 11251

กรุงเทพมหานคร

22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	หมายเหตุ	บาท	บาท
สินทรัพย์			
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม	10	2,992,000,000	3,250,000,000
เงินลงทุนที่แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	10	-	49,890,966
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11	19,239,432	5,096,718
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	17 ข)	27,023,434	50,225,325
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	12	658,431	6,822,136
สินทรัพย์อื่น		1,439	1,504
รวมสินทรัพย์		3,038,922,736	3,362,036,649
หนี้สิน			
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	17 ข)	1,736,879	1,814,085
หนี้สินอื่น		151,335	1,197,143
รวมหนี้สิน		1,888,214	3,011,228
สินทรัพย์สุทธิ		3,037,034,522	3,359,025,421
สินทรัพย์สุทธิ ประกอบด้วย			
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน	13	3,094,000,000	3,318,000,000
กำไร (ขาดทุน) สะสม	13	(56,965,478)	41,025,421
สินทรัพย์สุทธิ		3,037,034,522	3,359,025,421
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)		8.6772	9.5972
จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ณ วันปลายปี (หน่วย)		350,000,000	350,000,000


.....
(นายวินัย หิรัญย์ภิญโญภาค)
กรรมการผู้จัดการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดลบุรีรัมย์
งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	พ.ศ. 2563		ร้อยละของ มูลค่ายุติธรรม
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	
พื่นบาท	พื่นบาท	พื่นบาท	มูลค่ายุติธรรม
10	3,212,455	2,992,000	100.00
	3,212,455	2,992,000	100.00

ประเภทเงินลงทุน

เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
จากบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

โดยรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าดังกล่าว ครอบคลุมตั้งแต่

วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560 จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

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

รวมเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดลบุรีรัมย์
งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	ราคาทุน		ร้อยละของ		วันครบอายุ
	ต้นทุน	มูลค่ายุติธรรม	ต้นทุน	มูลค่ายุติธรรม	
	3,292,864	3,250,000	98.49		
	3,292,864	3,250,000	98.49		

ประเภทเงินลงทุน

เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

จากบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด
โดยรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าดังกล่าว ครอบคลุมตั้งแต่
วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560 จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

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

รวมเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในหลักทรัพย์

พันธบัตรรัฐบาล

ธนาคารแห่งประเทศไทย งวดที่ 1/364/62

ธนาคารแห่งประเทศไทย งวดที่ 50/91/62

รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์

รวมเงินลงทุน

10	14,964	14,967	0.45	12 มีนาคม 2563
	34,910	34,924	1.06	12 มีนาคม 2563
	49,874	49,891	1.51	
	3,342,738	3,299,891	100.00	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Pa

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	หมายเหตุ	บาท	บาท
รายได้			
รายได้ดอกเบี้ยรับ	15, 17 ก)	209,840,743	244,178,669
รวมรายได้		209,840,743	244,178,669
ค่าใช้จ่าย			
ค่าธรรมเนียมการจัดการ	16, 17 ก)	8,728,013	9,449,266
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	16	1,134,642	1,228,405
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน		6,107,377	2,363,937
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ		4,716,890	2,459,115
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	16	1,074,183	1,416,308
ค่าใช้จ่ายภาษีจากเงินลงทุน		6,747	5,697
ค่าใช้จ่ายอื่น		8,021,995	10,039,954
รวมค่าใช้จ่าย		29,789,847	26,962,682
กำไรจากการลงทุนสุทธิ		180,050,896	217,215,987
รายการขาดทุนสุทธิจากการลงทุน			
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	10	(177,591,792)	(24,220,696)
รวมรายการขาดทุนสุทธิจากการลงทุน		(177,591,792)	(24,220,696)
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		2,459,104	192,995,291

P

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	หมายเหตุ	บาท	บาท
การเพิ่มขึ้น (ลดลง) ของสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน ในระหว่างปี			
กำไรจากการลงทุนสุทธิ		180,050,896	217,215,987
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	10	(177,591,792)	(24,220,696)
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี		2,459,104	192,995,291
การคืนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน	13	(224,000,000)	(287,000,000)
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน	14	(100,450,003)	(198,796,500)
การลดลงของสินทรัพย์สุทธิในระหว่างปี		(321,990,899)	(292,801,209)
สินทรัพย์สุทธิต้นปี		3,359,025,421	3,651,826,630
สินทรัพย์สุทธิปลายปี		3,037,034,522	3,359,025,421
<u>การเปลี่ยนแปลงของจำนวนหน่วยลงทุน</u>			
หน่วยลงทุน ณ วันต้นปี (หน่วย)		350,000,000	350,000,000
หน่วยลงทุน ณ วันปลายปี (หน่วย)		350,000,000	350,000,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	หมายเหตุ	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		2,459,104	192,995,291
รายการปรับกระทบรายการเพิ่มขึ้น (ลดลง) ในสินทรัพย์สุทธิ			
จากการดำเนินงานให้เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน			
- ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	10	177,591,792	24,220,696
- การซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	10	(464,750,686)	(1,148,226,711)
- การขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	10	515,000,000	1,275,000,000
- การรับชำระคืนเงินลงทุนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ			
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	10	80,408,208	127,787,470
- ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ			
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าลดลง		14,536,273	6,788,926
- ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชีลดลง		6,163,705	2,362,407
- ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย (ลดลง)		(77,206)	(270,060)
- หนี้สินอื่น (ลดลง) เพิ่มขึ้น		(1,045,808)	464,374
- ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัดจำหน่าย	10	(358,347)	(2,092,777)
- รายได้ดอกเบี้ยรับ		(209,475,649)	(242,085,626)
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย		218,141,331	246,429,762
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		338,592,717	483,373,752
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
การคืนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน	13	(224,000,000)	(287,000,000)
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน	14	(100,450,003)	(198,796,500)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(324,450,003)	(485,796,500)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		14,142,714	(2,422,748)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		5,096,718	7,519,466
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี		19,239,432	5,096,718

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๒

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงพยาบาลไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

1 ลักษณะของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงพยาบาลไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงพยาบาลไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ (กองทุนรวม) เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่เสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนทั่วไปประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน โครงการได้จัดตั้งและจดทะเบียนเป็นกองทุนรวม เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2560 โดยไม่มีกำหนดอายุของโครงการ กองทุนรวม จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อระดมเงินทุนจากผู้ลงทุนทั่วไป ไปลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า โดยลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ กองทุนรวม ยังมีวัตถุประสงค์ที่จะลงทุนในทรัพย์สินอื่นๆ อันได้แก่ หลักทรัพย์ และ/หรือตราสารอื่นๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์อนุญาตให้ลงทุนได้ เพื่อให้กองทุนรวมสามารถบรรลุการสร้างผลตอบแทนจากการลงทุนให้กับผู้ถือหน่วยลงทุน

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

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2560 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหน่วยลงทุนของกองทุนรวมเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและให้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ตั้งแต่วันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2560 เป็นต้นไป

กองทุนรวม บริหารงานโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (“บริษัทจัดการ”) โดยมีธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ซึ่งถือหน่วยลงทุนร้อยละ 33.05 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้ว

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารของบริษัทจัดการ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานและทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน ที่สมาคมบริษัทจัดการลงทุนกำหนดโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“แนวปฏิบัติทางบัญชี”) ส่วนเรื่องที่แนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับนี้ไม่ได้กำหนดไว้ กองทุนรวม ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีที่มีผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลาบัญชีของงบการเงิน

งบการเงินได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่ยกเว้นนโยบายการบัญชี

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกองทุนรวม ไปถือปฏิบัติ และต้องเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อน หรือเกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อที่ 6

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3 ผลกระทบจากการนำแนวปฏิบัติทางบัญชีมาถือปฏิบัติ

กองทุนรวม ได้นำแนวปฏิบัติทางบัญชีมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีเป็นรายการปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด (modified retrospective) อย่างไรก็ตาม การนำแนวปฏิบัติทางบัญชีมาถือปฏิบัติไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกองทุนรวม

4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การนำแนวปฏิบัติทางบัญชีมาถือปฏิบัติ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กองทุนรวม ได้นำแนวปฏิบัติบัญชีมาถือปฏิบัติ

4.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่เปลี่ยนแปลงไปจากการนำแนวทางปฏิบัติทางบัญชีมาถือปฏิบัติ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภทและวัดมูลค่า

สินทรัพย์ทางการเงินทั้งหมดจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าซึ่งวัดมูลค่าภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

หนี้สินทางการเงินทั้งหมดเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

ข) การด้อยค่า

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กองทุนรวม ใช้วิธีอย่างง่ายในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ตลอดอายุลูกหนี้ตั้งแต่วันที่กองทุนรวม เริ่มรับรู้ลูกหนี้

4.3 การวัดมูลค่าเงินลงทุน

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ เงินลงทุนในสิทธิในรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ราคาทุนของเงินลงทุนเริ่มแรกแสดงในราคาที่ได้มารวมกับต้นทุนเกี่ยวเนื่องที่เกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงิน เงินลงทุนดังกล่าวแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม

การกำหนดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ณ วันที่ในงบการเงินโดยใช้ราคาซึ่งประเมินโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ต.”) ซึ่งกองทุนรวม จะจัดให้มีการประเมินราคาสำหรับการรายงานในงบการเงินอย่างน้อยทุกสามปี และจัดให้มีการสอบทานมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในแต่ละไตรมาส หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าวอย่างเป็นทางการ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สิทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า จะถูกรับรู้เป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน ณ วันที่วัดมูลค่า

เงินลงทุนในหลักทรัพย์

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ ได้แก่ เงินลงทุนในพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย เงินลงทุนดังกล่าวแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของพันธบัตรที่มีอายุต่ำกว่า 90 วัน คำนวณจากอัตราผลตอบแทนเมื่ออายุคงเหลือของตราสารเท่ากับ 90 วัน ที่ประกาศโดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย หรืออัตราผลตอบแทนที่ได้มาสำหรับตราสารที่จะครบกำหนดอายุภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่ลงทุน ถ้าฐานะการเงินของผู้ออกตราสารหรือสถานะของตลาดเงินมิได้เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ

กองทุนรวม บันทึกกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน ณ วันที่วัดมูลค่า

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

4.3 การวัดมูลค่าเงินลงทุน (ต่อ)

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้ชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่าย จะกำหนดโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

4.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.5 ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชีประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งกองทุนรวม เช่น ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน ค่าธรรมเนียมการจัดตั้งกองทุนรวม และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าอื่น โดยค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชีดังกล่าวจะถูกทยอยตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง

4.6 การรับรู้รายได้

รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าวรรวมทั้งรายได้ดอกเบี้ยในงบกำไรขาดทุนรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างโดยใช้อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้เมื่อโรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติให้แล้วเสร็จ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง (point in time) โดยการส่งมอบสินค้าให้แก่ลูกค้า และลูกค้ามีอำนาจควบคุมสินค้านั้น

4.7 ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.8 ภาษีเงินได้

กองทุนรวม ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรีรีมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5 นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการลดทุน

การจ่ายเงินปันผล

- 5.1) กองทุนรวม มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
- 5.2) การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจะเป็นไปตามข้อกำหนดดังต่อไปนี้
- 5.2.1) การจ่ายเงินปันผลใดๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว
- 5.2.2) การคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว บริษัทจัดการจะคำนวณโดยหักกำไรสุทธิของกองทุนรวมด้วยรายการดังต่อไปนี้
- (ก) กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised gain) จากการประเมินราคาทรัพย์สินกิจการ โครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวม รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ต.”) กำหนดเพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนรวม
 - (ข) เงินสำรองที่กั้นไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวม ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวม และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
 - (ค) เงินสำรองที่กั้นไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนรวม ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวม และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
 - (ง) เงินสำรองที่กั้นไว้เพื่อการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนชนิดที่ให้สิทธิในการได้รับประโยชน์ตอบแทนหรือการคืนเงินทุนในลำดับแรก
- ในกรณีที่กองทุนรวม มีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายที่ทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised loss) เป็นต้น บริษัทจัดการจะหักรายการตาม (ข), (ค) และ (ง) จากกำไรสุทธิของกองทุนรวม ได้ในจำนวนไม่เกินกว่าผลลัพธ์ของจำนวนเงินที่มีภาระตาม (ข) และ (ค) ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี หักด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด
- 5.2.3) ในกรณีที่กองทุนรวม มีกำไรสะสม บริษัทจัดการอาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้
- 5.2.4) ในกรณีที่กองทุนรวม ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผล

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5 นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการลดทุน (ต่อ)

- 5.3) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีบัญชีมีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้น และให้สะสมเงินปันผลดังกล่าวเพื่อนำไปจ่ายรวมกับเงินปันผลที่จะให้มีการจ่ายในงวดถัดไป
- 5.4) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดทุกบาท โดยจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่สิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล โดยในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนและ ก.ล.ต. ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร

การลดทุน

กองทุนรวม จะลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- 1) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม ตามแผนที่จะได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวม

กรณีตามข้อ 1) ให้รวมถึงการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม โดยวิธีการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนรวม ที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลในคราวใดๆ จากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนรวม และ/หรือจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนรวม ซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ โดยให้บริษัทจัดการดำเนินการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม ในจำนวนที่เหมาะสมตามดุลพินิจของบริษัทจัดการ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุจำเป็นอื่นใดซึ่งบริษัทจัดการได้ชี้แจงเป็นหนังสือต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือได้เปิดเผยเหตุดังกล่าวให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบไว้ก่อนแล้ว ทั้งนี้การลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม ซึ่งเป็นไปตามที่กล่าวมานี้ ให้บริษัทจัดการสามารถดำเนินการไปได้ทันทีโดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุมัติโดยมติของผู้ถือหุ้นลงทุนในแต่ละคราวอีกแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งในการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม ในแต่ละปี หรือไม่ลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม เลย หากบริษัทจัดการเห็นว่าการลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวอาจกระทบต่อการบริหารงานของกองทุนรวม หรือเนื่องจากปัจจัยสำคัญอื่นๆ

- 2) กองทุนรวมมีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ทั้งนี้ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนรวม ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- 3) กองทุนรวม มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนรวม
- 4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหุ้นลงทุนให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงพยาบาลกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

6 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประเมินการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

กองทุนรวมมีการประเมินการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประเมินการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้ามีดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่อง วัดมูลค่าโดยใช้การพิจารณากระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คิดลดด้วยอัตราที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้กองทุนรวมใช้ผู้ประเมินอิสระในการประเมินราคาของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

7 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกองทุนรวม ในการบริหารทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกองทุนรวม เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

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

8 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กองทุนรวม ดำเนินงานในส่วนงานทางธุรกิจหลัก คือการลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและดำเนินงานในประเทศไทยเท่านั้น ดังนั้นจึงไม่มีความจำเป็นในการแสดงข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรีสมัย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

9 มูลค่ายุติธรรม

9.1 การประมาณมูลค่ายุติธรรม

การวิเคราะห์เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมจำแนกตามวิธีการประมาณมูลค่า ความแตกต่างของระดับข้อมูลสามารถแสดงได้ดังนี้

- ข้อมูลระดับที่ 1 ได้แก่ ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์ หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับที่ 2 ได้แก่ ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1 ทั้งที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคาตลาด) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคาตลาด) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับที่ 3 ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ข้อมูลระดับที่ 1 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 2 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 3 พันบาท	รวม พันบาท
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ				
รายได้สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 10)	-	-	2,992,000	2,992,000
รวมสินทรัพย์	-	-	2,992,000	2,992,000

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	ข้อมูลระดับที่ 1 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 2 พันบาท	ข้อมูลระดับที่ 3 พันบาท	รวม พันบาท
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ				
รายได้สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 10)	-	-	3,250,000	3,250,000
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	49,891	-	49,891
รวมสินทรัพย์	-	49,891	3,250,000	3,299,891

ในระหว่างปี ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

9 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

9.2 เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในหลักทรัพย์ซึ่งเป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้คำนวณโดยใช้อัตราผลตอบแทนที่ประกาศโดยสมาคมตราสารหนี้ไทย

มูลค่ายุติธรรมระดับ 3

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ("เงินลงทุนในรายได้สุทธิ") คำนวณโดยใช้วิธีประเมินราคาตามรายได้ (Income approach) ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของรายได้สุทธิในรูปกระแสเงินสด ใช้อัตราคิดลดร้อยละ 6.80 ต่อปี (31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 6.85 - 7.05 ต่อปี)

กองทุนรวม ทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในรายได้สุทธิ โดยหากอัตราคิดลดเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.50 ต่อปี จะส่งผลให้มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในรายได้สุทธิลดลงประมาณ 69 ล้านบาท หากอัตราคิดลดลดลงร้อยละ 0.50 ต่อปี จะส่งผลให้มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในรายได้สุทธิเพิ่มขึ้นประมาณ 72 ล้านบาท

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรมถูกแสดงในหมายเหตุฯ ข้อ 10

	พันบาท
การเปลี่ยนแปลงของรายการขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม สำหรับสินทรัพย์ที่คงเหลือ ณ วันที่รายงาน (รวมอยู่ในรายการ "ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม ของเงินลงทุน" ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ)	(177,592)

ในระหว่างปี ไม่มีการเปลี่ยนแปลงสำหรับวิธีการประมาณมูลค่ายุติธรรม

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

9 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

9.3 ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม

กองทุนรวม ใช้ผู้ประเมินอิสระในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า สำหรับการรายงานในงบการเงินอย่างน้อยทุกสามปี และจัดให้มีการสอบทานมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในแต่ละไตรมาส หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าวอย่างเป็นทางการสำคัญ ผู้ประเมินอิสระจะรายงานโดยตรงต่อฝ่ายบริหารของกองทุนรวม

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

- อัตราคิดลดที่นำมาใช้ ได้ประมาณการจากอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยง (Risk Free) บวกกับส่วนชดเชยความเสี่ยง (Risk Premium) ซึ่งคือ ความเสี่ยงของกองทุนรวมเมื่อเทียบกับตลาดโดยทั่วไป ควบด้วยส่วนชดเชยความเสี่ยงในตลาด
- สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต ได้แก่ ราคาค่าไฟฟ้า ราคาค่าไอน้ำ ราคาวัตถุดิบชีวมวล จำนวนชั่วโมงเดินเครื่องรวมของโรงไฟฟ้า และปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
- มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คำนวณโดยพิจารณาจากวิธีรายได้ (Income approach)

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 ได้มีการวิเคราะห์ทุกวันที่ในรายงานระหว่างฝ่ายบริหารของกองทุนรวม และผู้ประเมินอิสระ โดยผู้ประเมินอิสระได้มีการนำเสนอรายงานเพื่ออธิบายสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม

10 เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม

เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม ประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และเงินลงทุนในหลักทรัพย์

ก) เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

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

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

10 เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า มีมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เท่ากับ 2,992 ล้านบาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 : จำนวน 3,250 ล้านบาท)

ข) เงินลงทุนในหลักทรัพย์

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ เป็นเงินลงทุนในพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม มีดังนี้

	เงินลงทุนใน สัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ จากการประกอบ กิจการโรงไฟฟ้า ล้านบาท	เงินลงทุนใน หลักทรัพย์ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	3,402,000	174,580	3,576,580
<u>บวก</u> ซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	1,148,226	1,148,226
รายได้ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุข ข้อ 15)	-	2,093	2,093
<u>หัก</u> รับชำระคืนเงินลงทุนระหว่างปี	(127,787)	-	(127,787)
ขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	(1,275,000)	(1,275,000)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงใน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	(24,213)	(8)	(24,221)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	3,250,000	49,891	3,299,891
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	3,250,000	49,891	3,299,891
<u>บวก</u> ซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	464,751	464,751
รายได้ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุข ข้อ 15)	-	358	358
<u>หัก</u> รับชำระคืนเงินลงทุนระหว่างปี	(80,408)	-	(80,408)
ขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	(515,000)	(515,000)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงใน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	(177,592)	-	(177,592)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	2,992,000	-	2,992,000

การรับชำระคืนเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เป็นการคำนวณจากรายได้สุทธิจากการประกอบ
กิจการโรงไฟฟ้าที่กองทุนรวมได้รับในแต่ละงวดหักกลับส่วนของรายได้ดอกเบี้ยในแต่ละงวดตามสัญญาโอน
สิทธิ รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาclusริรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

11 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กองทุนรวม มีรายละเอียดเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562	
	พันบาท	อัตราดอกเบี้ยต่อปี (ร้อยละ)	พันบาท	อัตราดอกเบี้ยต่อปี (ร้อยละ)
เงินฝากธนาคาร				
บัญชีเงินฝากออมทรัพย์ - ธนาคารกสิกรไทย จำกัด(มหาชน)	19,239	0.225	5,097	0.500

12 ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชี ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งกองทุนรวม และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าอื่น ซึ่งจะถูกทยอยตัดเป็นค่าใช้จ่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 1 ปี

	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	พันบาท	พันบาท
ค่าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์รายปี	466	512
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	-	6,107
ค่าประชาสัมพันธ์กองทุนรวมทางเว็บไซต์	192	203
	658	6,822

รายการเคลื่อนไหวของค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชีในระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	พันบาท	พันบาท
ยอดยกมาต้นปี	6,822	9,184
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	2,520	2,738
ลดลงระหว่างปี	(275)	(49)
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(8,409)	(5,051)
ยอดยกไปปลายปี	658	6,822

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

13 ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุน

รายการเคลื่อนไหวของหน่วยลงทุน มีดังนี้

	จำนวน หน่วยลงทุน ที่จดทะเบียน ออกจำหน่ายและ ชำระแล้ว		
	หน่วย	มูลค่าหน่วยละ บาท	พันบาท
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
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	350,000,000	9.48	3,318,000
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	(0.64)	(224,000)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	350,000,000	8.84	3,094,000

รายละเอียดการลดมูลค่าหน่วยลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังต่อไปนี้

ครั้งที่	วันที่ประกาศลดมูลค่าของหน่วยลงทุน	วันที่จ่าย	อัตราต่อ หน่วยลงทุน บาท	รวมเป็นเงิน ล้านบาท
1	25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563	24 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.13	45.50
2	18 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	16 มิถุนายน พ.ศ. 2563	0.20	70.00
3	14 สิงหาคม พ.ศ. 2563	11 กันยายน พ.ศ. 2563	0.15	52.50
4	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	18 ธันวาคม พ.ศ. 2563	0.16	56.00
			0.64	224.00

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 เนื่องจากกองทุนรวมมีสภาพคล่องส่วนเกินภายหลังการจ่ายเงินปันผล ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการลงทุนของกองทุนรวม

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

13 ส่วนของผู้ถือหน่วยลงทุน (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของกำไร (ขาดทุน) สะสม มีดังนี้

	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	พันบาท	พันบาท
กำไรจากการลงทุนสุทธิสะสม	557,645	340,429
ขาดทุนสะสมจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	(42,863)	(18,642)
<u>หัก</u> การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุนสะสม	(473,757)	(274,960)
ยอดต้นปี	41,025	46,827
<u>บวก</u> กำไรจากการลงทุนสุทธิ	180,051	217,216
<u>หัก</u> ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน	(177,592)	(24,221)
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุนในระหว่างปี	(100,450)	(198,797)
ยอดปลายปี	(56,966)	41,025

14 การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน

รายละเอียดเงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังต่อไปนี้

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานสำหรับงวด	วันที่ประกาศจ่าย	วันที่จ่าย	อัตราต่อ หน่วยลงทุน บาท	รวมเป็นเงิน ล้านบาท
1	1 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ถึง 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	25 กุมภาพันธ์ 2563	24 มีนาคม 2563	0.11721	41.02350
2	1 มกราคม พ.ศ. 2563 ถึง 31 มีนาคม พ.ศ. 2563	18 พฤษภาคม 2563	16 มิถุนายน 2563	0.11529	40.35150
3	1 เมษายน พ.ศ. 2563 ถึง 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563	14 สิงหาคม 2563	11 กันยายน 2563	0.02769	9.69150
4	1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 ถึง 30 กันยายน พ.ศ. 2563	19 พฤศจิกายน 2563	18 ธันวาคม 2563	0.02681	9.38350
				<u>0.28700</u>	<u>100.45000</u>

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรีรีมย์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

14 การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน (ต่อ)

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
				<u>0.56799</u>	<u>198.79650</u>

15 รายได้ดอกเบี้ยรับ

	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
รายได้ดอกเบี้ยรับ		
- จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (หมายเหตุ ข้อย 17 (ก))	209,438	241,977
- จากเงินลงทุนในหลักทรัพย์	358	2,093
- จากเงินฝากธนาคาร	45	109
รวมรายได้ดอกเบี้ยรับ	<u>209,841</u>	<u>244,179</u>

16 ค่าใช้จ่าย

บริษัทจัดการจะคำนวณค่าธรรมเนียมการจัดการ ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์ และค่าธรรมเนียมนายทะเบียน
หน่วยลงทุน ดังต่อไปนี้

ค่าธรรมเนียมการจัดการ

บริษัทจัดการมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการจากกองทุนรวม เป็นรายเดือนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.25 ต่อปี
(ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของ
กองทุนรวม ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมการจัดการซึ่งจะต้องจ่ายให้บริษัทจัดการจะไม่ต่ำกว่า 4.80 ล้านบาทต่อปี

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรีสมัย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

16 ค่าใช้จ่าย (ต่อ)

ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวม จะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทนเป็นรายเดือนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.0325 ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนรวม ทั้งนี้ ไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ออกไปตามที่จำเป็นและสมเหตุสมผลอันเกี่ยวเนื่องโดยตรงกับการปฏิบัติหน้าที่ผู้ดูแลผลประโยชน์

ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของนายทะเบียนหลักทรัพย์สินคิดเป็นรายปีในอัตราร้อยละ 0.038 ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวม ทั้งนี้จะไม่เกินกว่า 5 ล้านบาทต่อปี

17 รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนรวม หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมกองทุนรวม หรือถูกควบคุมโดยกองทุนรวม ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกองทุนรวม รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทและบุคคลซึ่งถือหุ้นลงทุนที่มีสิทธิออกเสียงไม่ทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับกองทุนรวม ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของกองทุนรวม ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนรวม แต่ละรายการ กองทุนรวมคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

ความสัมพันธ์ของกองทุนรวมที่เกี่ยวข้องกันที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

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

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลขบุรี
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

17 รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

ก) รายได้และค่าใช้จ่าย

	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	พันบาท	พันบาท
ผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า		
- รายได้ดอกเบี้ยรับ		
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด	63,794	83,285
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด	145,644	158,692
บริษัทจัดการ		
- ค่าธรรมเนียมการจัดการ	8,728	9,449

ข) ลูกหนี้และยอดค้างชำระที่เกิดจากการดำเนินงานของกองทุนรวม

	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้จากการดำเนินงานของกองทุนรวม		
ผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า		
- ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ		
จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า		
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด	1,354	22,629
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด	25,669	27,596
	27,023	50,225

ยอดค้างชำระที่เกิดจากการดำเนินงานของกองทุนรวม

บริษัทจัดการ		
- ค่าธรรมเนียมการจัดการค้างจ่าย	691	764

18 ข้อมูลเกี่ยวกับการซื้อขายเงินลงทุน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กองทุนรวม ได้ซื้อขายเงินลงทุนโดยไม่รวมเงินฝากธนาคารเป็นจำนวน 979.75 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตราร้อยละ 30.22 ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี

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

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาclusbury

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

19 ความเสี่ยงทางการเงิน

กองทุนรวม ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง กองทุนรวม ไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากกองทุนรวมไม่มีรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด สินทรัพย์ทางการเงินที่อาจทำให้กองทุนรวมมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ได้แก่ อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร และอัตราดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้องกับการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของกองทุนรวม จึงอยู่ในระดับต่ำ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่คู่สัญญาอาจไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งอาจมีผลต่อกระแสเงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินของกองทุนรวม ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเกิดจากความเสี่ยงในการดำเนินงานของบริษัท บุริรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

กองทุนรวม มีการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เนื่องจากกองทุนรวม มีการลงทุนอยู่ในกลุ่มธุรกิจที่ไม่ต่างกัน ได้แก่ ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม บริษัท บุริรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ไม่มีความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง และบริษัทจัดการเชื่อว่ากองทุนรวม ไม่มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออื่นที่มีสาระสำคัญซึ่งประเมินจากประสบการณ์การชำระเงินในอดีต และปัจจัยอื่นตลอดจนสถานะทางเศรษฐกิจภายในประเทศ

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กองทุนรวมได้ดำรงสินทรัพย์ เช่น เงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น ที่เพียงพอเพื่อดำรงสภาพคล่อง เนื่องจากลักษณะทางธุรกิจของกองทุนรวม มีกระแสเงินสดเข้าออกเป็นจำนวนเงินค่อนข้างสูง

มูลค่ายุติธรรม

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินอื่นของกองทุนรวม ที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมตามที่ปรากฏในงบการเงิน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากเป็นรายการที่มีระยะเวลาครบกำหนดสั้น และมีอัตราดอกเบี้ยคล้ายคลึงกับอัตราดอกเบี้ย ณ อัตราตลาดในปัจจุบัน

เอกสารแนบ 2

**สมมติฐานและประมาณการกระแสเงินสด
สำหรับการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน**

สมมติฐานพิเศษและเงื่อนไขสมมติฐาน

เมื่อความเห็นของมูลค่าอยู่ภายใต้สมมติฐานพิเศษหรือเงื่อนไขสมมติฐาน ผู้ประเมินต้องระบุเงื่อนไขนั้น เพื่อแสดงให้เห็นชัดเจนว่ามีผลกระทบต่อความเห็นหรือผลสรุปของมูลค่า สมมติฐานพิเศษคือสมมติฐานที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับทรัพย์สินที่ประเมิน โดยเฉพาะซึ่งถ้าไม่เป็นจริงจะสามารถทำให้ความเห็นหรือผลสรุปของมูลค่าเปลี่ยนแปลงไป สมมติฐานพิเศษสมมติว่าเป็นจริงมีจะนั้นข้อมูลต่างๆ จะมีความคลุมเครือเกี่ยวกับลักษณะทางกายภาพ ทางกฎหมาย หรือทางเศรษฐกิจของทรัพย์สินที่ประเมิน หรือเกี่ยวกับเงื่อนไขภายนอกต่อทรัพย์สินเช่นสภาพหรือแนวโน้มของตลาด หรือเกี่ยวกับความสมบูรณ์ของข้อมูลที่ใช้ในการวิเคราะห์ สมมติฐานพิเศษอาจถูกใช้ในการประเมินเมื่อ

- มีความจำเป็นเพื่อให้ได้มาอย่างเหมาะสมของความเห็นและผลสรุปที่น่าเชื่อถือ
- ผู้ประเมินมีหลักเกณฑ์ที่สมเหตุสมผลสำหรับสมมติฐานพิเศษ
- การใช้สมมติฐานพิเศษส่งผลให้การวิเคราะห์น่าเชื่อถือ และ
- การประเมินสอดคล้องกับแนวทางการประเมินของ The International Valuation Standard (IVS) สมาคมนักประเมินราคาอิสระไทย (The Thai Valuers Association, “TVA”) และสมาคมผู้ประเมินค่าทรัพย์สินแห่งประเทศไทย (The Valuers Association of Thailand, “VAT”)

เงื่อนไขสมมติฐานคือการสมมติตรงข้ามกับความจริงเกี่ยวกับลักษณะทางกายภาพ ทางกฎหมาย หรือทางเศรษฐกิจของทรัพย์สินที่ประเมิน หรือเกี่ยวกับเงื่อนไขภายนอกต่อทรัพย์สินเช่นสภาพหรือแนวโน้มของตลาด หรือเกี่ยวกับความสมบูรณ์ของข้อมูลที่ใช้ในการวิเคราะห์ เงื่อนไขสมมติฐานอาจถูกใช้ในการประเมินเมื่อ

- การใช้เงื่อนไขสมมติฐานมีความจำเป็นอย่างชัดเจนสำหรับวัตถุประสงค์ทางกฎหมาย สำหรับการวิเคราะห์ที่สมเหตุสมผล หรือสำหรับเพื่อใช้เปรียบเทียบ
- การใช้เงื่อนไขสมมติฐานส่งผลให้การวิเคราะห์น่าเชื่อถือ และ
- การประเมินสอดคล้องกับแนวทางการประเมินของ The International Valuation Standard (IVS) สมาคมนักประเมินราคาอิสระไทย (The Thai Valuers Association, “TVA”) และสมาคมผู้ประเมินค่าทรัพย์สินแห่งประเทศไทย (The Valuers Association of Thailand, “VAT”)

สำหรับรายงานการประเมินนี้อยู่ภายใต้เงื่อนไขสมมติฐานและสมมติฐานพิเศษดังต่อไปนี้

เงื่อนไขสมมติฐาน:

- ไม่มีเงื่อนไขสมมติฐานสำหรับการประเมินครั้งนี้

สมมติฐานพิเศษ:

- สำหรับการประเมินค่าครั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับเอกสารจากบิอาร์อาร์จีไอเอฟดังต่อไปนี้
 1. สำเนาสัญญาเช่าที่ดินพร้อมสำเนาโฉนดที่ดินและผังรวมที่ดินของบีอีซีและบีพีซี
 2. แบบแปลนอาคาร และสำเนาใบอนุญาตปลูกสร้างอาคารของบีอีซีและบีพีซี
 3. สำเนาใบจดทะเบียนเครื่องจักรของบีอีซีและบีพีซี
 4. ราคาทางบัญชีของทรัพย์สินแสดงวัน และราคาที่ได้มา ตลอดจนราคาสุทธิของทรัพย์สินแต่ละรายการของบีอีซีและบีพีซี
 5. สัญญาให้บริการที่ปรึกษางานเดินระบบ และงานซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บุรีรัมย์พลังงาน (Buriram Energy) ระหว่าง บริษัท เอ ทีม อินเตอร์เทรด จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ลงวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2560
 6. สัญญาให้บริการที่ปรึกษางานเดินระบบ และงานซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บุรีรัมย์พาวเวอร์ (Buriram Power) ระหว่าง บริษัท เอ ทีม อินเตอร์เทรด จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พาวเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2560
 7. งบการเงินที่ตรวจสอบและสอบทานแล้วสำหรับปี พ.ศ. 2559 ถึง พ.ศ. 2562 ของบีอีซี และบีพีซี
 8. ผลการดำเนินงานย้อนหลังรายเดือนสำหรับปี พ.ศ. 2560 ถึง เดือนกันยายน พ.ศ. 2563 ของบีอีซี และบีพีซี
 9. ประมาณการกระแสเงินสดรายเดือนของบีอีซี ตั้งแต่ ปี พ.ศ. 2560 ถึง พ.ศ. 2571 และประมาณการกระแสเงินสดรายเดือนของบีพีซี ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึง พ.ศ. 2578
 10. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระหว่าง บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554
 11. ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระหว่าง บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2559

12. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระหว่าง บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2556
13. ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระหว่าง บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2558
14. สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า ระหว่าง บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ร่วมกับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด และ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560
15. สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ร่วมกับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560
16. สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่าง บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ร่วมกับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560
17. สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ระหว่าง บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ร่วมกับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560
18. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ร่วมกับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560
19. สัญญาซื้อขายน้ำ RO ระหว่าง บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ร่วมกับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560
20. ข้อมูลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานกิจการ โรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ได้นำเอกสารเหล่านี้โดยมิได้ตรวจสอบกับผลการดำเนินงานและสภาพทางการเงินของทรัพย์สินและกองทุนรวมฯ บริษัทฯ เข้าใจว่าเอกสารเหล่านี้สะท้อนผลประกอบการและเงื่อนไขทางการเงินของทรัพย์สินที่ประเมินอย่างถูกต้อง โดยบริษัทฯ ไม่ได้ทำการตรวจสอบเพิ่มเติมแต่อย่างใด บริษัทฯ เชื่อถือข้อมูลเหล่านี้และนำมาใช้ในการแสดง

ความเห็นมูลค่า ถ้ามีส่วนใดของข้อมูลที่ได้รับไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นความจริง บริษัทฯ มีสิทธิ์ที่จะทำการแก้ไขการวิเคราะห์นี้

- ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของทรัพย์สิน ณ วันที่ทำการประเมินสำหรับ 11 ไตรมาส ถัดไปจากวันที่ประเมิน 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 นี้ มีข้อสมมติฐานเหมือนกับข้อสมมติฐานประกอบการประเมินมูลค่ายุติธรรมของทรัพย์สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 โดยบริษัทฯ ได้ตั้งสมมติฐานว่าไม่มีเหตุการณ์หรือปัจจัยใดๆ ที่คาดไม่ถึงเกิดขึ้นในช่วงเวลาระหว่างปัจจุบันจนถึงวันที่ทำการประเมินที่จะส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ บิอาร์อาร์จีไอเอฟ

ผลสรุป

ทรัพย์สินที่ทำการประเมินมูลค่า

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“บีอีซี”) และ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บีพีซี”) (เรียกรวมว่า “ทรัพย์สิน”) ของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลุมบุรีรัมย์ (“บีอาร์อาร์จีไอเอฟ”) ภายใต้ระยะเวลาดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี) นับจากวันที่ทำการประเมิน 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 (ระยะเวลาคงเหลือ 7.61 ปี)
- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี) นับจากวันที่ทำการประเมิน 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 (ระยะเวลาคงเหลือ 14.26 ปี)

วัตถุประสงค์ในการประเมิน

เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะทางบัญชี และวัตถุประสงค์ในการประกันภัย

ลักษณะของธุรกิจ

โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลทั้ง 2 แห่ง เป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากซึ่งมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบแต่ละแห่งไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยการนำเชื้อเพลิงชีวมวล ได้แก่ กากอ้อยมาเผาเพื่อให้เกิดความร้อน แล้วใช้ความร้อนดังกล่าวต้มน้ำในหม้อไอน้ำ เพื่อให้เกิดไอน้ำแรงดันสูงสำหรับการหมุนกังหันไอน้ำที่ต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าซึ่งจะผลิตกระแสไฟฟ้าจ่ายเข้าสู่สายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ต่อไป

วิธีการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน

ใช้วิธีคิดจากรายได้ ในการประเมินมูลค่าตลาดยุติธรรมของ รายได้สุทธิของ บีอีซี และบีพีซี และใช้วิธีต้นทุนทดแทน ในการประเมินมูลค่าทดแทนใหม่ของทรัพย์สินที่ใช้ในการ ประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า (Fixed Assets) ของบีอีซี และบีพีซี

วันที่ทำการประเมิน

วิธีคิดจากรายได้

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ 11 ไตรมาสถัดไป

วิธีต้นทุนทดแทน

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การประเมินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ บีอีซี และบีพีซี โดยวิธีคิดจากรายได้

โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)

ระยะเวลาประมาณการ

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี) นับจากวันที่ทำการประเมิน 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 (ระยะเวลาคงเหลือ 7.61 ปี)

ที่มาประมาณการกระแสเงินสด

รายได้

รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล ประกอบด้วยรายได้ค่าซื้อขาย ไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และรายได้ค่าซื้อขายไอน้ำจากการขายไอน้ำความดันสูง และ ไอน้ำความดันต่ำ ให้กับ บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (บีเอสเอฟ)

1. รายได้จากการขายไฟฟ้า:

รายได้จากการขายไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าขาย เข้าระบบ คูณอัตราค่าไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจากกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามช่วงฤดูต่างๆของโรงงานผลิตน้ำตลลมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

กำลังการผลิต	หน่วย	ปีชี้
กำลังการผลิตติดตั้ง		9.5
กำลังการผลิตตามสัญญา		
ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing Season)	เมกะวัตต์	8.0
ฤดูละลาย (Melting Season)	เมกะวัตต์	8.0
ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)	เมกะวัตต์	8.0

ตารางต่อไปนี้แสดงช่วงฤดูต่างๆของโรงไฟฟ้าชีวมวล

	ช่วงเวลา
ช่วงฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing)	เดือนธันวาคม และ เดือนมกราคม – กลางเดือนเมษายน
ช่วงฤดูละลาย (Melting)	กลางเดือนเมษายน – กลางเดือนกรกฎาคม
ช่วง Condensing	กลางเดือนกรกฎาคม – เดือนตุลาคม
ช่วงซ่อมบำรุง (Maintenance/Outage)	เดือนพฤศจิกายน

หมายเหตุ: ช่วง Condensing และช่วงซ่อมบำรุง (Maintenance/Outage) ของโรงไฟฟ้าจะตรงกับช่วงฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)ของโรงงานผลิตน้ำตลล

ตารางต่อไปนี้แสดงช่วงฤดูต่างๆของโรงไฟฟ้าชีวมวลในปี พ.ศ. 2564 – 2571

		2564-2570	2571
		ม.ค. – ธ.ค.	ม.ค. – ธ.ค.
Operating Day/Hour			
Operating Days	วันต่อปี	330/331	219
Crushing Days	วันต่อปี	136	106
Melting Days	วันต่อปี	90	90
Condensing Days	วันต่อปี	104/105*	23

* จำนวนวัน Condensing จะมีค่าเท่ากับ 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจะถูกหักค่าธรรมเนียม กฟก. (PEA Charge) โดยค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ประมาณร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ

บีอีซีได้รับอัตราซื้อไฟในรูปแบบ Feed-in Tariffs (FiT) โครงสร้างอัตราซื้อไฟฟ้าปัจจุบันเป็นดังตารางต่อไปนี้

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2564 - 2571
FiTf	2.3900

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2564	2565	2566 - 2571
FiTv	1.8833	1.9021	1.9244-2.0396
อัตราการเปลี่ยนแปลงต่อปี	ร้อยละ 0.00	ร้อยละ 1.00	ร้อยละ 1.17

2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ:

รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำคำนวณจากปริมาณไอน้ำ และราคาไอน้ำ

กำลังการผลิตไอน้ำสำหรับบีอีซีถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

กำลังการผลิต		ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing Season)	ฤดูละลาย (Melting Season)	ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)
ไอน้ำความดันต่ำ (Exhausted Contracted Capacity)	ตันต่อชั่วโมง (tph)	35	35	0
ไอน้ำความดันสูง (Live Contracted Capacity)	ตันต่อชั่วโมง (tph)	17	0	0

ราคาไอน้ำ (Steam Price) ถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2564 - 2571
ราคาไอน้ำความดันต่ำ (Exhausted Steam Price)	บาทต่อตัน	333.7 – 410.4
อัตราการเติบโต	ร้อยละต่อปี	3
ราคาไอน้ำความดันสูง (Live Steam Price)	บาทต่อตัน	562.8 – 692.1
อัตราการเติบโต	ร้อยละต่อปี	3

ต้นทุน และค่าใช้จ่าย (Cost and Expenses)

1. รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

1.1 ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost):

ต้นทุนกากอ้อยสามารถคำนวณจากปริมาณกากอ้อย และปริมาณไอน้ำ

ความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณกากอ้อย และปริมาณไอน้ำถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing)	ฤดูละลาย (Melting)	ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)
อัตราความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง กากอ้อยในการผลิตไอน้ำ (Bagasse Consumption)	ตันไอน้ำต่อตันกากอ้อย (Ton Steam/Ton Bagasse)	2.3398	2.3373	2.3372
อัตราความสิ้นเปลืองไอน้ำใน การผลิตพลังงานไฟฟ้า (Specific Steam Consumption)	ตันไอน้ำต่อเมกะวัตต์- ชั่วโมง (Ton Steam/MWh)	6.4632	6.3632	4.2758

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าภายในโรงงานถูกประมาณไว้ที่ร้อยละ 15.79 ของปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

ต้นทุนกากอ้อยถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2564 – 2571
ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost)	บาทต่อตัน	352.7488 – 365.6509
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี	0.00-0.54

ต้นทุนน้ำ Condensate และ น้ำ RO:

ต้นทุนน้ำ Condensate และ น้ำ RO ถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2564 – 2571
ราคาน้ำ Condensate	บาทต่อลูกบาศก์เมตร	225.11 – 276.85
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี	3.0
ราคาน้ำ RO	บาทต่อลูกบาศก์เมตร	56.28 – 69.23
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี	3.0

1.2 ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (Other Costs)

Power Development Fund:

ค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ถูกประมาณไว้ที่ 0.01 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงที่ขายได้

ค่าสอบบัญชี (Audit Fee) และ Custodian Fee :

ค่าสอบบัญชีคาดว่าจะอยู่ที่ประมาณ 587,000 บาท ในปี พ.ศ. 2564 และคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 ต่อปี หลังจากนั้น และ

Custodian Fee คาดว่าอยู่ที่ประมาณ 2,000 บาทต่อเดือนคงที่
สำหรับ ปี พ.ศ. 2564 ถึง ปี พ.ศ. 2571

ค่าประกันภัย (Insurance):

ค่าประกันภัยคาดว่าจะอยู่ที่ประมาณ 1,575,942 บาท ใน ปี พ.ศ. 2564 ซึ่งเป็นค่าประกันภัยสำหรับวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ถึง 31 ตุลาคม พ.ศ. 2565 และคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3 ต่อปี ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2565 ถึง ปี พ.ศ. 2569 และคาดว่าจะอยู่ที่ประมาณ 1,465,303 บาทในปี พ.ศ. 2570 ซึ่งเป็นค่าประกันภัยสำหรับวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2570 ถึง 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571

2. รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมถูก
ประมาณไว้ดังตารางต่อไปนี้

หน่วย: บาท

2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571
66,809,025	70,535,281	70,716,661	72,529,941	85,223,463	90,620,696	92,704,684	62,197,851

โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)

ระยะเวลาประมาณการ

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี) นับจากวันที่ทำการประเมิน 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 (ระยะเวลาคงเหลือ 14.26 ปี)

ที่มาของประมาณการในกระแสเงินสด

รายได้

รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล ประกอบด้วยรายได้ค่าซื้อขาย
ไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
และรายได้ค่าซื้อขายไอน้ำจากการขายไอน้ำความดันสูง และ

ไอน้ำความดันต่ำ ให้กับ บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (บีเอสเอฟ)

1. รายได้จากการขายไฟฟ้า:

รายได้จากการขายไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ คูณอัตราค่าไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจากกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามช่วงฤดูต่างๆของโรงงานผลิตน้ำตาลมีรายละเอียดดังต่อไปนี้:

กำลังการผลิต	หน่วย	ปีพีซี
กำลังการผลิตติดตั้ง		9.6
กำลังการผลิตตามสัญญา		
ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing Season)	เมกะวัตต์	8.0
ฤดูละลาย (Melting Season)	เมกะวัตต์	8.0
ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)	เมกะวัตต์	8.0

ตารางต่อไปนี้แสดงช่วงฤดูต่างๆ ของโรงไฟฟ้าชีวมวล

	ช่วงเวลา
ช่วงฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing)	เดือนธันวาคม และ เดือนมกราคม – กลางเดือนเมษายน
ช่วงฤดูละลาย (Melting)	กลางเดือนเมษายน – กลางเดือนกรกฎาคม
ช่วง Condensing	กลางเดือนกรกฎาคม – เดือนตุลาคม
ช่วงซ่อมบำรุง (Maintenance/Outage)	เดือนพฤศจิกายน

หมายเหตุ: ช่วง Condensing และช่วงซ่อมบำรุง (Maintenance/Outage) ของโรงไฟฟ้าจะตรงกับช่วงฤดูซ่อมบำรุง (Off Season) ของโรงงานผลิตน้ำตาล

ตารางต่อไปนี้แสดงช่วงฤดูต่างๆ ของโรงไฟฟ้าชีวมวลในปี
พ.ศ. 2564 – 2578

		2564-2577	2578
		ม.ค. – ธ.ค.	ม.ค. – เม.ย.
Operating Day/Hour			
Operating Days	วันต่อปี	330/331*	93
Crushing Days	วันต่อปี	136	92
Melting Days	วันต่อปี	90	-
Condensing Days	วันต่อปี	104/105*	1

* จำนวนวัน Condensing จะมีค่าเท่ากับ 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจะถูกหักค่าธรรมเนียม
กฟภ. (PEA Charge) โดยค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ประมาณร้อยละ 2
ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ

ตารางแสดงอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 เป็นดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2564 - 2578
FiTf	2.3900

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2564	2565	2566 - 2578
FiTv	1.8833	1.9021	1.9244-2.2126
อัตราการเปลี่ยนแปลงต่อปี	ร้อยละ 0.00	ร้อยละ 1.00	ร้อยละ 1.17

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2564 – 2565*
FiTp สำหรับระยะเวลา 8 ปีแรก	0.300

*สิ้นสุดเดือนเมษายน ปี พ.ศ. 2565

2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ:

รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำคำนวณจากปริมาณไอน้ำ และราคาไอน้ำ

กำลังการผลิตไอน้ำสำหรับบีพีซีถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

กำลังการผลิต		ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing Season)	ฤดูละลาย (Melting Season)	ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)
ไอน้ำความดันต่ำ (Exhausted Contracted Capacity)	ตันต่อชั่วโมง (tph)	35	35	0
ไอน้ำความดันสูง (Live Contracted Capacity)	ตันต่อชั่วโมง (tph)	37	0	0

ราคาไอน้ำ (Steam Price) สามารถแสดงได้ดังต่อไปนี้

		2564 - 2578
ราคาไอน้ำความดันต่ำ (Exhausted Steam Price)	บาทต่อตัน	333.7 – 504.8
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี	3.0
ราคาไอน้ำความดันสูง (Live Steam Price)	บาทต่อตัน	562.8 – 851.2
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี	3.0

ต้นทุน และค่าใช้จ่าย (Cost and Expenses)

1. รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

1.1 ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost):

ต้นทุนกากอ้อยสามารถคำนวณจากปริมาณกากอ้อย และปริมาณไอน้ำ

ความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณกากอ้อย และปริมาณไอน้ำสำหรับบีพีซีถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing)	ฤดูละลาย (Melting)	ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)
อัตราความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงกากอ้อยในการผลิตไอน้ำ (Bagasse Consumption)	ตันไอน้ำต่อตันกากอ้อย (Ton Steam/Ton Bagasse)	2.2482	2.2429	2.2430
อัตราความสิ้นเปลืองไอน้ำในการผลิตพลังงานไฟฟ้า (Specific Steam Consumption)	ตันไอน้ำต่อเมกะวัตต์-ชั่วโมง (Ton Steam/MWh)	6.0573	6.0104	4.7656

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าภายในโรงงานถูกประมาณไว้ที่ร้อยละ 16.67 ของปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

ต้นทุนกากอ้อยถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2564 – 2578
ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost)	บาทต่อตัน	352.7488 – 379.9316
อัตราการเติบโต	ร้อยละต่อปี	0.00 – 0.56

ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2565 ถึง ปี พ.ศ. 2576 และคาดว่าจะอยู่ที่ประมาณ 1,161,640 บาทในปี พ.ศ. 2577 ซึ่งเป็นค่าประกันภัยสำหรับวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2577 ถึง 6 เมษายน พ.ศ. 2578

2. รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมถูกประมาณไว้ดังตารางต่อไปนี้

หน่วย: บาท

2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571
33,979,265	37,239,300	52,391,753	59,106,956	62,774,722	62,503,480	63,965,563	85,122,893

หน่วย: บาท

2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578
91,552,364	93,645,999	98,315,653	98,903,756	101,055,649	106,197,734	32,068,499

อัตราคิดลด

สำหรับวิธีคิดจากรายได้ ค่าของทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักโดยสัดส่วนเงินทุน หรือ WEIGHTED AVERAGE COST OF CAPITAL (“WACC”) ถูกใช้เป็นอัตราคิดลดของกองทุนรวมฯ

ค่าของทุนส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 6.8 มาจากค่าของทุนส่วนของผู้ถือหุ้นที่คำนวณจากบริษัทในอุตสาหกรรมการผลิตกระแสไฟฟ้าที่มีลักษณะการดำเนินงานที่ใกล้เคียงกัน โดยจะคำนวณจากการใช้เทคนิค CAPM และปรับให้เหมาะสม

ค่าของทุนของหนี้ (Cost of Debt; K_d) ได้มาจากการอ้างอิงถึงอัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ภาคเอกชน (Corporate Bond) ที่ระดับเครดิต BBB ณ วันที่ประเมิน ต้นทุนของหนี้สินที่ประมาณได้คือ 5.5%

โครงสร้างหนี้และทุนของ บีอีซี และบีพีซี พบว่า สัดส่วนโครงสร้างหนี้ที่เหมาะสมอยู่ที่ระดับร้อยละ 100 ส่วนของทุน ดังนั้นอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการประเมินมูลค่าทรัพย์สินเท่ากับร้อยละ 6.8

ผลสรุปมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้

โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)

มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิของ บีอีซี ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ถึง วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 เท่ากับ 1,007 ล้านบาท

โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)

มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิของบีพีซี ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ถึง วันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 เท่ากับ 1,985 ล้านบาท

จากการตรวจสอบทรัพย์สินครั้งนี้ บริษัทฯ ขอแสดงความเห็นมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ บีอีซี และ บีพีซี มีมูลค่าเท่ากับ 2,992,000,000 บาท (สองพันเก้าร้อยเก้าสิบสองล้านบาทถ้วน) ทั้งนี้ประเมิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขข้อจำกัด และสมมติฐานพิเศษ และเงื่อนไขสมมติฐานที่ได้แนบไว้

Cost and Expenses:	Actual				Projected							
	2017 2560 Aug - Dec	2018 2561 Jan - Dec	2019 2562 Jan - Dec	2020 2563 Jan - Sep	2021 2564 Jan - Dec	2022 2565 Jan - Dec	2023 2566 Jan - Dec	2024 2567	2025 2568	2026 2569	2027 2570	2028 2571 1 Jan - 10 Aug
Material Cost												
Bagasse Cost												
Electricity Generation and Steam Consumption												
Electricity Internal Use	15.31%	16.24%	17.36%	15.35%	15.79%	15.79%	15.79%	15.79%	15.79%	15.79%	15.79%	15.79%
Electricity Internal Use					1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Electricity Generation - Crushing					31,008,000	31,008,000	31,008,000	31,008,000	31,008,000	31,008,000	31,008,000	24,168,000
Electricity Generation - Melting					20,520,000	20,520,000	20,520,000	20,520,000	20,520,000	20,520,000	20,520,000	20,520,000
Electricity Generation - Fully Condensing					23,712,000	23,712,000	23,712,000	23,712,000	23,712,000	23,712,000	23,712,000	5,244,000
Generated Steam Consumption for Electricity Solid - Crushing					6,4632	6,4632	6,4632	6,4632	6,4632	6,4632	6,4632	6,4632
Steam Consumption - Crushing					255,899	255,899	255,899	255,899	255,899	255,899	255,899	199,451
Generated Steam Consumption for Electricity Solid - Melting					6,3632	6,3632	6,3632	6,3632	6,3632	6,3632	6,3632	6,3632
Steam Consumption - Melting					130,573	130,573	130,573	130,573	130,573	130,573	130,573	130,573
Generated Steam Consumption for Electricity Solid - Fully Condensing					4,2758	4,2758	4,2758	4,2758	4,2758	4,2758	4,2758	4,2758
Steam Consumption - Fully Condensing					101,388	101,388	101,388	102,363	101,388	101,388	101,388	22,422
Bagasse Consumption												
Steam to Bagasse Consumption - Crushing					2,3398	2,3398	2,3398	2,3398	2,3398	2,3398	2,3398	2,3398
Bagasse Consumption - Crushing					109,368	109,368	109,368	109,368	109,368	109,368	109,368	85,243
Steam to Bagasse Consumption - Melting					2,3373	2,3373	2,3373	2,3373	2,3373	2,3373	2,3373	2,3373
Bagasse Consumption - Melting					55,865	55,865	55,865	55,865	55,865	55,865	55,865	55,865
Steam to Bagasse Consumption - Fully Condensing					2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372
Bagasse Consumption - Fully Condensing					43,380	43,380	43,380	43,380	43,380	43,380	43,380	9,594
Total Bagasse Consumption	76,143	204,146	156,254	101,060	208,613	208,613	209,030	208,613	208,613	208,613	208,613	150,701
Bagasse Price	350,0000	350,8585	351,9481	352,7488	352,7488	354,3007	356,1415	357,9988	359,8809	361,7795	363,7028	365,6509
		0.25%	0.31%	0.23%	0.00%	0.44%	0.52%	0.52%	0.53%	0.53%	0.53%	0.54%
Reverse Osmosis (RO) Cost												
Reverse Osmosis (RO) Water Usage	10,819	63,316	40,419	21,119	55,488	55,488	55,488	55,488	55,488	55,488	55,488	43,248
Reverse Osmosis (RO) Price	50.00	51.50	53.05	54.64	56.28	57.97	59.71	61.50	63.35	65.25	67.21	69.23
		3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%
Condensate Water Cost												
Condensate Water Usage	18,250	159,955	159,169	88,766	189,840	189,840	189,840	189,840	189,840	189,840	189,840	164,640
Condensate Water Price	200.00	206.00	212.18	218.55	225.11	231.86	238.82	245.98	253.36	260.96	268.79	276.85
		3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%
Other Cost												
Power Development Fund Cost	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Custodian Charge		140.0%	0.0%		0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-39.0%
Insurance Premium		-29.0%	-7.4%		3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%
Accounting Auditor Fee		1434.1%	42.9%		2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Lump Sum Cost					66,809,025	70,535,281	70,716,661	72,529,941	85,223,463	90,620,696	92,704,684	63,197,851



บลจ.บัวหลวง

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