



**หนังสือชี้ชวนส่วนเสนอขายหน่วยลงทุน**  
**กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์**  
**Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund**



บริษัทจัดการกองทุนรวม



บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)  
ผู้สนับสนุน



ที่ปรึกษาทางการเงินและผู้จัดการ  
การจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย



ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย

**หนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุนของ  
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์  
Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund**

- การลงทุนในหน่วยลงทุนไม่ใช่การฝากเงิน และมีความเสี่ยงจากการลงทุนซึ่งผู้ลงทุนอาจไม่ได้รับเงินลงทุนคืนเต็มจำนวน จึงไม่ได้อยู่ภายใต้ความคุ้มครองของสถาบันคุ้มครองเงินฝาก ดังนั้น ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวน และความเสี่ยงจากการลงทุนอย่างละเอียดรอบคอบก่อนลงทุน และเมื่อมีข้อสงสัยควรสอบถามผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนให้เข้าใจก่อนตัดสินใจซื้อหน่วยลงทุน โดยควรลงทุนเมื่อเห็นว่าการลงทุนในกองทุนฯ นี้เหมาะสมกับวัตถุประสงค์การลงทุนของตน และผู้ลงทุนยอมรับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการลงทุนดังกล่าวได้
- ทรัพย์สินที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุนในครั้งแรกคือ สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งอาจมีความไม่แน่นอนของกระแสรายรับในอนาคต และอาจส่งผลกระทบต่อสิทธิประโยชน์หรือผลตอบแทนของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนในส่วนนี้ จะลดลงตามระยะเวลาของสิทธิในรายได้สุทธิฯ ที่เหลืออยู่ โดยผู้ลงทุนจะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในรูปของเงินปันผล และได้รับการคืนเงินลงทุนด้วยการลดทุน และมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนอาจลดลงจนถึงศูนย์บาทได้เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของสิทธิในรายได้สุทธิฯ
- ผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ไม่ได้ขึ้นอยู่กับสถานะทางการเงินหรือผลการดำเนินงานของบริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่าย หรือผู้สนับสนุนการขายหรือรับซื้อคืนหน่วยลงทุน
- ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุนให้เข้าใจ และควรเก็บหนังสือชี้ชวนไว้เป็นข้อมูลเพื่อใช้อ้างอิงในอนาคต และเมื่อมีข้อสงสัยให้สอบถามผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนให้เข้าใจก่อนซื้อหน่วยลงทุน
- การพิจารณาร่างหนังสือชี้ชวนในการเสนอขายหลักทรัพย์ของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ มิได้เป็นการแสดงว่าสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้รับรองถึงความถูกต้องของข้อมูลในหนังสือชี้ชวนของกองทุนฯ หรือได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของหน่วยลงทุนที่เสนอขายนั้น
- ผู้ลงทุนควรทำความเข้าใจลักษณะสินค้า เงื่อนไขผลตอบแทนและความเสี่ยงก่อนตัดสินใจลงทุน

กองทุนฯ นี้จัดตั้งขึ้นโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

หัวข้อ	หน้า
คำจำกัดความ .....	i
<b>ส่วนที่ 1 ส่วนสรุปข้อมูลสำคัญ</b> .....	<b>1</b>
1. <b>ข้อมูลทั่วไป</b> .....	<b>1</b>
1.1 กองทุนฯ.....	1
1.2 บริษัทจัดการ .....	1
1.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์.....	1
1.4 นายทะเบียนหน่วยลงทุน.....	1
1.5 ที่ปรึกษาทางการเงินสำหรับการเสนอขายครั้งแรก.....	2
1.6 ประเภท วัตถุประสงค์ และอายุของกองทุนฯ.....	2
1.7 จำนวนเงินทุนโครงการ.....	2
1.8 มูลค่าที่ตราไว้ จำนวน ประเภท และราคาของหน่วยลงทุน และจำนวนหน่วยลงทุนขั้นต่ำในการจองซื้อ.....	2
1.9 ชนิดของหน่วยลงทุน สิทธิประโยชน์ และนโยบายการจ่ายเงินปันผลและการคืนเงินลงทุน.....	2
1.10 ลักษณะของผู้ถือหน่วยลงทุน.....	3
1.11 รายชื่อผู้ถือหน่วยลงทุน.....	3
1.12 วันที่ได้รับอนุมัติให้จัดตั้งและจัดการกองทุน ฯ.....	4
1.13 แผนภาพความเสี่ยงของกองทุนฯ.....	4
2. <b>การลงทุนของกองทุนฯ และข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน</b> .....	<b>5</b>
2.1 ภาพรวมของกองทุนฯ.....	5
2.2 วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้รับจากการเสนอขายครั้งแรก.....	5
2.3 นโยบายการลงทุน.....	5
2.3.1 การลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก.....	5
2.3.2 การลงทุนในทรัพย์สินหลัก – ทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนเพิ่มเติม.....	11
2.3.3 การลงทุนในทรัพย์สินรอง – การลงทุนในหลักทรัพย์หรือทรัพย์สินอื่นที่กองทุนฯ ลงทุนได้.....	12
2.3.4 อัตราส่วนการลงทุน.....	13
2.3.5 การจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ.....	13
2.4 ข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน.....	14
2.4.1 ภาพรวมผู้ถือหุ้นของ BEC และ BPC.....	14
2.4.2 ข้อมูลทั่วไปของโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ภายใต้โครงสร้างกองทุนฯ.....	16

2.4.3	โครงสร้างรายได้และรายจ่ายที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC.....	18
2.4.4	สรุปผลการดำเนินงานที่ผ่านมา .....	24
2.4.5	ระบบการผลิตไฟฟ้า การจัดส่งไฟฟ้า และวัตถุดิบในการผลิตของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC .....	30
2.4.6	สาระสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า .....	37
2.4.7	การบริหารจัดการของ BRR เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่าง BEC และ BPC และบริษัทในกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ .....	54
2.5	จุดเด่นของกองทุนฯและกลยุทธ์การลงทุน.....	60
2.5.1	การมีสัญญาซื้อขายระยะยาว สำหรับไฟฟ้า อดี และไอเสีย .....	60
2.5.2	ความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต.....	61
2.5.3	ลูกค้าของ BEC และ BPC มีคุณภาพเครดิตที่ดี .....	64
2.5.4	การกำหนดรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมเพื่อการลดความผันผวนของรายได้สุทธิ.....	64
2.5.5	การถือหน่วยลงทุนของ BRR .....	65
2.5.6	BRR BEC และ BPC จะวางหลักประกันเพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้แก่กองทุนฯ..	65
2.5.7	BRR ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ได้เข้าทำข้อตกลงเพื่อสร้างความมั่นใจในการปฏิบัติหน้าที่ของตน ตลอดจนการดูแลให้บริษัทในกลุ่มปฏิบัติตามที่ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง .....	66
2.5.8	มีการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม .....	66
2.6	ภาพรวมเศรษฐกิจและลักษณะอุตสาหกรรม.....	66
2.6.1	การผลิตไฟฟ้ารวมของประเทศ .....	67
2.6.2	ความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ .....	68
2.6.3	แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan).....	70
2.6.4	แนวโน้มและอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน.....	72
2.6.5	แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) .....	73
2.7	การบริหารจัดการและใช้ทรัพย์สินของกองทุนรวมและการประกันรายได้.....	75
2.8	ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับความเพียงพอของกรมธรรม์ประกันภัย .....	76
3.	<b>ราคาและการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน .....</b>	<b>78</b>
3.1	ราคาและวิธีการกำหนดราคาของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และส่วนต่างระหว่างราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และราคาประเมิน .....	78
3.2	การประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนครั้งแรก และความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน .....	78
3.2.1	การประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก .....	78

3.2.2	สรุปสมมติฐานที่ผู้ประเมินใช้ในการประเมินค่า.....	80
3.2.3	ความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน.....	87
4.	<b>นโยบายการบริหารและจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินที่กองทุนจะลงทุน .....</b>	<b>88</b>
4.1	ประมาณการกำไรของกองทุน.....	88
4.2	การวิเคราะห์ความไวต่อการเปลี่ยนแปลง (Sensitivity Analysis) .....	90
4.3	การปรับปรุงประมาณการด้วยค่าของมูลค่าเงินลงทุนเป็นวิธีเส้นตรง (Straight Line Basis) และการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ (หลักความระมัดระวัง) .....	91
4.4	ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับบทวิเคราะห์ทางกฎหมายเกี่ยวกับสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้สุทธิในอนาคตหากกองทุนฯ มิได้เป็นบุคคลเดียวที่มีสิทธิได้รับรายได้ในอนาคตดังกล่าวทั้งจำนวน โดยเปรียบเทียบสิทธิได้เสียทางทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับสิทธิของเจ้าหนี้หรือผู้มีสิทธิอื่นในรายได้ในอนาคต .....	92
5.	<b>ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง .....</b>	<b>93</b>
5.1	สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ .....	93
5.2	สัญญาตกลงดำเนินการ .....	121
5.3	สัญญาวางหลักประกัน.....	129
6.	<b>การทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องและหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูล .....</b>	<b>136</b>
6.1	บุคคลที่เกี่ยวข้อง .....	136
6.2	ข้อกำหนดทั่วไป .....	137
6.3	การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน .....	138
6.4	นโยบายเกี่ยวกับการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง .....	138
6.5	คำรับรองของผู้ดูแลผลประโยชน์เกี่ยวกับธุรกรรมที่ได้มาซึ่งทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก และความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์เกี่ยวกับการจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินดังกล่าวที่จะเข้าทำระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง.....	139
7.	<b>ปัจจัยความเสี่ยง.....</b>	<b>143</b>
7.1	ความเสี่ยงเกี่ยวกับกองทุนฯ หรือโครงสร้างของกองทุนฯ.....	143
7.1.1	การเปลี่ยนแปลงมาตรฐานบัญชี หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องอาจส่งผลกระทบต่อการทำงาน หรือความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ.....	143
7.1.2	ในการเข้าลงทุนครั้งแรก กองทุนฯ จะมีรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่นๆ ได้ อาจส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนฯ ได้ .....	143

7.1.3	กองทุนฯ ไม่มีผลการดำเนินงานในอดีต และผู้ลงทุนมีข้อมูลด้านการเงินจำกัดสำหรับการประเมินผลการดำเนินงานในอนาคตของกองทุนฯ .....	144
7.1.4	ผลการดำเนินงานจริงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากประมาณการกำไรขาดทุนและการแบ่งปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นลงทุนไม่ว่าโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย .....	144
7.1.5	บริษัทจัดการอาจไม่สามารถดำเนินงานตามกลยุทธ์การลงทุนของกองทุนฯ ให้ประสบความสำเร็จได้ และอาจตกลงแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญา สละสิทธิ์ หรือให้ความยินยอมโดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ถือหุ้นลงทุน.....	145
7.1.6	ความเสี่ยงของกองทุนฯ เปรียบเทียบกับกองทุนรวมประเภทอื่น .....	146
7.1.7	สิทธิของกองทุนฯ และผู้ถือหุ้นลงทุนในการเรียกร้องต่อบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์มีอยู่อย่างจำกัด.....	146
7.1.8	มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ และรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินของผู้ประเมินค่าอิสระ อาจมิได้เป็นหรือบ่งชี้ถึงมูลค่าที่แท้จริงของสินทรัพย์ของกองทุนฯ .....	147
7.1.9	ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการทำงานของกิจการโรงไฟฟ้า หรือทำให้วัตถุดิบชีวมวลซึ่งใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลงจากประมาณการอย่างมีนัยสำคัญ.....	148
7.2	ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในการโอนสิทธิรายได้สุทธิ .....	149
7.2.1	การศึกษาและเข้าตรวจสอบสถานะของโรงไฟฟ้า ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าไม่มีข้อบกพร่อง.....	149
7.2.2	กองทุนฯ จะเป็นนิติบุคคลที่ตั้งขึ้นใหม่ ซึ่งในเบื้องต้นจะมีรายได้หลักจากสิทธิตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ .....	149
7.2.3	หลักประกันที่ให้ไว้แก่กองทุนฯ อาจไม่เพียงพอในการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กองทุนฯ ได้ทั้งหมด และ/หรือกองทุนฯ อาจไม่สามารถบังคับหลักประกันได้ทุกกรณี.....	150
7.2.4	การที่บริษัทจัดการ ไม่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และการพึ่งพา BEC และ BPC สำหรับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้างกล่าวอาจก่อให้เกิดการพึ่งพิงอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ.....	151
7.2.5	ความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า .....	152
7.2.6	ความเสี่ยงจากการขาดน้ำที่ใช้ในระบบการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า.....	153
7.2.7	ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานราชการ.....	153
7.2.8	การที่โรงไฟฟ้าได้รับความเสียหายอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบ อย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ โดยที่ประกันภัยสำหรับโรงไฟฟ้าที่ได้พิจารณาทำไว้อาจไม่เพียงพอที่จะเยียวยาความเสียหายที่เกิดขึ้นได้ทั้งหมด.....	154

7.2.9	ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรอุปกรณ์เสื่อมสภาพ.....	156
7.2.10	การเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย กฎระเบียบ หรือนโยบายการบังคับตามกฎหมายของประเทศไทยในอนาคต อาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของกองทุนฯ.....	156
7.2.11	ความเสี่ยงจากการที่กองทุนฯ ไม่สามารถควบคุมการดำเนินงานของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและไม่สามารถบังคับให้ BEC และ BPC รวมถึงคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต้องการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดการดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง.....	157
7.2.12	ความเสี่ยงจากการนัดหยุดงานของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า.....	158
7.2.13	ความเสี่ยงจากการที่เจ้าหน้าที่อื่นของ BEC และ/หรือ BPC จะใช้สิทธิเรียกร้องบงบรายได้สุทธิที่กองทุนฯ เข้าลงทุน.....	158
7.3	ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในหน่วยลงทุน.....	159
7.3.1	หน่วยลงทุนของกองทุนฯ ยังไม่เคยมีการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์มาก่อน.....	159
7.3.2	ราคาซื้อขายหน่วยลงทุนอาจผันผวนอย่างมาก และผู้ลงทุนอาจไม่สามารถขายหน่วยลงทุนได้ในราคาเท่ากับหรือมากกว่าราคาเสนอขายหน่วยลงทุน.....	159
7.3.3	การขายหน่วยลงทุนในอนาคต และการมีหน่วยลงทุนจำนวนมากที่ขายได้ อาจส่งผลกระทบต่อราคาซื้อขายของหน่วยลงทุนได้.....	161
7.3.4	BRR ในฐานะผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ของกองทุนฯ และมีสิทธิออกเสียงอย่างมีนัยสำคัญในกิจกรรมการเข้าทำรายการบางรายการของกองทุนฯ อาจมีผลประโยชน์ที่แตกต่างไปจากผู้ถือหน่วยลงทุนรายอื่น.....	161
7.3.5	กองทุนฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าจะสามารถจ่ายเงินปันผลในหน่วยลงทุน หรือรักษาระดับของอัตราการจ่ายเงินปันผลได้.....	161
7.3.6	ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถขายคืนหน่วยลงทุนให้แก่บริษัทจัดการได้.....	162
7.3.7	จำนวนเงินที่ได้รับจากการเลิกกองทุนฯ อาจน้อยกว่าจำนวนเงินที่ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้ในการลงทุนในครั้งนี้.....	162
7.3.8	บริษัทจัดการอาจถูกถอดถอนได้ด้วยมติของที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด หรือโดย ก.ล.ต. เท่านั้น.....	162
7.3.9	กองทุนฯ อาจต้องเลิกกองทุนฯ หากไม่สามารถลงทุนได้ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด หรือเมื่อเกิดเหตุการณ์ซึ่งทำให้ต้องเลิกกองทุนฯ ตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นเหตุให้ ก.ล.ต. เพิกถอนการอนุมัติการจัดตั้งกองทุนฯ.....	162
7.3.10	ราคาตลาดของหน่วยลงทุนอาจลดลงหากราคาเสนอขายของหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ต่ำกว่ามูลค่าหน่วยลงทุนก่อนการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติม.....	163
7.3.11	การจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ อาจไม่ประสบความสำเร็จ.....	163

7.3.12	ความเสี่ยงเกี่ยวกับการซื้อขายหน่วยลงทุน .....	164
7.3.13	ผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาอาจไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับเงินปันผลที่ได้จากกองทุนฯ เมื่อได้มีการยื่นเสียภาษี เว้นแต่จะได้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดและผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าวได้ให้ข้อมูลส่วนบุคคลบางอย่าง .....	164
<b>8.</b>	<b>การบริหารและจัดการกองทุนฯ .....</b>	<b>165</b>
8.1	นโยบายการกักเงิน .....	165
8.1.1	ภาพรวม .....	165
8.2	นโยบายและวิธีการจ่ายเงินปันผลและการคืนเงินลงทุนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน.....	166
8.2.1	นโยบายการจ่ายเงินปันผล .....	166
8.2.2	เงื่อนไขของการจ่ายเงินปันผล.....	167
8.2.3	วิธีการจ่ายเงินปันผล.....	167
8.2.4	ข้อจำกัดสิทธิในการได้รับเงินปันผลของผู้ถือหน่วยลงทุน .....	168
8.2.5	การคืนเงินลงทุน.....	169
8.3	การออกหน่วยลงทุนและการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน .....	169
8.3.1	การออกหน่วยลงทุน .....	169
8.3.2	ข้อกำหนดการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน.....	169
8.4	การเสนอขาย การจัดสรรและการโอนหน่วยลงทุน และข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน [update ข้อมูลที่เกี่ยวข้องอีกครั้งเมื่อใกล้เสนอขาย] .....	171
8.4.1	ประเภทและคุณสมบัติของผู้ลงทุน.....	171
8.4.2	การเสนอขายหน่วยลงทุน.....	174
8.4.3	การจัดสรรหน่วยลงทุน.....	196
8.4.4	การจดทะเบียนกองทุนฯ.....	202
8.4.5	วิธีการโอนหน่วยลงทุน .....	202
8.4.6	ข้อจำกัดการโอนหน่วยลงทุน .....	204
8.4.7	ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน.....	204
8.4.8	ผลของกรณีอัตราดอกเบี้ยหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามที่กำหนด.....	205
8.5	การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน.....	207
8.5.1	หลักเกณฑ์และวิธีการ.....	207
8.5.2	มติของผู้ถือหน่วยลงทุน .....	207
8.5.3	ความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ....	209
8.6	การลดเงินทุนจดทะเบียน .....	209



8.7	การแต่งตั้ง สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบของบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ .....	211
8.7.1	บริษัทจัดการ .....	211
8.7.2	ผู้ดูแลผลประโยชน์ .....	221
8.8	การแต่งตั้งคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน .....	232
8.9	ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายต่างๆ .....	234
8.9.1	ค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บจากผู้จองซื้อหน่วยลงทุนหรือผู้ถือหน่วยลงทุน .....	235
8.9.2	ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนฯและ/หรือ BEC และ/หรือ BPC .....	235
8.9.3	การเปลี่ยนแปลงค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่าย .....	241
8.10	มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน .....	242
8.11	การคำนวณและเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ มูลค่าหน่วยลงทุน และราคาขายหน่วยลงทุน .....	243
8.11.1	การคำนวณมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน .....	243
8.11.2	การเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน .....	244
8.12	ข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูลและการรายงาน .....	244
8.12.1	การเปิดเผยข้อมูลต่อ ก.ล.ต. ตลาดหลักทรัพย์ และผู้ถือหน่วยลงทุน .....	244
8.12.2	การเปิดเผยข้อมูลตามข้อกำหนดสำหรับหลักทรัพย์จดทะเบียน .....	245
8.12.3	งบการเงิน .....	247
8.12.4	รายงานประจำปี .....	247
8.12.5	การรายงานความคืบหน้าโครงการที่ไม่แล้วเสร็จ .....	247
8.12.6	การรายงานมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ .....	248
8.12.7	การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง .....	248
8.13	รอบระยะเวลาบัญชีประจำปีของกองทุนฯ .....	248
8.14	สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน .....	248
8.14.1	สิทธิในการได้รับเงินปันผล .....	248
8.14.2	สิทธิในการออกเสียงเพื่อลงมติ .....	248
8.14.3	สิทธิในการได้รับเงินคืนเมื่อเลิกโครงการ .....	254
8.14.4	สิทธิในการโอนหน่วยลงทุน .....	254
8.14.5	สิทธิประโยชน์อื่นๆ .....	254
8.15	การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ .....	255
8.15.1	วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ .....	255
8.15.2	การได้รับความเห็นชอบในกรณีอื่น .....	255
8.15.3	สิทธิออกเสียงยับยั้งของบริษัทจัดการ .....	255

8.16	ช่องทางและวิธีการร้องเรียน .....	256
8.17	การเลิกกองทุนฯ การคืนเงิน และการเพิกถอนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน .....	256
8.17.1	การยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ โดยสมัครใจ .....	256
8.17.2	การคืนเงินค่าจองซื้อในกรณีเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน .....	257
8.17.3	การสิ้นสุดการอนุมัติของ ก.ล.ต. ให้จัดตั้งกองทุนฯ .....	257
8.17.4	กรณีเลิกกองทุนฯ .....	257
8.17.5	อำนาจของ ก.ล.ต. ในการเลิกกองทุนฯ .....	258
8.17.6	การชำระบัญชีกองทุนฯ .....	258
8.17.7	การเพิกถอนหน่วยลงทุนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน .....	259
8.18	ข้อกำหนดเกี่ยวกับ FATCA และกฎหมายภาษีต่างประเทศในลักษณะเดียวกัน .....	260
9.	ผลบังคับของโครงการจัดการกองทุนฯ .....	262
10.	ช่องทางที่ผู้ลงทุนสามารถขอรับข้อมูล .....	262
11.	อื่นๆ .....	263

#### ภาคผนวก

ภาคผนวก 1	ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561
ภาคผนวก 2	รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด จัดทำโดย บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด (ฉบับย่อ)
ภาคผนวก 3	รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด จัดทำโดย บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด (ฉบับย่อ)
ภาคผนวก 4	รายงานการตรวจสอบและงบการเงินของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์ เพาเวอร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 31 ธันวาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2559

## คำจำกัดความ

## คำนิยาม

เว้นแต่เอกสารฉบับนี้จะได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น คำดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่กำหนดนี้

กกพ.	:	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กพช.	:	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	:	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	:	การไฟฟ้าฝ่ายผลิต
กฟภ.	:	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ก.ล.ต.	:	คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
กอน.	:	คณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย
กฎหมายหลักทรัพย์	:	พ.ร.บ. หลักทรัพย์ ประกาศ ก.ล.ต. และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ซึ่งรวมถึง หนังสือเวียน หนังสือผ่อนผัน หนังสือชักซ้อมความเข้าใจ หนังสืออนุมัติ กฎ ระเบียบ คำสั่ง และเอกสารอื่นซึ่งมีผลบังคับตามกฎหมาย ซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจของ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และ/หรือ กฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้องทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบัน และส่วนแก้ไขเพิ่มเติม
กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์	:	บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในกลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ ได้แก่ (1) บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (3) บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (4) บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (5) บริษัท ปุ๋ยตราบุญแจ จำกัด (6) บริษัท บุรีรัมย์วิจิัยและพัฒนาอ้อย จำกัด (7) บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (8) บริษัท น้ำตาลทุนบุรีรัมย์ จำกัด และ (9) บริษัท โรงงานน้ำตาลขำนิ จำกัด
กลุ่มบุคคลเดียวกัน	:	กลุ่มบุคคลเดียวกันตามประกาศ ทน. 1/2554 ตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน – ข้อที่ 1 กลุ่มบุคคลเดียวกัน”
กองทุนฯ	:	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
การประเมินมูลค่าทรัพย์สิน	:	การคำนวณมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนฯ เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะในการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ลงทุนโดยเป็นการประเมินอย่างเต็มรูปแบบที่ต้องมีการตรวจสอบเอกสารสิทธิ ข้อจำกัดสิทธิครอบครองในทรัพย์สินของกองทุนฯ เงื่อนไขและข้อจำกัดทางกฎหมาย ข้อจำกัดอื่นของการใช้ประโยชน์

		รายละเอียด การใช้ประโยชน์ในปัจจุบัน และรายละเอียดอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการสำรวจทรัพย์สินของกองทุนฯ ตามสภาพที่เป็นอยู่
การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย	:	เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งรวมถึงการกระทำหรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายของหน่วยงานรัฐบาล คือ 1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว 2) การออกกฎหมายใหม่ 3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมายหรือมาตรฐานต่างๆ ด้วย
การลงทุนในทรัพย์สินรอง	:	การลงทุนในหลักทรัพย์ หรือทรัพย์สินใดๆ หรือหาผลตอบแทนโดยวิธีอย่างใดอย่างหนึ่ง หรือหลายอย่าง ที่นอกเหนือไปจากการลงทุนในหลักทรัพย์หลัก ทั้งนี้ตามที่ ก.ล.ต. จะอนุญาตหรือประกาศให้ลงทุนได้
การลงทุนในทรัพย์สินหลัก	:	การลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ โดยการได้มาซึ่งสิทธิในรายได้สุทธิ
การเสนอขายครั้งแรก	:	การเสนอขายหน่วยลงทุนเป็นครั้งแรกแก่ประชาชนทั่วไป
กิจการโครงสร้างพื้นฐาน	:	กิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่ได้นิยามไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 ซึ่งประกอบไปด้วย (ก) ระบบขนส่งทางราง หรือทางท่อ (ข) ไฟฟ้า (ค) ประปา (ง) ถนนทางพิเศษ หรือ ทางสัมปทาน (จ) ท่าอากาศยาน หรือสนามบิน (ฉ) ท่าเรือน้ำลึก (ช) โทรคมนาคม หรือโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ซ) พลังงานทางเลือก (ฌ) ระบบบริหารจัดการน้ำหรือการชลประทาน และ (ญ) ระบบป้องกันภัยธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงระบบเตือนภัยและระบบจัดการเพื่อลดความรุนแรงของภัยธรรมชาติที่เกิดขึ้น ด้วย (ฎ) ระบบจัดการของเสีย (ฏ) กิจการที่มีลักษณะเป็นกิจการโครงสร้างพื้นฐานตาม (ก) ถึง (ฎ) หลายกิจการ (multi-infrastructure) ประกอบกัน โดยกิจการที่ประกอบกันเหล่านั้นเข้าลักษณะที่ครบถ้วนดังนี้ 1. มีความเชื่อมโยง ส่งเสริม หรือก่อให้เกิดประโยชน์ซึ่งกันและกัน หรือต่อชุมชนเดียวกันหรือใกล้เคียงกัน 2. ก่อให้เกิดหรือจะก่อให้เกิดรายได้เป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละแปดสิบของรายได้รวมของกิจการทั้งหมดที่ประกอบกันนั้น หรือกิจการอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. จะได้กำหนดแก้ไขเพิ่มเติมเป็นครั้งคราว ซึ่งเป็นกิจการที่มีการดำเนินการเพื่อประโยชน์หรือให้บริการแก่ประชาชนในวงกว้างของประเทศไทย ไม่ว่ากิจการนั้นจะตั้งอยู่ที่ใดหรือมีเขตอำนาจในการประกอบกิจการอยู่ที่ใด หรือเพื่อประโยชน์อื่นใดตามกฎหมายหลักทรัพย์
ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ	:	ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการซึ่งกำหนดความสัมพันธ์ สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบระหว่างบริษัทจัดการและผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งจะได้ทำขึ้นระหว่างบริษัทจัดการ และผู้ดูแลผลประโยชน์ในนามของผู้ถือหน่วย

	ลงทุน
คณะกรรมการที่ปรึกษาการ ลงทุน	: คณะบุคคลซึ่งทำหน้าที่ให้คำปรึกษาและคำแนะนำต่อบริษัทจัดการเกี่ยวกับ การลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและการบริหารจัดการทรัพย์สิน กิจการโครงสร้างพื้นฐาน
ความเสียหายทั้งหมด	: ทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าโรงใดโรงหนึ่งหรือทั้งสองโรงได้รับความเสียหายอย่างมี นัยสำคัญ (ซึ่งได้แก่กรณีที่ความเสียหายดังกล่าวมีมูลค่าตั้งแต่ 250,000,000 บาทต่อโรงขึ้นไป) หรือได้รับความเสียหายทั้งหมด
ความเสียหายแต่เพียงบางส่วน	: ทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าโรงใดโรงหนึ่งหรือทั้งสองโรงได้รับความเสียหายแต่เพียง บางส่วน (ซึ่งได้แก่กรณีที่ความเสียหายดังกล่าวมีมูลค่าน้อยกว่า 250,000,000 บาทต่อโรง)
ค่าปรับกรณีผิดสัญญากรณี ร้ายแรง	: จำนวนเงินโดยมีจำนวนเท่ากับร้อยละสามของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ
โครงการจัดการกองทุนฯ	: โครงการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ที่ ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. ตลอดจนโครงการที่แก้ไขเพิ่มเติม
จำนวนเงินทุนจดทะเบียน	: จำนวนเงินทุนที่บริษัทจัดการระดมทุนได้เพื่อการจัดตั้งกองทุนฯ และนำกอง ทุนดังกล่าว ไปจดทะเบียนเป็นกองทุนฯ กับ ก.ล.ต.
ช่วงจำนวนหน่วยลงทุน หรือ ราคาที่ออกและเสนอขาย เบื้องต้น	: ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.2 “การเสนอขาย หน่วยลงทุน - ข้อที่ 3 การกำหนดจำนวนหน่วยลงทุนหรือราคาที่ออกและเสนอ ขายสุดท้าย”
ตลาดหลักทรัพย์ฯ	: ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
ที่ปรึกษาทางการเงิน	: บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ในฐานะที่ ปรึกษาทางการเงินสำหรับการเสนอขายครั้งแรก
ที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ	: บริษัท ซี แอนด์ ซี อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล เวเนเจอร์ จำกัด
นายทะเบียน	: นายทะเบียนหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ตามที่มีชื่อปรากฏอยู่ในส่วนที่ 1 หัวข้อ 1.4 “นายทะเบียนหน่วยลงทุน” และที่ได้รับใบอนุญาตการให้บริการเป็นนาย ทะเบียนหน่วยลงทุนจาก ก.ล.ต.
บริษัทจัดการ	: บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทหลักทรัพย์ที่ ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทการจัดการกองทุนรวม และมีหน้าที่บริหารจัดการกองทุนฯ
บุคคลที่เกี่ยวข้อง	: บุคคลที่เกี่ยวข้องตามประกาศ ทน. 1/2554 ตามที่กำหนดไว้ใน ส่วนที่ 6 หัวข้อ

	6.1 “บุคคลที่เกี่ยวข้อง” ทั้งนี้ ให้คำจำกัดความของบุคคลข้างต้นเปลี่ยนแปลงเป็นไปตามที่ ก.ล.ต. หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนจะประกาศแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมในอนาคต
ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน	: ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปและ/หรือใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุน (แล้วแต่กรณี)
ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป	: ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ซึ่งอยู่ในฉบับเดียวกัน) สำหรับผู้จองซื้อทั่วไปพร้อมทั้งแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) และแบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ตามแบบฟอร์มที่บริษัทจัดการกำหนดหรือยอมรับ
ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุน	: ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ซึ่งอยู่ในฉบับเดียวกัน) สำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุนพร้อมทั้งแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) และแบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ตามแบบฟอร์มที่บริษัทจัดการกำหนดหรือยอมรับ
ประกาศ ทน. 1/2554	: ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ลงวันที่ 10 มกราคม 2554 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
ประกาศ สธ.14/2558	: ประกาศ ก.ล.ต. ที่ สธ.14/2558 เรื่อง ข้อกำหนดในรายละเอียดเกี่ยวกับการป้องกันและจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ลงวันที่ 7 เมษายน 2558 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
ประมาณการทางการเงิน	: ประมาณการกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุนตามสมมติฐานของกองทุนฯ
ปีการผลิต	: ปีการผลิตน้ำตล ซึ่งปกติจะเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม และสิ้นสุดวันที่ 30 พฤศจิกายน ของปีถัดไป เช่น ปีการผลิต 2559/2560 จะเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2559 และสิ้นสุดวันที่ 30 พฤศจิกายน 2560 ทั้งนี้ ระยะเวลาดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงตามประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย กระทรวงอุตสาหกรรม
ผู้จองซื้อทั่วไป	: ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.1 “ประเภทและคุณสมบัติของผู้ลงทุน”
ผู้จองซื้อพิเศษ	: ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.1 “ประเภทและคุณสมบัติของผู้ลงทุน”
ผู้จัดการกองทุนฯ	: ผู้จัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ตามประกาศ ทน. 1/2554 ซึ่งมีหน้าที่

		ตัดสินใจลงทุนหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ นอกจากนี้ ผู้จัดการกองทุนฯ ยังมีหน้าที่อื่นและต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง
ผู้ดูแลผลประโยชน์	:	ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่ประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยคุณสมบัติของผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมและที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่มีชื่อปรากฏอยู่ใน ส่วนที่ 8.7 หัวข้อ 8.7.2 “ผู้ดูแลผลประโยชน์”
ผู้ถือหน่วยลงทุน	:	ผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ
ผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อย	:	ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.3 หัวข้อ 8.3.2 “ข้อกำหนดการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักหลักทรัพย์จดทะเบียน”
ผู้ประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน	:	ผู้ประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ดังมีรายชื่อปรากฏอยู่ใน ส่วนที่ 8.7 หัวข้อ 8.7.6 “บุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง” รวมถึงผู้จัดจำหน่ายหน่วยลงทุนที่บริษัทจัดการอาจแต่งตั้งเพิ่มเติมในภายหลัง (ถ้ามี) ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์หรือการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจากกระทรวงการคลังซึ่งจะทำหน้าที่จัดจำหน่ายหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรก
ผู้ประเมินค่าอิสระ	:	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด และ บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รับการแต่งตั้งให้เป็นผู้ประเมินค่าอิสระ เพื่อทำการประเมินค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และประเมินมูลค่าทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าโดยวิธีต้นทุนทดแทน
ผู้ลงทุนต่างด้าว	:	ผู้ลงทุนซึ่งเป็นคนต่างด้าว อันได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บุคคลธรรมดาซึ่งไม่มีสัญชาติไทย</li> <li>(2) นิติบุคคลซึ่งไม่ได้จดทะเบียนในประเทศไทย</li> <li>(3) นิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทยซึ่งมีหุ้นอันเป็นทุนตั้งแต่กึ่งหนึ่งของนิติบุคคลนั้นถือโดยบุคคลตาม (1) หรือ (2) หรือนิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) หรือ (2) ลงทุนมีมูลค่าตั้งแต่กึ่งหนึ่งของทุนทั้งหมดในนิติบุคคลนั้น</li> <li>(4) ห้างหุ้นส่วนจำกัดหรือห้างหุ้นส่วนสามัญ ที่จดทะเบียนในประเทศไทยซึ่งหุ้นส่วนผู้จัดการหรือผู้จัดการเป็นบุคคลตาม (1) หรือ</li> <li>(5) นิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทย ซึ่งมีหุ้นอันเป็นทุนตั้งแต่กึ่งหนึ่งของนิติบุคคลนั้นถือโดยบุคคลตาม (1) (2) (3) หรือ (4) หรือนิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) (2) (3) หรือ (4) ลงทุนมีมูลค่าตั้งแต่กึ่งหนึ่งของทุนทั้งหมดใน</li> </ol>

	นิติบุคคลนั้น
ผู้สนับสนุน	: บริษัท น้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)
ผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน	: บุคคลหรือนิติบุคคลที่บริษัทจัดการมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่จำหน่ายหน่วยลงทุน
ผู้สอบบัญชี	: ผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในบัญชีรายชื่อที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยการให้ความเห็นชอบผู้สอบบัญชี และได้แก้ไขเพิ่มเติม
พน.	: กระทรวงพลังงาน
พรบ. หลักทรัพย์	: พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
มูลค่าการเข้าลงทุน	: จำนวนเงินที่กองทุนฯ ชำระให้แก่ BEC และ BPC เพื่อเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ
มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ	: จำนวนเงินที่กองทุนฯ มีสิทธิได้รับจาก BEC และ/หรือ BPC ณ วันที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลง ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ
มูลค่าของหน่วยลงทุน	: มูลค่าทรัพย์สินสุทธิหารด้วยจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดที่จำหน่ายได้ ณ สิ้นสุดวันคำนวณมูลค่าหน่วยลงทุน
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV)	: มูลค่าทรัพย์สินทั้งหมดของกองทุนฯ หักด้วยหนี้สิน ซึ่งคำนวณตามวิธีการที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.11
รัฐบาล	: รัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทย
รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน	: รายงานของบริษัทประเมินมูลค่าทรัพย์สินซึ่งระบุรายละเอียดต่างๆ เกี่ยวกับการประเมินค่าหรือการสอบทานการประเมินค่า โดยมีผู้ประเมินหลักตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยการให้ความเห็นชอบบริษัทประเมินมูลค่าทรัพย์สินเป็นผู้ลงลายมือชื่อ
ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน	: ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน - ข้อ 4 ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน”



รายได้สุทธิฯ	:	รายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สัญญาซื้อขายไอน้ำ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามรายละเอียดที่ระบุในส่วนที่ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง”
โรงไฟฟ้า	:	โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ประเภทพลังงานความร้อนร่วม ซึ่งใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโรงละประมาณ 9.9 เมกะวัตต์ ของ BEC และ BPC ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดบุรีรัมย์
วันจดทะเบียนกองทุนฯ	:	วันที่มีการจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ โดยชอบกับ ก.ล.ต. และมีการจัดตั้งกองทุนฯ ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ ในส่วนที่ 8.4 หัวข้อ 8.4.4 “การจดทะเบียนกองทุนฯ” ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อหรือหลังจากการเสนอขายครั้งแรกเสร็จสิ้น
สนพ.	:	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สัญญาตกลงดำเนินการ	:	สัญญาตกลงดำเนินการ (Undertaking Agreement) ระหว่าง BRR BEC BPC และ กองทุนฯ
สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	:	สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. สัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่าง BEC BPC และ BSF</li> <li>2. สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำระหว่าง BEC BPC และ BSF</li> <li>3. สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ระหว่าง BEC BPC และ BSF</li> <li>4. สัญญาซื้อขายน้ำ RO ระหว่าง BEC BPC และ BSF</li> <li>5. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และ BSF</li> <li>6. สัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และ บริษัทรับจ้างให้คำปรึกษางานเดินระบบและงานซ่อมบำรุงจากภายนอก (the Operating and Maintenance Contract)</li> </ol>
สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.	:	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC กับ กฟภ. เลขที่ VSPP – PEA 044/2554 ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554 (รวมถึงสัญญาฉบับแก้ไข (ถ้ามี)) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC กับ กฟภ. เลขที่ VSPP – PEA 008/2556 ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2556 (รวมถึงสัญญาฉบับแก้ไข (ถ้ามี))
สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ	:	สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และกองทุนฯ
ไอดี	:	ไอน้ำความดันสูง
ไอเสีย	:	ไอน้ำความดันต่ำ

---

ฤดูกาลผลิตของ BSF	: 1 ธันวาคม ถึง 30 พฤศจิกายน ของทุกปี
BEC	: บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด
BPC	: บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด
BRD	: บริษัท บุรีรัมย์วิจัยและพัฒนาอ้อย จำกัด
BRR	: บริษัท น้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)
BSF	: บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด

การอ้างอิงถึงกฎหมาย กฎระเบียบ หรือประกาศใดๆ ในโครงการจัดการกองทุนนี้ ให้รวมถึงกฎหมาย กฎระเบียบ หรือประกาศนั้นที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมเป็นครั้งคราวด้วย

ส่วนที่ 1  
ส่วนสรุปข้อมูลสำคัญ

## ส่วนที่ 1 ส่วนสรุปข้อมูลสำคัญ

1. ข้อมูลทั่วไป
- 1.1 กองทุนฯ
- 1.1.1 ชื่อโครงการจัดการ (ไทย) กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
- 1.1.2 ชื่อโครงการจัดการ (ภาษาอังกฤษ) Buriram Sugar Group Power Plant Infrastructure Fund
- 1.1.3 ชื่อย่อกองทุนฯ BRRGIF
- 1.2 บริษัทจัดการ
- 1.2.1 ชื่อ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
- 1.2.2 ที่อยู่ 175 อาคารสารคดีที่ห้า ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
- 1.2.3 โทรศัพท์ 0-2674-6488
- 1.2.4 โทรสาร 0-2679-5996
- 1.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์
- 1.3.1 ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
- 1.3.2 ที่อยู่ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์ (ธล.) ชั้น 18  
33/4 อาคารเดอะไนน์ ทาวเวอร์ แกรนด์ รามา ไนน์ (ทาวเวอร์ เอ)  
ถนนพระราม 9 แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310
- 1.3.3 โทรศัพท์ 0-2470-3655, 02-470-3201
- 1.3.4 โทรสาร 0-2470-1996-7
- 1.4 นายทะเบียนหน่วยลงทุน
- 1.4.1 ชื่อ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
- 1.4.2 ที่อยู่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก  
แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
- 1.4.3 โทรศัพท์ 0-2009-9000
- 1.4.4 โทรสาร 0-2009-9991

- 1.5 **ที่ปรึกษาทางการเงินสำหรับการเสนอขายครั้งแรก**
- 1.5.1 **ชื่อ** บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
- 1.5.2 **ที่อยู่** อาคารสำนักงาน ดี ออฟฟิศเสส แอท เซ็นทรัล เวิลด์ ชั้น 20-21  
เลขที่ 999/9 ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ  
10330
- 1.5.3 **โทรศัพท์** 0-2658-6300
- 1.5.4 **โทรสาร** 0-2658-6862
- 1.6 **ประเภท วัตถุประสงค์ และอายุของกองทุนฯ**
- 1.6.1 **ประเภทกองทุนฯ** เป็นกองทุนรวมชนิดที่เสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนเป็นการทั่วไป  
ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน ซึ่งบริษัทจัดการจะยื่นขอจดทะเบียน  
หน่วยลงทุน เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์
- 1.6.2 **วัตถุประสงค์ของกองทุนฯ** เพื่อระดมเงินทุนจากนักลงทุน โดยนำเงินที่ได้จากการเสนอขายหน่วย  
ลงทุนไปลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า และ/หรือ  
พลังงานทางเลือกเป็นหลัก (โดยจะลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐาน  
ซึ่งมีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อเป็นรายได้ให้แก่กองทุนฯ  
และทำให้กองทุนฯ สามารถจ่ายผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้  
ในระยะยาว) รวมถึงลงทุนในทรัพย์สินอื่นๆ หลักทรัพย์ และ/หรือตรา  
สารอื่นๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์อนุญาตให้ลงทุนได้
- 1.6.3 **อายุกองทุนฯ** ไม่มีกำหนดอายุ
- 1.7 **จำนวนเงินทุนโครงการ**
- 1.7.1 **จำนวนเงินทุน** ไม่เกิน 3,850 ล้านบาท โดยจำนวนเงินทุนของโครงการจะขึ้นอยู่กับ  
ราคาเสนอขายสุดท้าย ซึ่งอยู่ในช่วงราคาเสนอขายเบื้องต้น
- 1.8 **มูลค่าที่ตราไว้ จำนวน ประเภท และราคาของหน่วยลงทุน และจำนวนหน่วยลงทุนขั้นต่ำในการจองซื้อ**
- 1.8.1 **มูลค่าที่ตราไว้ของหน่วย  
ลงทุน** มูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุนจะเท่ากับราคาเสนอขายสุดท้าย
- 1.8.2 **จำนวนหน่วยลงทุน** 350,000,000 หน่วย
- 1.8.3 **ประเภทหน่วยลงทุน** ระบุชื่อผู้ถือ
- 1.8.4 **ช่วงราคาเสนอขายหน่วย  
ลงทุนเบื้องต้น** 9.90 บาท – 10.40 บาท ต่อหน่วย
- 1.8.5 **จำนวนหน่วยลงทุนขั้นต่ำ  
ของการจองซื้อ** 2,000 หน่วย และเพิ่มครั้งละ 100 หน่วย
- 1.9 **ชนิดของหน่วยลงทุน สิทธิประโยชน์ และนโยบายการจ่ายเงินปันผลและการคืนเงินลงทุน**

- 1.9.1 **ชนิดหน่วยลงทุน** มีชนิดเดียว ซึ่งมีสิทธิและผลประโยชน์ตอบแทนเท่าเทียมกันทุกประการ
- 1.9.2 **สิทธิประโยชน์ และนโยบายการจ่ายเงินปันผลและการคืนเงินลงทุน** กองทุนมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ โดยเมื่อรวมแล้วในแต่ละงวดปีบัญชี จ่ายในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว
- นอกจากนี้ กองทุนฯ มีนโยบายคืนเงินลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในรูปของการลดทุน เมื่อกองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินตามที่โครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์ให้กระทำได้ ทั้งนี้ โปรดพิจารณาแผนการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.2.5 “การคืนเงินลงทุน”
- 1.10 **ลักษณะของผู้ถือหน่วยลงทุน**
- ตามกฎหมายและกฎระเบียบของประเทศไทย นักลงทุนใดๆ ไม่ว่าจะเป็นคนสัญชาติไทยหรือบุคคลต่างชาติดำเนินการในหน่วยลงทุนได้ และไม่จำเป็นต้องเป็นนักลงทุนรายย่อย (หรือนักลงทุนที่มีเงินลงทุนสถาบัน) หรือนักลงทุนสถาบัน แต่ต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุนตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.7 “ข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน”
- หน่วยลงทุนสามารถโอนได้ตราบเท่าที่ไม่ขัดต่อข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.7 “ข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน” ตามหลักเกณฑ์และวิธีการโอนหน่วยลงทุนที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.5 “วิธีการโอนหน่วยลงทุน” และผู้ซื้อหน่วยลงทุนแต่ละรายจะต้องให้ หรือถือได้ว่าได้ให้การยอมรับคำรับรอง และให้ความตกลงบางประการ
- 1.11 **รายชื่อผู้ถือหน่วยลงทุน**
- ตารางต่อไปนี้จะแสดงข้อมูลบางประการเกี่ยวกับผู้ถือหน่วยลงทุนที่คาดว่าจะเป็นอย่างหลังการจัดตั้งกองทุนฯ เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

รายชื่อผู้ถือหุ้น	หน่วยลงทุนที่ออกภายหลังการจัดตั้งกองทุนฯ	
	จำนวนหน่วยลงทุน (หน่วย)	ร้อยละ
ผู้สนับสนุน : บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)	70,000,000	20.00
ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน	45,500,000	13.00
ผู้จองซื้อพิเศษ	119,000,000	34.00
ผู้ถือหน่วยลงทุนทั่วไป	115,500,000	33.00
<b>รวม</b>	<b>350,000,000</b>	<b>100.00</b>

**ข้อมูลเกี่ยวกับผู้สนับสนุน**

โปรดพิจารณาข้อมูลเกี่ยวกับผู้สนับสนุนในภาคผนวก 5 “ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท และผู้สนับสนุน - ผู้สนับสนุน”

ทั้งนี้ ผู้รับประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนของวงสิทธิในการใช้ดุลยพินิจพิจารณาเปลี่ยนแปลงจำนวนหน่วยลงทุนที่จัดสรรให้แก่นักลงทุนแต่ละประเภทเพื่อให้การเสนอขายประสบความสำเร็จสูงสุด ทั้งนี้ จำนวนหน่วยลงทุนที่จัดสรรให้แก่ผู้สนับสนุนจะไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยที่ออกและเสนอขายทั้งหมด

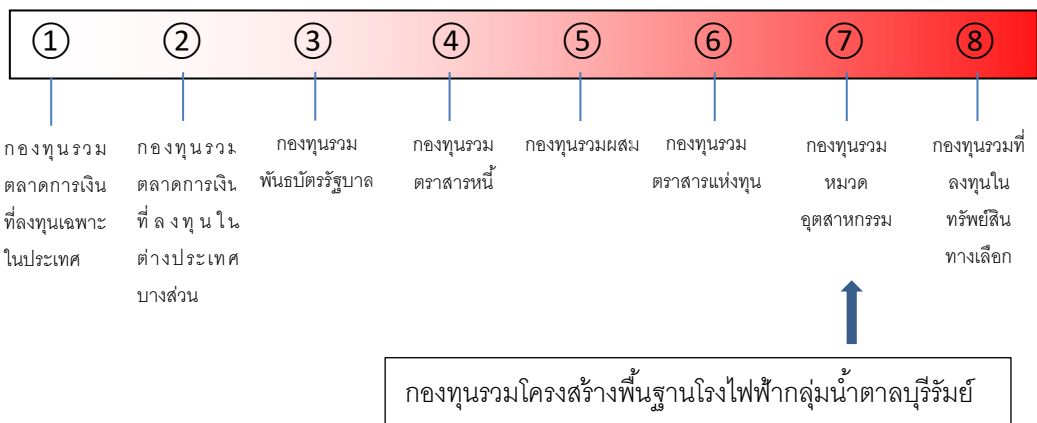
**1.12 วันที่ได้รับอนุมัติให้จัดตั้งและจัดการกองทุนฯ**

วันที่ 16 มิถุนายน 2560

**1.13 แผนภาพความเสี่ยงของกองทุนฯ**

การที่กองทุนฯ ซึ่งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานจะต้องลงทุนใน หรือเข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นมูลค่ารวมกันไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ทำให้การลงทุนกระจุกตัวอยู่ในทรัพย์สินโครงสร้างพื้นฐานนั้นๆ เพียงอย่างเดียว ในขณะที่กองทุนรวมประเภทอื่นอาจจะมีนโยบายกระจายการลงทุนในตราสารทางการเงินประเภทต่างๆ

**แผนภาพแสดงความเสี่ยงของกองทุนฯ**



กองทุนฯ จัดอยู่ในกลุ่มกองทุนรวมที่ลงทุนในทรัพย์สินทางเลือกซึ่งมีระดับความเสี่ยง ในระดับ 7 (Risk Profile = ความเสี่ยงสูง (เพราะเป็นกองทุนที่มีนโยบายมุ่งลงทุนโดยเฉพาะเจาะจงในกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพียงประเภทใดประเภทหนึ่ง ผู้ลงทุนจึงควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนโดยละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน)

## 2. การลงทุนของกองทุนฯ และข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

### 2.1 ภาพรวมของกองทุนฯ

กองทุนฯ เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักในการเข้าลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีศักยภาพ และนำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวออกจัดหาประโยชน์ เพื่อสร้างผลตอบแทนในระยะยาวให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ในเบื้องต้น กองทุนฯ จะมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้า โดยกองทุนฯ จะนำเงินที่ได้จากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนเป็นครั้งแรกแก่ประชาชนทั่วไป ลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ซึ่งระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ ชำระราคาซื้อตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และวันที่ 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC หรือคิดเป็นระยะเวลาซื้อขายประมาณ 11 ปี สำหรับ BEC และประมาณ 18 ปี สำหรับ BPC

### 2.2 วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้รับจากการเสนอขายครั้งแรก

จำนวนเงินทั้งหมดโดยประมาณที่กองทุนฯ จะได้รับจากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรกจำนวน 350,000,000 หน่วย จะมีมูลค่าอยู่ระหว่าง 3,430 – 3,850 ล้านบาท โดยบริษัทจัดการคาดว่าจะนำเงินจำนวนดังกล่าวใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังนี้

- เพื่อลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ
- เงินส่วนที่เหลือใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของกองทุนฯ และใช้สำหรับชำระค่าใช้จ่ายต่างๆ ของกองทุนฯ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งกองทุนฯ ในส่วนที่กองทุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบ

แผนการใช้เงินที่ได้จากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรกที่กล่าวไปข้างต้น เป็นไปตามความตั้งใจ ณ ปัจจุบันของบริษัทจัดการ และตามประมาณการการจัดสรรจำนวนเงินที่จะได้รับที่จัดทำอย่างดีที่สุดของบริษัทจัดการ

### 2.3 นโยบายการลงทุน

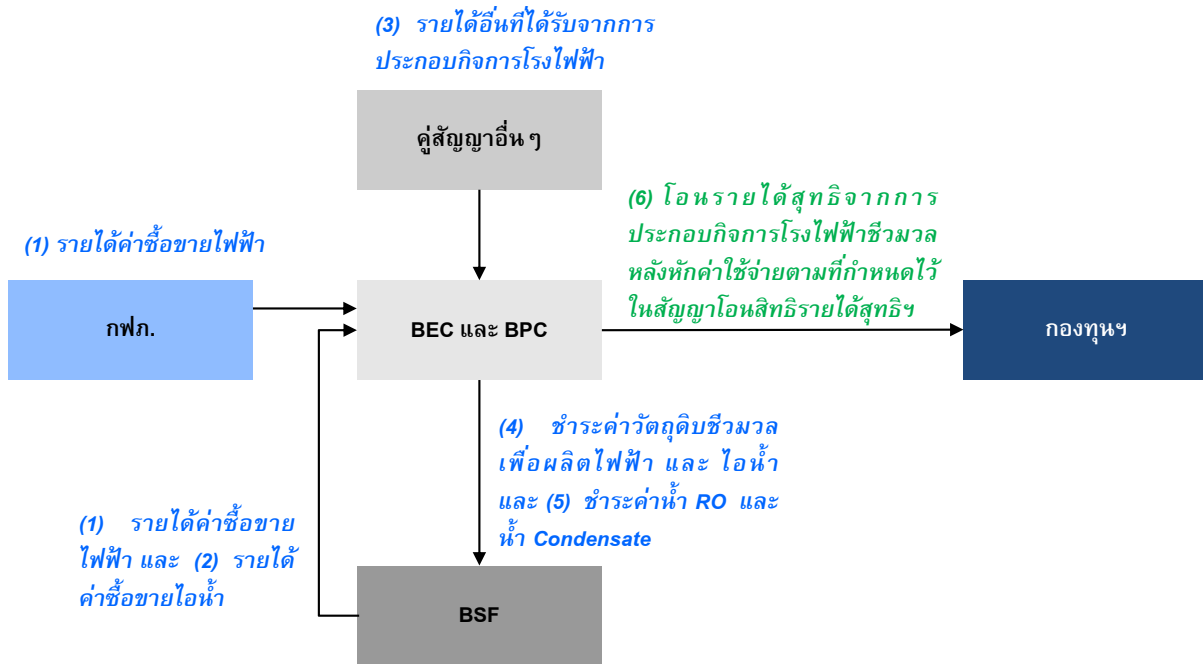
#### 2.3.1 การลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก

ในการลงทุนครั้งแรก กองทุนฯ จะลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า โดยลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ทั้งนี้ระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ ชำระราคาซื้อให้แก่ BEC และ BPC และจะสิ้นสุดในวันที่ 10 สิงหาคม 2571 สำหรับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่ทำกับ BEC และสิ้นสุดวันที่ 6 เมษายน 2578 สำหรับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่ทำกับ BPC ตามลำดับ กองทุนฯ จะได้รับรายได้สุทธิ ตามสูตรการคำนวณภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า (2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ (3) รายได้อื่นๆ ที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หักด้วย (4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”) โดยสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับสัญญาโอน



สิทธิรายได้สุทธิ มีดังนี้ 1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC และ BPC กับ กฟภ. 2. สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF 3. สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF 4. สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำระหว่าง 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

**แผนภาพแสดงโครงสร้างกระแสรายได้ของกองทุนฯ**



แผนภาพข้างต้นถูกจัดทำขึ้นเพื่อแสดงข้อมูลโดยสังเขป และไม่ได้แสดงรายละเอียดทั้งหมดที่เกี่ยวกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”

1) **รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า**

BEC และ BPC ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ประเภทพลังงานความร้อนร่วม ซึ่งใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโรงละประมาณ 9.9 เมกะวัตต์ โดย BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบพลังงานชีวมวล โดยกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (“FIT”) ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ กับ กฟภ. จำนวน 2 ฉบับ ทั้งนี้ รายละเอียดเบื้องต้นของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่ทำกับ กฟภ. มีดังนี้

## ตารางแสดงรายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ BEC และ BPC ที่ทำกับ กฟภ.

บริษัท	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา	ประเภทเชื้อเพลิงตามสัญญา	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
BEC	8.0 เมกะวัตต์	เชื้อเพลิงชีวมวล <sup>1</sup> ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของเชื้อเพลิงทั้งหมด	11 พฤษภาคม 2555	10 สิงหาคม 2571
BPC	8.0 เมกะวัตต์	เชื้อเพลิงชีวมวล <sup>1</sup> ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของเชื้อเพลิงทั้งหมด	7 เมษายน 2558	6 เมษายน 2578

ที่มา: BEC และ BPC

หมายเหตุ : <sup>1</sup> เชื้อเพลิงชีวมวลหลักของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC ได้แก่กากอ้อย

นอกจากนี้ BEC และ BPC จะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ BSF เพิ่มเติมก่อนหรือในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ซึ่งระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC BPC และ BSF จะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ ปริมาณขั้นต่ำที่ BSF ตกลงจะรับซื้อจะคำนวณจากกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าโรงละ 0.25 เมกะวัตต์ซึ่งมีรายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ” และ หัวข้อ 2.4 “ข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.4.6 “สาระสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า” - หัวข้อย่อยที่ 2.4.6.1 “สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค” หัวข้อย่อยที่ 2.4.6.2 “สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ BSF”

## 2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นโรงไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration System) ซึ่งภายใต้กระบวนการผลิตดังกล่าวจะก่อให้เกิดทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ โดย BEC และ BPC จะจำหน่ายไอดี และไอดีให้แก่ BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF ซึ่งมีระยะเวลาสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 2.4 “ข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.4.6 “สาระสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า” - หัวข้อย่อยที่ 2.4.6.3 “สัญญาซื้อขายไอน้ำ”

## 3) รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

รายได้อื่นใดที่ BEC และ BPC ได้รับจากสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (นอกเหนือจากรายได้ที่ระบุในข้อ (1) และ ข้อ (2) ข้างต้น) โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”

#### 4) ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า

ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่นำมาใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ ประกอบไปด้วย (1) รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ค่าเบี้ยประกันตามที่คู่สัญญาตกลงกัน และ ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคารสำหรับการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ (2) รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งประกอบไปด้วย (2.1) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (2.2) ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จำเป็นเพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ค่าจ้างและค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และ เงินเดือน โบนัส กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่นๆ ของพนักงานรวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและค่าเสียหาย ทั้งนี้ หากมีรายจ่ายส่วนเพิ่มเติมใดๆ ตามรายการที่ระบุในรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมที่เกินจากจำนวนเงินที่กองทุนฯ ตกลงจะโอนให้แก่ BEC และ BPC ให้ถือว่าค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว BEC และ BPC เป็นผู้รับผิดชอบ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”

โดยการนำส่งรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ BEC และ BPC จะคำนวณรายได้สุทธิ และนำส่งรายได้สุทธิ ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุนฯ เป็นรายเดือน ซึ่งจะเท่ากับรายได้ตามข้อ (1) ถึง (3) หลังจากหักค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าตามข้อ (4) ตามรายละเอียดที่ระบุข้างต้น โดย BEC และ BPC จะนำส่งรายได้สุทธิ ภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 2 “การลงทุนของกองทุนฯและข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.3.1 “การลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก”

อนึ่ง ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ที่เสนอขายต่อผู้ลงทุนเป็นการทั่วไป เป็นหลักทรัพย์ ภายใน 30 วัน นับแต่วันจดทะเบียนกองทรัสต์เป็นกองทุนรวมฯ และ กองทุนฯจะต้องเข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งคิดเป็นมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ภายใน 6 เดือนนับแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯ ดังนั้น กองทุนฯ จะเข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในรายได้สุทธิ ภายในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ บริษัทจัดการคาดว่า จะเข้าทำสัญญาดังกล่าวในวันจดทะเบียนกองทุนฯ หรือภายในช่วงระยะเวลาอันสั้น ภายหลังจากวันจดทะเบียนกองทุนฯ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับตารางกำหนดการเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4 “การเสนอขาย การจัดสรรและการโอนหน่วยลงทุน และข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน”

สำหรับการควบคุมดูแลและติดตามผลการดำเนินงานของการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC บริษัทจัดการจะควบคุมดูแลและติดตามผ่านรายงานที่ BEC และ BPC จะต้องส่งให้กองทุนฯ เป็นรายเดือน และ/หรือ รายไตรมาส ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (อาทิเช่น งบทดลอง

(Trial Balance) รายไตรมาสของ BEC และ BPC ที่ผู้สอบบัญชีใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมของ BRR งบการเงินประจำปีของ BEC และ BPC ซึ่งตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีแล้ว รายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปี รายงานประจำเดือนสำหรับค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ รายงานแสดงรายได้และค่าใช้จ่ายเปรียบเทียบกับประมาณการของ BEC และ BPC และ กำหนดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เป็นต้น)

นอกจากนี้ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ สัญญาตกลงดำเนินการ BEC และ BPC ตกลงดำเนินการให้มีการวางหลักประกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (1) จดจำนองที่ดิน พร้อมสิ่งปลูกสร้าง รวมถึงเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (2) การจำนำหุ้นทั้งหมดของ BEC ที่ถือโดย BRR และการจำนำหุ้นทั้งหมดของ BPC ที่ถือโดย BEC (3) การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไข<sup>1</sup> ในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า (4) การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในบัญชีรายได้ที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ และ (5) การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผลประโยชน์ในกรมธรรม์ประกันภัย โปรตพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.3 “สัญญาวางหลักประกัน”

ทั้งนี้ ตามข้อตกลงภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ นั้น BRR ในฐานะผู้สนับสนุนตกลงที่จะดำเนินการดังต่อไปนี้เพื่อให้กองทุนฯ มั่นใจได้ว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างเรียบร้อยเช่น (ก) รักษาสัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและ/หรือ ทางอ้อมใน BEC ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ใน BPC ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว และใน BSF ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 51.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ข) รักษาสัดส่วนการถือหุ้นของกองทุนฯ ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุน ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนครั้งแรกสำเร็จ (ค) ดำเนินการต่างๆ เพื่อให้ BEC BPC และ BSF ปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาที่เกี่ยวข้อง (เช่น สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาซื้อขายไอน้ำ สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate สัญญาซื้อขายน้ำ RO และ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) และ (ง) ให้สิทธิในการปฏิเสธก่อน (Right of First Refusal) แก่กองทุนฯ สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของ BRR โปรตพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.2 “สัญญาตกลงดำเนินการ”

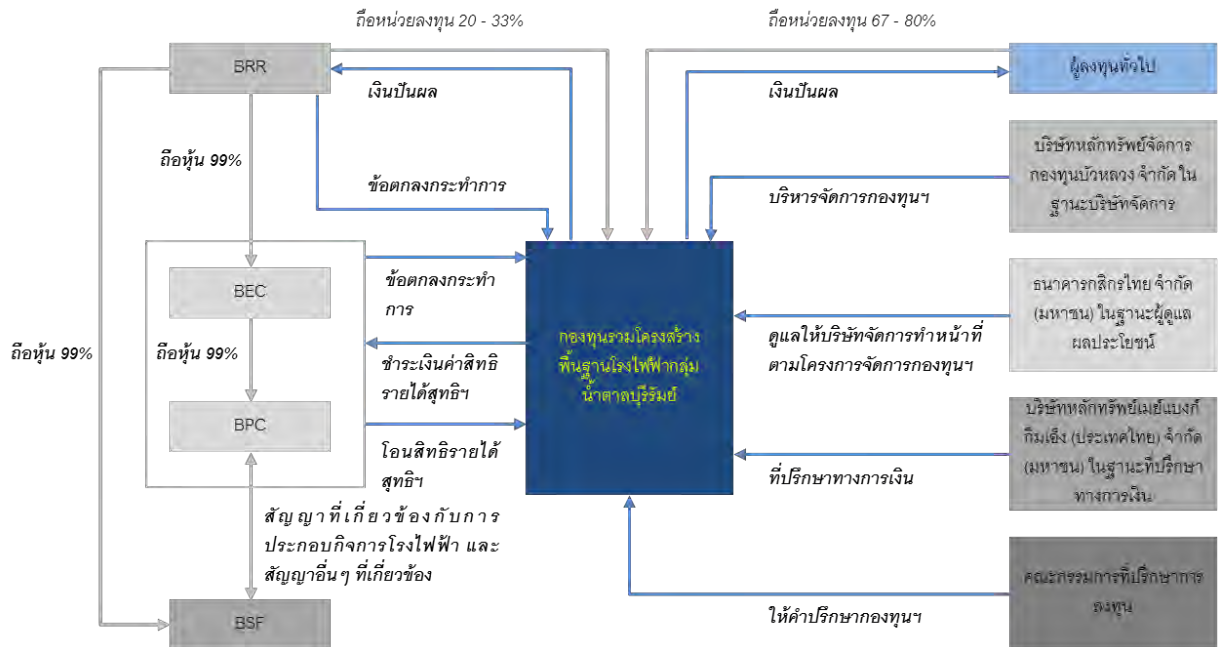
แผนภาพต่อไปนี้จะแสดงโครงสร้างของกองทุนฯ และความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทจัดการ ผู้ดูแลผลประโยชน์ กิจการโรงไฟฟ้า และ ผู้สนับสนุน (ในฐานะผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 แต่ไม่เกินร้อยละ 33.33<sup>2</sup> ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ภายหลังการเสนอขายครั้ง

<sup>1</sup> กองทุนฯ จะสามารถพิจารณาเข้ารับประโยชน์จากการโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขตามที่ระบุใน (3) และ (4) ได้เมื่อ BEC และ/หรือ BPC ทำผิดเงื่อนไขในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือสัญญาตกลงดำเนินการ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือสัญญาตกลงดำเนินการ

<sup>2</sup> ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 ข้อ 26 ที่กำหนดให้บริษัทจัดการสามารถจัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนรวมให้แก่บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันได้ไม่เกิน 1 ใน 3 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุนรวม

แรก) และผู้ถือหน่วยลงทุนรายอื่น ภายหลังจากการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ และเข้าทำสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิฯ และสัญญาอื่นที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี) เสร็จสิ้น

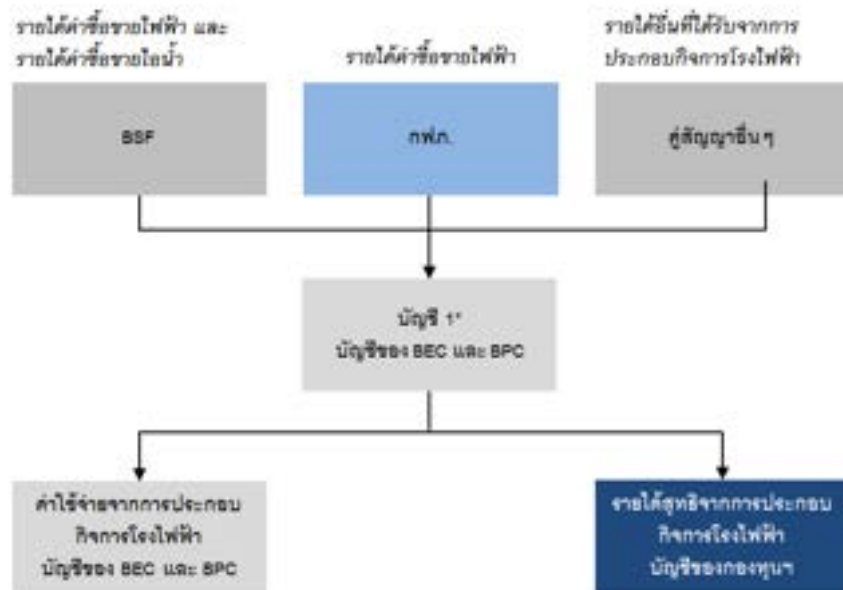
**แผนภาพแสดงโครงสร้างของกองทุนฯ**



**การโอนผลประโยชน์จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**

รายละเอียดเบื้องต้นเกี่ยวกับการโอนรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนฯ สามารถแสดงตามแผนภาพดังต่อไปนี้

**แผนภาพแสดงการโอนรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนฯ**



หมายเหตุ: \* บัญชี 1 หมายถึง บัญชีธนาคารซึ่งเปิดไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์ และเป็นบัญชีที่ถูกกำหนดให้รับรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และ รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ตามที่

กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยทาง BEC และ BPC จะเป็นเจ้าของบัญชี 1 ของแต่ละบริษัท อย่างไรก็ตาม การเบิกถอนเงินจากบัญชี 1 จะอยู่ภายใต้ความดูแลของผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยมีการกำหนดให้ กองทุนฯ ลงนามร่วมกันกับ BEC หรือ BPC ในการโอนเงินรายได้ในบัญชี 1 ของ BEC หรือ BPC ไปยังบัญชีอื่นๆ ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

### 2.3.2 การลงทุนในทรัพย์สินหลัก – ทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนเพิ่มเติม

นอกเหนือจากการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ของ BEC และ BPC บริษัทจัดการในนามของกองทุนฯ อาจลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่นโดยการได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามกฎหมายหลักทรัพย์สินให้กระทำได้ และเป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ

การลงทุน หรือการได้มาเพิ่มเติม ซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานใดๆ อันมีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการได้มาดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนดเช่นเดียวกับเมื่อกองทุนฯ เข้าลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก (เช่น ข้อกำหนดการสอบทานธุรกิจ Due Diligence และ การประเมินค่าทรัพย์สิน เป็นต้น) และจะต้องได้รับมติอนุมัติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน โปรดพิจารณาข้อกำหนดเกี่ยวกับการขอมติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในหัวข้อ 6 “การทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องและหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูล” หัวข้อย่อยที่ 6.3 “การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน”

ทั้งนี้ บริษัทจัดการ จะคำนวณมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวโดยพิจารณาจากมูลค่าการลงทุนภายในรอบระยะเวลา 6 เดือน

อย่างไรก็ดี หากเป็นการได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท แต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวม ณ เวลาที่มีการได้มาดังกล่าว ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์แล้ว หรือเป็นการได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับภาครัฐ ซึ่งได้ระบุไว้อย่างเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ ในกรณีเช่นนี้ ไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

ในกรณีที่การลงทุน หรือได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวจำเป็นต้องใช้เงินทุนเพิ่มเติม กองทุนฯ จะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนเกี่ยวกับการเพิ่มทุนตามที่กำหนดในหัวข้อ 8.5 “การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน” ซึ่งจะต้องได้รับมติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. และการแก้ไขโครงการจัดการกองทุนฯ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการกู้ยืมเงินเพื่อลงทุนในทรัพย์สินเพิ่มเติม กองทุนฯ จะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนเกี่ยวกับการกู้ยืมตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.1 “นโยบายการกู้ยืมเงิน”

นอกจากนี้ ในกรณีที่กองทุนฯ มีการเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่นๆ เพิ่มเติมในอนาคต กองทุนฯ จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของ ก.ล.ต. ตามประกาศที่ ทน. 1 /2554 ซึ่งห้ามมิให้กองทุนฯ ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง

อย่างไรก็ดี หากในอนาคตกองทุนฯ จะเข้าทำ แก้ไขเพิ่มเติม หรือยกเลิกสัญญาที่มอบหมายให้บุคคลภายนอกเป็นผู้ดำเนินกิจการโครงสร้างพื้นฐานให้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- 1) การเข้าทำ แก๊สโซ หรือยกเลิกสัญญาใดๆ ที่มอบหมายให้บุคคลภายนอกเป็นผู้ดำเนินงานกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก๊สโซ หรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว จะกระทำได้เมื่อได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เว้นแต่เป็นการเข้าทำ แก๊สโซ หรือยกเลิกสัญญาใดที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก๊สโซ หรือยกเลิกสัญญาดังกล่าวที่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์แล้ว หรือเป็นการเข้าทำ แก๊สโซ หรือยกเลิก สัญญาที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาผลประโยชน์ ซึ่งได้ระบุไว้อย่างเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ โปรดพิจารณาข้อกำหนดเกี่ยวกับการขอมติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในหัวข้อ 6 “การทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องและหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูล” หัวข้อย่อยที่ 6.3 “การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน”
- 2) การคำนวณมูลค่าของสัญญาดังกล่าว ให้พิจารณาจากมูลค่าสัญญาทุกรายการภายในรอบระยะเวลา 6 เดือน

### 2.3.3 การลงทุนในทรัพย์สินรอง – การลงทุนในหลักทรัพย์หรือทรัพย์สินอื่นที่กองทุนฯ ลงทุนได้

นอกจากการลงทุนในทรัพย์สินหลักตามที่ได้ระบุในข้อ 2.3.1 และ ข้อ 2.3.2 แล้ว กองทุนฯ อาจดำเนินการลงทุนในทรัพย์สินรองหรือ มีไว้ซึ่งประเภททรัพย์สินดังต่อไปนี้ เว้นแต่ในกรณีที่ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบหรือมีประกาศแก้ไข หรือ เพิ่มเติมประเภท หรือลักษณะหลักทรัพย์ หรือทรัพย์สิน หรือการหาผลตอบแทนโดยวิธีอื่นที่กองทุนฯ สามารถลงทุนได้

- 1) พันธบัตรรัฐบาล
- 2) ตั๋วเงินคลัง
- 3) พันธบัตรหรือหุ้นกู้ที่รัฐวิสาหกิจ หรือนิติบุคคลที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นเป็นผู้ออก และมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ค้ำประกันต้นเงินและดอกเบี้ยเต็มจำนวนแบบไม่มีเงื่อนไข
- 4) เงินฝากในธนาคาร หรือบริษัทตลาดรองสินเชื่อที่อยู่อาศัย
- 5) บัตรเงินฝากที่ธนาคารหรือบริษัทเงินทุนเป็นผู้ออก ทั้งนี้ หากเป็นบัตรเงินฝากที่เข้าลักษณะของตราสารที่มีลักษณะของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ต้องได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ก่อนการลงทุน
- 6) ตัวแลกเงินหรือตั๋วสัญญาใช้เงินที่ธนาคาร บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือกองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน เป็นผู้ออก ผู้รับรอง ผู้รับอาวัล ผู้สลักหลังโอนประเภทมีสิทธิได้ เบี้ย หรือผู้ค้ำประกัน ทั้งนี้ หากเป็นตัวแลกเงินหรือตั๋วสัญญาใช้เงินที่เข้าลักษณะของตราสารที่มีลักษณะของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ต้องได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ก่อนการลงทุน
- 7) หน่วยลงทุนหรือ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนรวมตราสารแห่งหนึ่ง หรือกองทุนรวมอื่นที่มีนโยบายการลงทุนในตราสารแห่งหนึ่ง หรือเงินฝาก
- 8) หน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่น
- 9) หน่วยลงทุนของกองทุนรวมในต่างประเทศ โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (ก) เป็นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมในต่างประเทศที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานกำกับดูแลด้านหลักทรัพย์และตลาดซื้อขายหลักทรัพย์ที่เป็นสมาชิกสามัญของ International Organization of Securities Commissions (IOSCO) หรือเป็นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมในต่างประเทศที่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายหลักทรัพย์ที่เป็นสมาชิกของ World Federation of Exchanges (WFE)
  - (ข) กองทุนรวมในต่างประเทศนั้นมีนโยบายการลงทุนในทรัพย์สินประเภทและชนิดเดียวกับทรัพย์สินที่กองทุนฯ สามารถลงทุนหรือมีไว้ได้ และ
  - (ค) กองทุนรวมในต่างประเทศนั้นจัดตั้งขึ้นเพื่อผู้ลงทุนทั่วไป
- 10) หุ้นที่ออกโดยบริษัทที่เป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้
- (ก) บริษัทนั้นมีการลงทุนทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของบริษัทดังกล่าว หรือมีรายได้จากการจัดผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของรายได้รวมในแต่ละปีบัญชี
  - (ข) บริษัทนั้นมีใช้บริษัทภายใต้ข้อ (จ) ของนิยามคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ตามประกาศที่ ทน. 1 /2554
- 11) สัญญาซื้อขายล่วงหน้า ซึ่งการเข้าทำสัญญาดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อป้องกันความเสี่ยงของกองทุนรวม
- ทั้งนี้ ในการเข้าลงทุนในอนาคตในทรัพย์สิน หรือการลงทุนชนิดอื่นตามที่ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ หรือมีประกาศแก้ไข หรือเพิ่มเติมประเภท หรือลักษณะของหลักทรัพย์ หรือทรัพย์สิน บริษัทจัดการ จะดำเนินการตามขั้นตอนและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

#### 2.3.4 อัตราส่วนการลงทุน

เมื่อสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีแต่ละปี กองทุนฯ จะต้องดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินหลักตามที่ได้ระบุไว้ในหัวข้อ 2.3.1 และข้อ 2.3.2 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ โดยคำนวณมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินหลักจากมูลค่าตามบัญชีของราคาการได้มาหรือราคาอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. กำหนด ดังนั้น กองทุนฯ จะต้องไม่ลงทุนในการลงทุนในทรัพย์สินรองเกินกว่าร้อยละ 25 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ

บริษัทจัดการ มีหน้าที่ที่จะต้องควบคุมดูแลให้อัตราส่วนการลงทุนสำหรับการลงทุนในทรัพย์สินรอง เป็นไปตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ก.ล.ต. ที่ ทน.87/2558 เรื่อง การลงทุนของกองทุนฉบับลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

#### 2.3.5 การจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ

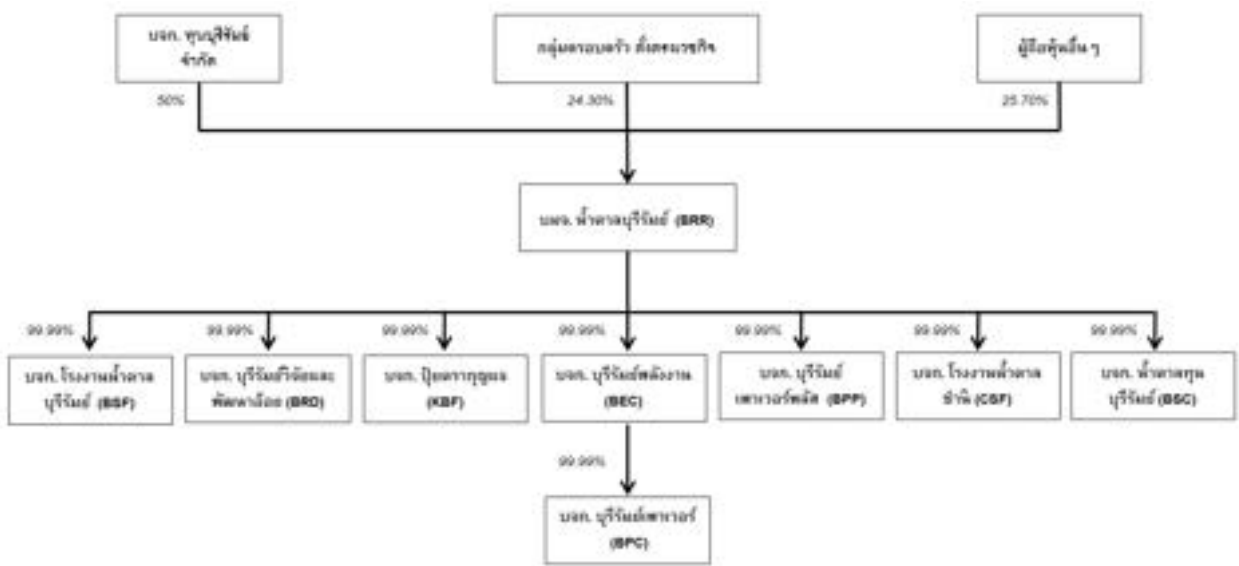
การจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ อันมีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการจำหน่ายดังกล่าว จะต้องอยู่



ภายใต้ข้อกำหนด เช่นเดียวกันกับเมื่อกองทุนฯ เข้าลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก (เช่น ข้อกำหนดการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน เป็นต้น) และจะต้องได้มติอนุมัติของผู้ถือหุ้นวงลงทุน เว้นแต่ในกรณีการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับภาครัฐซึ่งได้ระบุไว้ อย่างเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ หรือในกรณีที่เป็นการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการจำหน่ายไปดังกล่าว ที่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์แล้ว ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะคำนวณมูลค่าทรัพย์สินดังกล่าวโดยพิจารณาจากมูลค่าการจำหน่ายไปในแต่ละกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ทุกรายการภายในรอบระยะเวลา 6 เดือน

2.4 ข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

2.4.1 ภาพรวมผู้ถือหุ้นของ BEC และ BPC



แผนภาพแสดง กลุ่มบริษัทน้ำตาดบุรีรัมย์ และโครงสร้างผู้ถือหุ้นของ BRR

BRR เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ BEC และ BPC โดย BRR ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 99.99 และร้อยละ 99.98 ตามลำดับ กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ เป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมน้ำตาดของภาคตะวันออกเฉียงเหนือโดยมีนายวิเชียร ตั้งตรงเวชกิจ เป็นผู้ริเริ่มปลูกอ้อยและส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกอ้อยในจังหวัดบุรีรัมย์ กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตาดทรายดิบ น้ำตาดทรายขาวสีฟ้า ทั้งในและต่างประเทศมานานกว่า 50 ปี รวมถึงการนำผลพลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาด เช่น กากอ้อย และกากหม้อกรอง มาต่อยอดธุรกิจอย่างครบวงจร ได้แก่ ธุรกิจผลิตไฟฟ้าชีวมวล และธุรกิจผลิตและจำหน่ายปุ๋ย กลุ่มบริษัทน้ำตาดบุรีรัมย์ ได้ปรับโครงสร้างโดยจดทะเบียนจัดตั้ง BRR ซึ่งเป็น Holding Company ในปี 2556 และในปีถัดมา BRR เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์ในตลาดหลักทรัพย์ฯ ในปัจจุบัน BRR มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 676,750,000 บาท โดย BRR ได้มีการกำหนดแนวทางการดำเนินงาน และแผนการกลยุทธ์ต่างๆ ของ BEC และ BPC รวมถึงบริษัทย่อยในกลุ่มทั้งหมด ให้สอดคล้องกับเป้าหมายการขยายธุรกิจของกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ทั้งนี้ กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ประกอบด้วยบริษัทย่อยดังต่อไปนี้

บริษัทในกลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
บริษัท น้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (BRR)	Holding Company ทำหน้าที่ลงทุนในบริษัทย่อย
บริษัท โรงงานน้ำตลบุรีรัมย์ จำกัด (BSF)	ผลิตและจัดจำหน่ายน้ำตลทราย
บริษัท บุรีรัมย์วิจัยและพัฒนาอ้อย จำกัด (BRD)	จัดหาต้นอ้อยให้ BSF โดยส่งเสริมและสนับสนุนการปลูกอ้อยในลักษณะ Contract Farming
บริษัท ปุ๋ยตราทุญแจ จำกัด (KBF)	ผลิตปุ๋ยอินทรีย์จากกากหมักกรอง ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตล
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (BEC)	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงจากกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตล
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (BPC)	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงจากกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตล
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด (BPP) <sup>3</sup>	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงจากกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตล
บริษัท น้ำตลทุนบุรีรัมย์ จำกัด (BSC)	ผลิตและจัดจำหน่ายน้ำตลทราย (ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจ)
บริษัท โรงงานน้ำตลธานี จำกัด (CSF)	ผลิตและจัดจำหน่ายน้ำตลทราย (ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจ)

กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ได้เริ่มดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิง ในปัจจุบันกลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ มีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว 2 แห่ง คือโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ในส่วนของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 3 ซึ่งดำเนินการโดย BPP นั้น ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจาก กกพ. แล้ว

นอกจากนี้ กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ได้วางแผนที่จะขยายพื้นที่การส่งเสริมการปลูกอ้อย และกำลังการผลิตน้ำตลทรายอย่างต่อเนื่อง ซึ่งจะส่งผลให้มีกากอ้อยซึ่งเป็นผลพลอยได้จากโรงงานน้ำตลของ BSF เพิ่มขึ้น ด้วยเหตุนี้ การขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมไปกับการขยายกำลังการผลิตน้ำตลนั้น จะเปิดโอกาสให้กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ สามารถสร้างประโยชน์จากผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตลได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

<sup>3</sup> กองทุนฯ ไม่ได้เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPP

2.4.2 ข้อมูลทั่วไปของโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ภายใต้โครงสร้างกองทุนฯ



แผนภาพแสดงโครงสร้างผู้ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC หลังการจัดตั้งกองทุนฯ ข้อมูลทั่วไป

	BEC	BPC
วันจัดตั้งบริษัท	17 มิถุนายน 2548	4 เมษายน 2554
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP) โดยมีโรงไฟฟ้าบริษัทละ 1 โรงซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล โดยใช้เทคโนโลยีแบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายทั้งไฟฟ้าและไอน้ำได้ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าทั้ง 2 แห่ง ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก	
การจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	กากอ้อย : BEC และ BPC ซื้อมากากอ้อยจาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำ : BEC และ BPC ซื้อมากาก 2 ประเภทจาก BSF อันได้แก่ น้ำ RO (Reverse Osmosis) และน้ำ Condensate ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ RO และสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ทั้งนี้ แต่ละสัญญาดังกล่าวของ BEC และ BPC จะมีระยะเวลาซื้อขายตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาจนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 และวันที่ 6 เมษายน 2578 ตามลำดับ	
กำลังการผลิต	หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) ไอดี: 85 (ตันต่อชั่วโมง) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ไฟฟ้า : 9.9 (เมกะวัตต์)	หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) ไอดี: 100 (ตันต่อชั่วโมง) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ไฟฟ้า : 9.9 (เมกะวัตต์)
ทุนจดทะเบียนและเรียกชำระ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559	135.6 ล้านบาท (มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น เท่ากับ 100 บาท)	170 ล้านบาท (มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น เท่ากับ 100 บาท)
ที่ตั้ง	เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ	เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอดู

	BEC	BPC
	อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์	เมือง จังหวัดบุรีรัมย์

ทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 5 มกราคม 2560

รายการทรัพย์สินสำคัญที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	BEC	BPC
ที่ดินกรรมสิทธิ์		โฉนดที่ดินเลขที่ 8473, 27608, 29427, และ 29797
สิทธิการเช่า / อายุการเช่า คงเหลือโดยประมาณ ณ วันที่ 5 มกราคม 2560	โฉนดที่ดินเลขที่ 8470 / 19 ปี, 8471 / 19 ปี, 20422 / 19 ปี, 20424 / 19 ปี และ 28345 / 19 ปี	โฉนดที่ดินเลขที่ 20422 (บางส่วนของที่ดิน) <sup>4</sup> / 3 ปี และ 27607 / 18 ปี
อาคาร	อาคารผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และส่วนควบคุม อาคารหอระบายความร้อน อาคารปรับปรุงคุณภาพน้ำ	อาคารผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และส่วนควบคุม อาคารหอระบายความร้อน อาคารปรับปรุงคุณภาพน้ำ
เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก		
เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)	1 เครื่อง	1 เครื่อง
เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)	1 เครื่อง	1 เครื่อง

<sup>4</sup> ปัจจุบัน BPC ยังไม่สามารถจัดทำสัญญาเช่าระยะยาวสำหรับที่ดินผืนหนึ่งซึ่งมีขนาด 1 งาน 55 ตารางวา ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของที่ดินโฉนดเลขที่ 20422 ซึ่งเป็นที่ตั้งของทรัพย์สินของ BPC เนื่องจากที่ดินดังกล่าวเป็นกรรมสิทธิ์ของบุคคลภายนอก ซึ่งตกอยู่ภายใต้ภาระผูกพันโดยจำนองเป็นหลักประกันไว้กับเจ้าหนี้สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง และปัจจุบันที่ดินดังกล่าวได้มีการทำสัญญาเช่าระหว่าง BEC และ BPC เป็นระยะเวลา 3 ปี

อย่างไรก็ดี กองทุนฯ ได้กำหนดให้การจัดการเรื่องดังกล่าวเป็นหนึ่งในหน้าที่ที่สำคัญของ BPC คือ ภายใน 60 วันนับแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ BPC จะเข้าทำสัญญาเช่าระยะยาวกับบุคคลภายนอกดังกล่าว และจะดำเนินการจดทะเบียนสิทธิการเช่าที่ดินดังกล่าว โดยกำหนดให้ระยะเวลาการเช่าครอบคลุมถึงวันที่ 6 เมษายน 2578 รวมถึงจะเข้าทำสัญญาโอนสิทธิการเช่าที่ดินอย่างมีเงื่อนไขให้ครอบคลุมระยะเวลาเช่าดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ ทั้งนี้ บุคคลภายนอกดังกล่าว มีความเกี่ยวข้องกับกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ จึงคาดว่า BPC จะสามารถดำเนินการได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ซึ่งหาก BPC ไม่สามารถดำเนินการดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด และระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิระหว่างกองทุนฯ และ BEC สิ้นสุดลงแล้ว BEC ตกลงจะยังไม่ปลดหน้าที่เรื่องเกี่ยวกับการโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขที่เกี่ยวกับที่ดินดังกล่าวต่อไปจนกว่า BPC จะดำเนินการเข้าทำสัญญาเช่าระยะยาวกับบุคคลภายนอกดังกล่าว และจะดำเนินการจดทะเบียนสิทธิการเช่าที่ดินดังกล่าว รวมถึงจะเข้าทำสัญญาโอนสิทธิการเช่าที่ดินอย่างมีเงื่อนไขให้ครอบคลุมระยะเวลาเช่าดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ จนแล้วเสร็จ

หม้อไอน้ำ (Boiler)	1 เครื่อง	1 เครื่อง
--------------------	-----------	-----------

ราคาประเมินทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ลงทุนโดยบริษัทประเมินมูลค่าทรัพย์สิน โปรดพิจารณารายละเอียดในหัวข้อที่ 3 มูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ของสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรอุปกรณ์ สำหรับการพิจารณากำหนดวงเงินประกันภัยความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks)

ต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New)	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด (ประเมิน ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2559)	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด (ประเมิน ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2559)
BEC	468,700,000	527,000,000
BPC	539,700,000	536,000,000

#### 2.4.3 โครงสร้างรายได้และรายจ่ายที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC

โครงสร้างรายได้สุทธิของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ จะสอดคล้องกับโครงสร้างรายได้ของโรงไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งรายละเอียดที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

##### 1) รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า

เงินที่ BEC และ BPC จะได้รับจาก กฟภ. จากการขายไฟฟ้า และเงินที่ BEC และ BPC จะได้รับจากการขายไฟฟ้าให้แก่ BSF และ/หรือบุคคลอื่น ๆ (ถ้ามี)

BEC ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) เลขที่ VSPP-PEA-044/2554 ที่ได้ทำกับ กฟภ. โดยสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กมาก (Very Small Power Purchaser : VSPP) แบบ Adder มีปริมาณรับซื้อพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ เป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้คราวละ 5 ปี ต่อมาในวันที่ 20 กันยายน 2559 BEC ได้ดำเนินการแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากแบบ Adder เป็น Feed in Tariff (FiT) ซึ่งโดยปกติจะมีระยะเวลาของสัญญา 20 ปี แต่เนื่องจาก BEC ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในเชิงพาณิชย์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Adder ไปก่อนหน้านี้อแล้ว จึงต้องหักระยะเวลาที่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบดังกล่าว รวมถึงต้องหักระยะเวลาปรับลดตามรายละเอียดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น FiT พ.ศ. 2559 ดังนั้น ระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ณ วันที่คาดว่าจะมีการจัดตั้งกองทุนฯ ซึ่งอยู่ในช่วงประมาณไตรมาส 2 ของปี 2560 จะคงเหลือประมาณ 11 ปี (สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะสิ้นสุดในวันที่ 10 สิงหาคม 2571)

BPC ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ 7 เมษายน 2558 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) เลขที่ VSPP-PEA 008/2556 กับ กฟภ. โดยสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กมาก (Very Small Power Purchaser : VSPP) แบบ FIT มีปริมาณรับซื้อพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ดังนั้น ระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ณ วันที่คาดว่าจะมีการจัดตั้งกองทุนฯ

ซึ่งอยู่ในช่วงประมาณไตรมาส 2 ของปี 2560 จะคงเหลือประมาณ 18 ปี (สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะสิ้นสุดในวันที่ 6 เมษายน 2578) ทั้งนี้ กฟภ. เป็นรัฐวิสาหกิจที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิต จัดให้ ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ (ยกเว้นกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ) หรือ 510,000 ตารางกิโลเมตร คิดเป็นร้อยละ 99.98 ของพื้นที่ทั้งประเทศ และมีผู้ใช้ไฟฟ้า 18.17 ล้านราย โดยในปี 2558 กฟภ. มีหน่วยซื้อไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 130,385 ล้านหน่วย และมีการจำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 123,210 ล้านหน่วย กฟภ. มีทุนประเดิม 87 ล้านบาท และทุนรับจากงบประมาณ 4,803 ล้านบาท กฟภ. มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100<sup>5</sup> โดยตั้งแต่ปี 2555 กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. โดยที่ผ่านมา BEC และ BPC ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟภ. อย่างเคร่งครัด และพร้อมให้ความร่วมมือกับกฟภ. ในการแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้นตลอดเวลา

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับ กฟภ. เป็นดังต่อไปนี้

1. อัตราซื้อไฟฟ้าส่วนคงที่ (FIT fixed : FiTF) จะอยู่ที่ 2.39 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยคิดจากต้นทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าและค่าดำเนินการและบำรุงรักษา ซึ่ง FiTF จะคงที่ตลอดอายุโครงการ
2. อัตราซื้อไฟฟ้าส่วนแปรผัน (FIT variable : FiTV) คิดจากต้นทุนของวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ซึ่งจะปรับเพิ่มขึ้นตามค่าอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core inflation) เฉลี่ยของปีก่อนหน้า ตามประกาศของกระทรวงพาณิชย์ (โดยในปี พ.ศ.2560 ค่า FiTV เท่ากับ 1.85 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)
3. อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT พิเศษ (FIT Premium) จะอยู่ที่ 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ทั้งนี้ BEC และ BPC จะได้รับ FIT Premium จาก กฟภ. เฉพาะในช่วงระยะเวลา 8 ปีแรก นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD) ให้กับ กฟภ. โดย BEC และ BPC จะได้รับสิทธิจนถึงวันที่ 10 พฤษภาคม 2563 และ 6 เมษายน 2566 ตามลำดับ

ทั้งนี้ นอกจากการขายไฟฟ้าให้แก่กฟภ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าหลัก BEC และ BPC ยังสามารถขายไฟฟ้าให้แก่ BSF และ บุคคลภายนอก (ถ้ามี) ทั้งนี้มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำและปริมาณสูงสุดที่ BSF จะซื้อจาก BEC และ/หรือ BPC โดยอัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายแก่ BSF เป็นดังต่อไปนี้

- ในกรณีที่ BSF ซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC ยังไม่เกินปริมาณขั้นต่ำที่ BSF ตกลงจะซื้อ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อัตราค่าไฟฟ้าจะอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ BSF ซื้อ

<sup>5</sup> ข้อมูลจากรายงานประจำปี 2558 ของ กฟภ.

จาก กฟภ. หรืออัตราค่าไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ขายให้แก่ กฟภ. แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

- ในกรณีที่ BSF รับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC เกินกว่าปริมาณขั้นต่ำที่ BSF ตกลงจะซื้อ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าในส่วนที่เกิดจากปริมาณขั้นต่ำจะอ้างอิงจากราคาไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ขายให้แก่ กฟภ.

ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าที่ BSF ซื้อจากกฟภ. เฉลี่ย 12 เดือนตั้งแต่เดือนเมษายน 2559 ถึง เดือน มีนาคม 2560 อยู่ที่ 3.86 บาทต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ขายให้กฟภ. ในปี 2560 ภายใต้โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff ซึ่งมีผลรวมอยู่ที่ 4.54 บาทต่อเมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม อัตราค่าไฟฟ้าที่ BSF ซื้อจากกฟภ. ในแต่ละเดือนอาจไม่เท่ากัน โดยอาจสูงหรือต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ BSF ซื้อในแต่ละเดือน เป็นต้น สำหรับอัตราค่าไฟฟ้าที่ BSF ซื้อจากกฟภ. ในเดือนมีนาคม 2560 อยู่ที่ 3.65 บาทต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง

ทั้งนี้ BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ BSF ซึ่ง BSF เป็นบริษัทย่อยในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ เช่นเดียวกับ BEC และ BPC โดยโรงงานน้ำตาดของ BSF ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับ โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ซึ่งทำให้สะดวกต่อการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานน้ำตาดของ BSF

BSF จัดตั้งขึ้นในปี 2546 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตาดทราย โดยกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการผลิต และจัดจำหน่ายน้ำตาดมาเป็นเวลากว่า 50 ปี ทั้งนี้ ในฤดูการผลิตปี 2558/59 BSF ขยายกำลังการผลิตน้ำตาดทราย โดยมีกำลังการหีบอ้อย เพิ่มขึ้น เป็น 23,000 ตันอ้อยต่อวัน ซึ่งทำให้สามารถรองรับปริมาณอ้อยเข้าหีบกว่าปีละ 2 ล้านตัน ในปัจจุบัน BSF มีทุนจดทะเบียน 1,050 ล้านบาท และมีรายได้จากการขายและบริการ 3,467 ล้านบาท และ 3,615 ล้านบาทในปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ ในการจำหน่ายไฟฟ้าแก่ BSF จะช่วยเพิ่มความมั่นคงของการสร้างรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าแก่โรงไฟฟ้าและกองทุนฯ มากยิ่งขึ้น

## 2) รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ

BEC และ BPC ผลิตและจำหน่ายไอน้ำ 2 ประเภท ให้แก่ BSF เพื่อไปใช้ในกระบวนการผลิต น้ำตาด และในบางกรณีอาจมีการซื้อขายไอน้ำระหว่างกัน ของ BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) ซึ่งได้แก่

### ไอดี

รายได้ค่าซื้อขายไอดีที่ BEC และ BPC จะได้รับจาก BSF จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไอน้ำ ซึ่งได้ กำหนดราคาและปริมาณรับซื้อขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF และคุณสมบัติ โดยระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายไอน้ำจะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอน สิทธิรายได้สุทธิ

### ไอเสีย

รายได้ค่าซื้อขายไอเสียที่ BEC และ BPC จะได้รับจาก BSF จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไอน้ำ ซึ่งได้กำหนดราคาและปริมาณรับซื้อขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF และคุณสมบัติ โดยระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายไอน้ำจะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

โดยปกติ ฤดูกาลผลิตของ BSF จะเริ่มต้นตั้งแต่ 1 ธันวาคม ถึง 30 พฤศจิกายน ของทุกปี ทั้งนี้ ระยะเวลาดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงตามการประกาศโดยสำนักงาน กอน.

### 3) รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ เงินค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และเงินได้และ/หรือค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับจากสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า รวมถึงรายได้จากการซื้อขายน้ำ Condensate และ/หรือ น้ำ RO ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือบุคคลภายนอก (ถ้ามี) ทั้งนี้ รายได้อื่นดังกล่าวไม่รวมถึงรายได้ที่เกิดจากผลผลิตพลอยได้อื่นๆ และค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC อาจได้รับภายใต้สัญญาที่ปรึกษางานเดินระบบและงานซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract)

#### โครงสร้างรายจ่าย

ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่สำคัญ และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ทั้งนี้ ไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ไม่ใช่กระแสเงินสด เช่น ค่าเสื่อมราคา

#### 1) ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่สำคัญ

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่สำคัญประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ RO ค่าเบี้ยประกัน ค่าสอบบัญชี ตามรายละเอียดต่อไปนี้

##### 1.1) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำตามจำนวนที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวถือเป็นต้นทุนหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดยปริมาณ และคุณสมบัติของเชื้อเพลิง จะมีรายละเอียดเป็นไปตามสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF และมีระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวล สอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

##### 1.2) ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate



ค่าใช้จ่ายดังกล่าวถือเป็นต้นทุนหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดย BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำ กับ BSF ซึ่งได้มีการกำหนดราคา ปริมาณ และคุณสมบัติของน้ำ Condensate และเงื่อนไขอื่นๆ ไว้ โดยระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายน้ำจะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

**1.3) ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ RO**

ค่าใช้จ่ายดังกล่าวถือเป็นต้นทุนหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดย BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำ กับ BSF ซึ่งได้มีการกำหนดราคา ปริมาณ และคุณสมบัติของน้ำ RO และเงื่อนไขอื่นๆ ไว้ โดยระยะเวลาซื้อขายของสัญญาซื้อขายน้ำ จะสอดคล้องกับระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

**1.4) ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอดีและ/หรือไอเสียและ/หรือน้ำ Condensate และ/หรือน้ำ RO ระหว่างกันของ BEC และ/หรือ BPC และ/หรือบุคคลอื่น ๆ (ถ้ามี)**

ค่าใช้จ่ายดังกล่าวอาจเกิดขึ้นในกรณีที่โรงไฟฟ้าของ BEC หรือ BPC มีปัญหาขัดข้องหรืออยู่ในช่วงการซ่อมแซมเครื่องจักร ดังนั้น การซื้อไอดีจาก BEC หรือ BPC หรือ BPP หรือ บุคคลอื่น ๆ (ถ้ามี) มาเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่าย อันจะเป็นประโยชน์แก่กองทุนฯ

**1.5) ค่าเบี้ยประกัน**

ค่าเบี้ยประกันสำหรับกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่ง BEC และ BPC จะเข้าทำ อันได้แก่ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) (ข) ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) และ (ค) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง เช่น อากรแสดมปี (ถ้ามี)

**1.6) ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคาร**

ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคาร สำหรับการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหรือเงินจำนวนอื่นใดให้แก่ BEC BPC และกองทุนฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

**1.7) ค่าสอบบัญชี**

ค่าใช้จ่ายในการจ้างผู้สอบบัญชีของ BEC และ BPC รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

**1.8) ค่าใช้จ่ายเพื่อการซ่อมแซม ป้องกันหรือบรรเทาความเสียหาย**

ค่าใช้จ่ายใดๆ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ใช้ไปเพื่อประโยชน์แห่งการป้องกันหรือบรรเทาหรือซ่อมแซมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นหรือเกิดขึ้นต่อโรงไฟฟ้า เฉพาะส่วน

ที่บริษัทประกันภัยไม่คุ้มครองหรือคุ้มครองไม่เต็มจำนวน (ยกเว้นกรณีเสียหายจากเครื่องจักรอุปกรณ์ ตามที่บริษัทประกันภัยนิยามว่าเป็นเหตุจาก Machinery Breakdown จะไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายของกองทุนฯ ทั้งนี้ รายละเอียดอื่นใดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ)

#### 1.9) เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เงินที่ BEC และ BPC ในฐานะผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าต้องนำส่งให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งจัดตั้งขึ้นโดยสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ (1) เป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง (2) กระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น (3) พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และ (4) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

#### 2) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม หมายถึง ค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC (ตลอดระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิฯ ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ) นอกเหนือจากค่าใช้จ่ายที่ระบุในค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมถูกกำหนดเป็นจำนวนเงินที่แน่นอนในแต่ละปีตามรายละเอียดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ทั้งนี้ หากค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นมากกว่าจำนวนเงินค่าใช้จ่ายเหมารวมที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ BEC และ BPC ตกลงจะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าวโดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณรายได้สุทธิฯ ที่จะนำส่งแก่กองทุนฯ ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมจะรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงรายการดังต่อไปนี้

##### 2.1) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

BEC และ BPC ให้ความสำคัญกับการซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งถือเป็นกระบวนการที่มีความสำคัญอย่างหนึ่งในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพพอเพียงที่จะผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (รวมถึงกรณีความเสียหายต่อเครื่องจักรอุปกรณ์ (Machinery Breakdown) ทั้งนี้ รายละเอียดอื่นใดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ) ซึ่งแผนการซ่อมบำรุงรักษาประกอบด้วย แผนซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) ทุกๆ 3 ปี และแผนซ่อมบำรุงรักษาประจำรอบ (Minor Maintenance) ทุกๆ 1 ปี โดย BEC และ BPC จะว่าจ้างบุคคลภายนอกเพื่อให้คำปรึกษาในงานเดินระบบและให้บริการซ่อม

บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ซึ่ง BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญา ให้บริการที่ปรึกษางานเดินระบบและงานซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 6 ปีในเบื้องต้น

## 2.2) ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้าประกอบด้วยค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

- ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จำเป็น เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- เงินเดือน โบนัส กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่นๆ ของพนักงาน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและค่าเสียหาย
- ค่าจ้างและค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- ค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการประกอบธุรกิจโดยปกติของโรงไฟฟ้า
- ค่าเช่าอาคาร สำนักงาน และที่ดิน
- ดอกเบี้ย ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมอื่นๆ สำหรับการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

### 2.4.4 สรุปผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ผลการดำเนินงาน รวมถึงโครงสร้างรายได้และค่าใช้จ่ายในช่วงปี 2556-2559 ของ BEC และ BPC อาจแตกต่างจากโครงสร้างรายได้สุทธิของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ และอาจไม่สามารถแสดงแนวโน้มรายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตได้อย่างชัดเจน เนื่องจากในช่วงดังกล่าวเป็นที่โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เดินเครื่องจักรไม่เต็มประสิทธิภาพ เพราะเป็นปีที่ BRR ขยายพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกอ้อยเพื่อรองรับกำลังการหีบอ้อยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงรองรับความต้องการกากอ้อยตามกำลังการผลิตของ BEC และการเริ่มดำเนินการของโรงไฟฟ้า BPC ในปี 2558 ซึ่งการส่งเสริมการเพาะปลูกดังกล่าวจำเป็นต้องแบ่งอ้อยบางส่วนไปเพื่อใช้ทำพันธุ์ อีกทั้งต้องใช้เวลาในการสรรหาเกษตรกรที่มีความสนใจเข้าร่วมโครงการรวมถึงใช้เวลาในการให้ความรู้ด้านการเพาะปลูกกับเกษตรกร ทำให้ปริมาณกากอ้อยในช่วงปีดังกล่าวอาจยังไม่เพียงพอตามความต้องการสำหรับการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในปริมาณสูงสุดที่ กฟผ. จะรับซื้อสำหรับโรงไฟฟ้าทั้งสองโรง อย่างไรก็ตาม การขยายพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกอ้อยมีความก้าวหน้าเป็นลำดับ ดังจะเห็นได้จากจำนวนพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกมีจำนวนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง (จำนวนพื้นที่ปลูกอ้อยที่เข้าร่วมโครงการในปี 2556, 2557, 2558 และ 2559 ประมาณ 129,000 ไร่, 168,000 ไร่, 176,000 ไร่ และ 220,000 ไร่ ตามลำดับ) ทั้งนี้ ในปีฤดูกาลผลิต 2555/2556, 2556/2557, 2557/2558 และ 2558/2559 BSF มีปริมาณอ้อยเข้าหีบประมาณ 1.75 ล้านตัน, 1.77 ล้านตัน, 1.95 ล้านตัน และ 2.06 ล้านตัน ตามลำดับ ซึ่งกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ คาดว่าในปีฤดูกาลผลิตอ้อย 2559/2560 และ 2560/2561 BSF จะมีปริมาณอ้อยเข้าหีบประมาณ 2.25 ล้านตัน และ 3.2 ล้านตัน ตามลำดับ โดยมีสาเหตุมาจากพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยที่เพิ่มขึ้น และปริมาณผลผลิตอ้อยต่อไร่ที่เพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ปริมาณอ้อยเข้าหีบที่เพิ่มขึ้นจะส่งผลให้กากอ้อยที่ได้จากกระบวนการผลิตของ BSF เพิ่มขึ้น ดังนั้น โรงไฟฟ้าจะมีเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้น ในขณะที่ BSF จะมีความต้องการซื้อไอน้ำจาก BEC และ BPC เพิ่มขึ้น เพื่อนำไปใช้ในกระบวนการหีบอ้อยตามปริมาณอ้อยเข้าหีบที่เพิ่มขึ้น

**ข้อมูลปริมาณกากอ้อยในช่วงที่ผ่านมา**

ปริมาณกากอ้อย (ตัน)	2556	2557	2558	2559
กากอ้อยที่ได้จากกระบวนการผลิตของ BSF	498,934	496,480	570,003	541,863
กากอ้อยคงเหลือหลังจากที่ BSF ใช้เองภายใน	182,456	178,710	228,461	206,465
ปริมาณกากอ้อย (ตัน)	2556	2557	2558	2559
กากอ้อยที่ BEC ใช้ในกระบวนการผลิต	101,142	151,202	123,755	110,657
กากอ้อยที่ BPC ใช้ในกระบวนการผลิต	-	-	171,040	168,423

แหล่งข้อมูล : BSF, BEC และ BPC

นอกจากนี้ ในปี 2556 BEC มีการปรับปรุงเครื่องจักรหลังจากติดตั้งเครื่องจักรแล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคมของปี 2555 รวมถึงในปี 2558 BEC มีการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต ในขณะที่ BPC เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่กฟภ. ในช่วงเดือนเมษายน 2558 ทำให้มีผลการดำเนินงานไม่เต็มปีในปี 2558 อีกทั้งในปี 2559 ผู้รับจ้างบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าได้เข้าตรวจสอบและปรับปรุงเครื่องจักรในโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ก่อนเข้าให้บริการตามสัญญาบริหารและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรให้พร้อมสำหรับการจัดตั้งกองทุนฯ ซึ่งในช่วงเวลาดังกล่าวโรงไฟฟ้าต้องหยุดดำเนินการผลิตเป็นเวลาประมาณ 30 วัน

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้สุทธิของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ จะเป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ดังนั้น ผู้ลงทุนควรพิจารณาข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”

**งบกำไรขาดทุน**

งบกำไรขาดทุนของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด สำหรับปี 2556-2559 ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชี

BEC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)							
	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขาย	132.62	100.00	182.53	100.00	216.36	100.00	206.94	100.00
ต้นทุนขาย	(73.42)	(55.36)	(89.01)	(48.77)	(155.27)	(71.76)	(132.90)	(64.22)

BEC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)							
	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรขั้นต้น	59.20	44.64	93.52	51.23	61.09	28.24	74.04	35.78
รายได้อื่น	1.91	1.44	34.63	18.97	53.63	24.79	11.46	5.54
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	61.11	46.08	128.15	70.21	114.73	53.03	85.50	41.32
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(0.28)	(0.21)	(2.97)	(1.63)	(2.32)	(1.07)	(3.20)	(1.55)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(21.06)	(15.88)	(21.87)	(11.98)	(26.44)	(12.22)	(22.12)	(10.69)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่าย ทางการเงินและภาษีเงินได้	39.77	29.99	103.31	56.60	85.97	39.74	60.18	29.08
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(20.32)	(15.32)	(35.20)	(19.29)	(52.17)	(24.11)	(34.45)	(16.65)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	19.45	14.66	68.11	37.31	33.80	15.62	25.73	12.43
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	-	-	(0.92)	(0.50)	(0.98)	(0.45)	(0.66)	(0.32)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	19.45	14.66	67.19	36.81	32.82	15.17	25.07	12.11

แหล่งข้อมูล : BEC

หมายเหตุ : ตามงบการเงินในปี 2556 และ 2557 รายได้จากการขายมาจากรายได้ค่าไฟฟ้าเท่านั้น (รายได้ไอน้ำบันทึกการเป็นรายได้อื่น) ในขณะที่ปี 2558 เป็นต้นไป รายได้จากการขายจะรวมรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

งบกำไรขาดทุนของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด สำหรับปี 2556-2559 ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชี

BPC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)							
	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขาย	-	-	-	-	273.20	100.00	316.22	100.00
ต้นทุนขาย	-	-	-	-	(187.38)	(68.59)	(213.36)	(67.47)
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-	85.82	31.41	102.86	32.53
รายได้อื่น	0.01	-	0.01	-	4.70	1.72	0.03	0.01
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศ	-	-	1.24	-	-	-	-	0.00
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	0.01	-	1.25	-	90.52	33.13	102.89	32.54
ค่าใช้จ่ายในการขาย	-	-	-	-	(2.99)	(1.09)	(4.30)	(1.36)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2.43)	-	(4.70)	-	(13.66)	(5.00)	(13.08)	(4.14)
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	-	-	(0.25)	(0.09)	-	0.00

BPC	งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม (ตรวจสอบ)							
	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่าย ทางการเงินและภาษีเงินได้	(2.43)		(3.45)	-	73.63	26.95	85.52	27.04
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	-		(0.15)	-	(27.13)	(9.93)	(25.20)	(7.97)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(2.43)		(3.60)	-	46.49	17.02	60.32	19.07
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	-		-	-	-	-	-	0.00
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(2.43)		(3.60)	-	46.49	17.02	60.32	19.07

แหล่งข้อมูล : BPC

## โครงสร้างรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

BEC	ข้อมูลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ธันวาคม 31 (ตรวจสอบ)							
	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ.	132.62	98.87	170.51	84.35	127.80	59.07	166.53	80.47
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ BSF	-	-	12.02	5.95	34.13	15.78	12.26	5.93
รายได้จากค่าไอดีที่จำหน่ายให้แก่ BSF	1.52	1.13	14.24	7.04	1.31	0.60	7.08	3.42
รายได้จากค่าไอดีที่จำหน่ายให้แก่ BSF	-	-	5.37	2.66	52.40	24.22	21.06	10.18
รายได้จากค่าไอดีที่จำหน่ายให้แก่ BPC	-	-	-	-	0.72	0.33	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ รวม	134.14	100.00	202.14	100.00	216.36	100.00	206.94	100.00

แหล่งข้อมูล : BEC

หมายเหตุ : ในปี 2558 BEC มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 33.33 ของรายได้จากการขาย เนื่องจากในช่วงดังกล่าวมีความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำจาก BSF มากขึ้นเป็นการชั่วคราว อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ปี 2559 BEC ได้มีการจัดสรร

กำลังการผลิตสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ไม่เกินร้อยละ 33.33 ทั้งนี้ ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ BEC จะมีการดำเนินการตามโครงสร้างที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

BPC	ข้อมูลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ธันวาคม 31 (ตรวจสอบ)							
	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ.	-	-	-	-	151.20	55.34	217.28	68.71
รายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ BSF	-	-	-	-	15.75	5.76	16.69	5.28
รายได้จากค่าไอศที่จำหน่ายให้แก่ BSF	-	-	-	-	67.00	24.52	35.44	11.21
รายได้จากค่าไอเสียที่จำหน่ายให้แก่ BSF	-	-	-	-	11.92	4.36	29.97	9.48
รายได้จากค่าไอศไอศที่จำหน่ายให้แก่ BEC	-	-	-	-	27.34	10.01	16.84	5.32
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>273.20</b>	<b>100.00</b>	<b>316.22</b>	<b>100.00</b>

แหล่งข้อมูล : BPC

หมายเหตุ : ในปี 2558 BPC มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภณฑ์ให้แก่กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 33.33 ของรายได้จากการขาย เนื่องจาก BPC ได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อเดือนเมษายน 2558 ในขณะที่ได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่บริษัทในกลุ่มมาตั้งแต่วันที่ 2558 อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ปี 2559 BPC ได้จัดสรรกำลังการผลิตสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ไม่เกินร้อยละ 33.33 ทั้งนี้ ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ BPC จะมีการดำเนินการตามโครงสร้างที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

## โครงสร้างต้นทุนวัตถุดิบ

BEC	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เชื้อเพลิงวัตถุดิบชีวมวล	23.23	100.00	32.49	95.72	42.97	66.39	56.41	79.09
ต้นทุนน้ำ	-	-	1.45	4.28	21.75	33.61	14.92	20.91
<b>ต้นทุนวัตถุดิบรวม</b>	<b>23.23</b>	<b>100.00</b>	<b>33.94</b>	<b>100.00</b>	<b>64.72</b>	<b>100.00</b>	<b>71.33</b>	<b>100.00</b>

แหล่งข้อมูล : BEC

หมายเหตุ : ในช่วงก่อนเดือนพฤษภาคมปี 2557 BEC ยังไม่มีการซื้อน้ำจาก BSF โดยในช่วงเวลาดังกล่าว BEC สูบน้ำดิบขึ้นมาจากบ่อ แล้วนำมาผ่านกระบวนการปรับสภาพ

BPC	2556		2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิงวัตถุดิบชีวมวล	-	-	-	-	104.07	83.91	77.87	71.89
ต้นทุนน้ำ Condensate	-	-	-	-	19.95	16.09	30.45	28.11
<b>ต้นทุนวัตถุดิบรวม</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>124.02</b>	<b>100.00</b>	<b>108.32</b>	<b>100.00</b>

แหล่งข้อมูล : BPC

หมายเหตุ : ในปี 2558 BPC มีต้นทุนเชื้อเพลิงวัตถุดิบชีวมวลค่อนข้างสูง เนื่องจากมีการซื้อกากอ้อยจากแหล่งภายนอก ซึ่งมีต้นทุนสูงกว่าปกติที่ซื้อจาก BSF ในราคา 350 บาทต่อตัน (ซึ่งเป็นราคาตั้งต้นที่กำหนดไว้สำหรับปี 2560 ภายใต้โครงการการลงทุนของกองทุนฯ) คิดเป็นมูลค่าประมาณ 13.26 ล้านบาท เนื่องจากการซื้อจากแหล่งภายนอกจะมีต้นทุนค่าขนส่งเพิ่มขึ้น

การวิเคราะห์และคำอธิบายผลการดำเนินงานที่ผ่านมาBEC

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557 และ 2558 BEC มีรายได้จากค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ. เท่ากับ 170.51 ล้านบาท และ 127.80 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลงคิดเป็นอัตราร้อยละ 25.05 ทั้งนี้ มีสาเหตุมาจากในปี 2558 มีการแบ่งกำลังการผลิตไฟฟ้าเล็กน้อยเพื่อผลิตไฟฟ้าขายให้แก่ BSF นอกจากนี้ ในปีดังกล่าวยังมีการปรับลดลงของอัตราค่าไฟฟ้า Ft<sup>6</sup> สืบเนื่องจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงอ้างอิงปรับลดลง ขณะที่รายได้จากการขายไอเสียที่ขายให้แก่ BSF เพิ่มขึ้นจาก 5.37 ล้านบาท เป็น 52.40 ล้านบาท ส่งผลให้รายได้จากการขายไอเสียและไฟฟ้ารวมของ BEC เพิ่มขึ้นจาก 202.14 ล้านบาท เป็น 216.36 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 7.03 อย่างไรก็ตาม BEC มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงจากร้อยละ 51.23 ในปี 2557 เป็นร้อยละ 28.24 ในปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราค่าไฟฟ้า Ft ที่ลดลงดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น และต้นทุนกากอ้อยที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2558 BPC เริ่มมีการดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในขณะที่ยังมีปริมาณ

<sup>6</sup> ปัจจุบัน สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. กับ .BEC ได้เปลี่ยนจากแบบ Adder มาเป็นแบบ FIT แล้ว ซึ่งราคาซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาแบบ FIT จะไม่ได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราค่าไฟฟ้า Ft โดยการปรับราคาซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาแบบ FIT จะปรับเปลี่ยนไปตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core inflation) เฉลี่ยของปีก่อนหน้า ตามประกาศของกระทรวงพาณิชย์



กากอ้อยที่ BSF ผลิตได้นั้นยังไม่เพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้า 2 โรงรวมกัน โรงไฟฟ้าจึงต้องมีการจัดหากากอ้อยบางส่วนจากแหล่งภายนอก ทำให้มีต้นทุนค่าขนส่งกากอ้อยซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2559 BEC มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟภ. 166.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 ร้อยละ 30.31 เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยที่สูงขึ้น โดย BEC ได้มีการเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟภ. จากระบบ Adder เป็นระบบ FiT ในเดือนกันยายน 2559 (มีผลบังคับย้อนหลังไปตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559) ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยในปี 2559 ของระบบ FiT สูงกว่าระบบ Adder ในส่วนของรายได้จากการขายไอเสียให้แก่ BSF ในปี 2559 อยู่ที่ 21.06 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 ร้อยละ 59.81 เนื่องจากปริมาณขายที่ลดลงตามความต้องการใช้ไอเสียของ BSF ที่ลดลงในปีดังกล่าว ประกอบกับ BEC มีการปรับลดราคาซื้อขายไอดีและไอเสียให้สะท้อนตามต้นทุนการผลิตไอน้ำที่ลดลงอันเป็นผลจากการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตไอน้ำ จากเหตุผลที่กล่าวมาในเบื้องต้น ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 35.78 เพิ่มขึ้นจากปี 2558 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 28.74

### BPC

BPC เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แก่ กฟภ. ในวันที่ 7 เมษายน 2558 โดยที่ BPC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไอน้ำแก่ BSF ตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 และมีการผลิตไฟฟ้าจำหน่ายแก่ BSF ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 ในปี 2558 BPC มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม 273.20 ล้านบาท มีอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 31.41 ซึ่งยังอยู่ในระดับที่ไม่สูงนัก เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้ายังไม่เต็มปี

ในปี 2559 BPC มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม 316.22 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 ร้อยละ 15.75 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2558 BPC เริ่มขายไฟฟ้าให้แก่กฟภ. เป็นครั้งแรกในเดือน เมษายน 2558 BPC จึงมีช่วงระยะเวลาที่ขายไฟฟ้าให้แก่กฟภ. ในปี 2559 มากกว่าปี 2558 ในส่วนของรายได้จากการขายไอดีลดลงจากปี 2558 มีสาเหตุหลักจากการที่ BPC ได้มีการใช้กำลังการผลิตสำหรับผลิตไฟฟ้าในช่วงต้นปี 2559 ในขณะที่ต้นปี 2558 นั้น BPC ยังไม่ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้กฟภ. จึงมีกำลังการผลิตส่วนเหลือสำหรับผลิตไอดีมากกว่า สำหรับรายได้จากการขายไอเสียในปี 2559 เพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินการผลิตเต็มปี ส่งผลให้มีปริมาณไอเสีย ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ในปี 2559 BPC มีอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 32.53 ซึ่งยังอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับอัตรากำไรขั้นต้นในปี 2558 อยู่ ทั้งที่ดำเนินการผลิตเต็มปีแล้ว เนื่องจาก BPC ยังคงต้องมีการจัดหากากอ้อยบางส่วนจากแหล่งภายนอกเช่นกัน จึงทำให้มีต้นทุนค่าขนส่งกากอ้อยซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเพิ่มขึ้น

### ความแตกต่างของผลการดำเนินงานระหว่าง BEC และ BPC ในช่วงที่ผ่านมา

ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC มีความแตกต่างกันและไม่สามารถเปรียบเทียบกันได้โดยตรง เนื่องจากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้ 1) กำลังการผลิตไอดีแตกต่างกัน โดย BPC มีกำลังการผลิตไอดี 37 ตันต่อชั่วโมง สูงกว่า BEC ซึ่งมีกำลังการผลิตไอดี 17 ตันต่อชั่วโมง 2) เดิมที BEC ขายไฟฟ้าให้แก่กฟภ. ใน

ระบบ Adder โดยได้เปลี่ยนเป็นระบบ FIT ในเดือนกันยายน 2559 (มีผลบังคับย้อนหลังไปตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559) ในขณะที่ BPC นั้นขายไฟฟ้าให้ กฟภ. ในระบบ FIT มาตั้งแต่ช่วงปี 2558 ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยในช่วงที่ผ่านมาของระบบ FIT สูงกว่าระบบ Adder

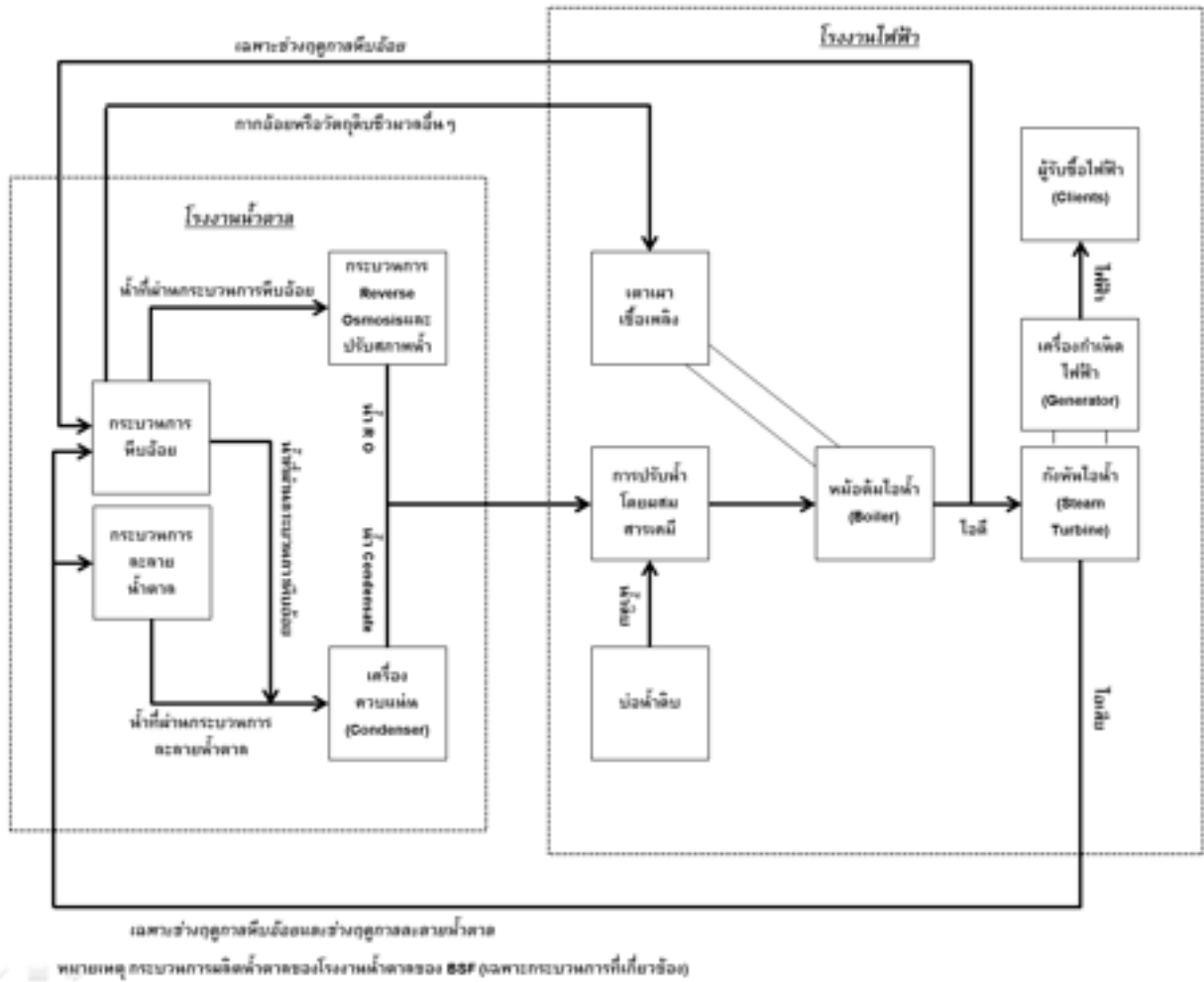
#### 2.4.5 ระบบการผลิตไฟฟ้า การจัดส่งไฟฟ้า และวัตถุดิบในการผลิตของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC

##### ก) ระบบการผลิตไฟฟ้า

ระบบการผลิตในโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นแบบระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) คือการนำระบบของหน่วยผลิตพลังงาน 2 รูปแบบทำงานร่วมกัน โดยประกอบด้วย หน่วยการผลิตไอน้ำ (Boiler) เดินเครื่องร่วมกับหน่วยการผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG) โดย BEC และ BPC จะมีการซื้อและจำหน่าย ไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำ RO และน้ำ Condensate กับโรงงานน้ำตาดของ BSF เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพทั้งในด้านพลังงานและต้นทุนในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ อนึ่ง ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้ามีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- (1) นำน้ำดิบจากบ่อน้ำของ BEC และ/หรือ BPC ซึ่งตั้งอยู่บริเวณใกล้โรงไฟฟ้า หรือน้ำที่ผ่านกระบวนการผลิตน้ำตาด (ได้แก่ กระบวนการหีบอ้อย และ/หรือกระบวนการละลายน้ำตาด) จากโรงงานน้ำตาดของ BSF มาผ่านกระบวนการกรองด้วยการผสมสารเคมี เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการต้มและลำเลียงต่อไปยังหม้อต้มน้ำ (Boiler)
- (2) ลำเลียงกากอ้อยจากโรงเก็บกากอ้อย หรือลานที่เก็บกากอ้อย เข้าสู่เตาเผาความร้อน โดยความร้อนที่เกิดขึ้นจะทำให้ น้ำในหม้อต้มไอน้ำกลายเป็นไอดี
- (3) ไอดีส่วนหนึ่งจะถูกส่งไปที่โรงงานน้ำตาดของ BSF เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาด (เฉพาะในฤดูกาลหีบอ้อย) และไอดีอีกส่วนหนึ่งจะถูกส่งต่อไปหมุนกังหันไอน้ำ (Turbines) ซึ่งต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เมื่อกังหันหมุนจะทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- (4) ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกแปลงจากความดันปานกลาง 3,300 โวลต์ เป็นความดันสูง 22 กิโลโวลต์ ด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) และกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งเข้าสู่สายส่งไฟฟ้าระบบเหนือดิน 22 กิโลโวลต์ ของ กฟภ.
- (5) ไอน้ำที่ผ่านเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbines) หรือไอดี ซึ่งจะยังคงมีความร้อนเหลือในระดับหนึ่ง จะถูกจำหน่ายไปยังโรงงานน้ำตาดของ BSF (เฉพาะช่วงฤดูกาลหีบอ้อย และฤดูกาลละลายน้ำตาด) โดยหลังจากนั้นไอดีจะถูกส่งไปผ่านเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อเปลี่ยนสถานะเป็นน้ำ และถูกส่งกลับไปยังหม้อไอน้ำ (Boiler) ของโรงไฟฟ้า เพื่อผลิตไอน้ำไปใช้ในระบบอีกครั้ง ส่วนน้ำหล่อเย็นที่รับความร้อนมาจากเครื่องควบแน่น (Condenser) จะถูกส่งไปยังหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อระบายความร้อนและนำกลับมาหมุนเวียนเพื่อเป็นน้ำหล่อเย็นในระบบอีกครั้ง
- (6) ไอร้อนและซีเถ้าลอยจะถูกนำไปผ่านอุปกรณ์ดักจับซีเถ้าแบบอาศัยแรงเหวี่ยง (Multi Cyclone) ซึ่งจะมีความสามารถในการดักจับฝุ่นละอองที่ที่ขนาดมากกว่า 10 ไมครอน

จากนั้นซีเถ้าหรืออนุภาคขนาดเล็กที่เหลือจะถูกดักจับโดยอุปกรณ์ดักจับแบบใช้ของเหลว (Wet Scrubbers) สำหรับ BEC และเครื่องดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator) สำหรับ BPC โดยซีเถ้าที่ถูกเก็บกักไว้ในเครื่องดักจะถูกลำเลียงบรรจุงรถขนส่งซีเถ้า หรือบรรจุงที่มีคุณภาพ แข็งแรงและปิดมิดชิดเพื่อใช้เป็นวัสดุปรับคุณภาพดินสำหรับเกษตรกร



แผนภาพแสดงขั้นตอนการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และกระบวนการผลิตน้ำตลบางส่วนที่เกี่ยวข้อง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC จะแบ่งช่วงเวลาและรูปแบบการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำออกเป็น 3 ช่วงหลักๆ ซึ่งสอดคล้องกับการประกอบกิจการของโรงงานน้ำตาลของ BSF ดังต่อไปนี้

ฤดูกาลของโรงงานน้ำตาล	ช่วงระยะเวลา (ประมาณ)	การจำหน่ายผลผลิตของโรงไฟฟ้า		
		ไฟฟ้า	ไอน้ำ ความ ดันสูง	ไอน้ำ ความ ดันต่ำ
<p>ช่วงฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing Season)</p> <p>- ในฤดูกาลนี้ โรงงานน้ำตาลจะดำเนินการผลิตน้ำตาลทรายดิบ โดยจะรับซื้อไอดีและไอเสียจาก BEC และ BPC เพื่อมาใช้ในการกระบวนการผลิต</p>	<p>5 เดือน</p> <p>(ธันวาคม ถึง เมษายน)</p>	จำหน่าย	จำหน่าย	จำหน่าย
<p>ช่วงฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting Season)</p> <p>- ในฤดูกาลนี้ โรงงานน้ำตาลจะดำเนินการผลิตน้ำตาลทรายขาว โดยจะรับซื้อไอเสียจาก BEC และ BPC เพื่อมาใช้ในการกระบวนการผลิต</p>	<p>3 เดือน</p> <p>(พฤษภาคม ถึง กรกฎาคม)</p>	จำหน่าย	ไม่ จำหน่าย	จำหน่าย
<p>ช่วงปิดฤดูกาลผลิตน้ำตาล (Off Season)</p> <p>- ในฤดูกาลนี้ โรงงานน้ำตาลจะหยุดการดำเนินการต่างๆ จึงไม่ได้รับซื้อผลผลิตใดๆ จาก BEC และ BPC</p>	<p>4 เดือน</p> <p>(สิงหาคม ถึง พฤศจิกายน)</p>	จำหน่าย	ไม่ จำหน่าย	ไม่ จำหน่าย

ซึ่งโดยปกติฤดูกาลผลิตของ BSF จะเริ่มต้นประมาณเดือนธันวาคมของทุกปี ทั้งนี้ ระยะเวลาดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงตามการประกาศโดยสำนักงาน กอน. อย่างไรก็ตาม สำหรับปริมาณขั้นต่ำต่างๆ ต่อฤดูกาลผลิต ที่ระบุในสัญญาซื้อขายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้มีการกำหนดฤดูกาลผลิตเป็น 1 ธันวาคม ถึง 30 พฤศจิกายน เพื่อความชัดเจนในการตรวจสอบปริมาณซื้อขาย และในการคำนวณรายได้และค่าใช้จ่ายต่างๆ

โรงไฟฟ้าของ BEC นั้นออกแบบและก่อสร้างโดย Guangxi Construction Engineering Group No 1 Installation Co.,Ltd.<sup>7</sup> (Guangxi) ซึ่งเป็นบริษัทสัญชาติจีนที่ก่อตั้งมากกว่า 26 ปี ทั้งนี้ Guangxi ประกอบธุรกิจรับเหมาออกแบบและก่อสร้างหลากหลายประเภท ซึ่งรวมถึงอุตสาหกรรมการผลิตน้ำตาลและไฟฟ้า นอกจากนี้ การก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ BEC มีผู้รับเหมาช่วงคือบริษัท

<sup>7</sup> อ้างอิงจาก <http://www.gxya.com.cn/>

ไทย เทอร์โบ เจเนอเรเตอร์ จำกัด<sup>8</sup> ซึ่งมีกลุ่มบริษัทน้ำตาดในประเทศไทยหลายแห่งเป็นลูกค้า ได้แก่ น้ำตาดขอนแก่น น้ำตาดไทยรุ่งเรือง และสหเรือง สำหรับโรงไฟฟ้าของ BPC นั้นออกแบบและก่อสร้างโดยบริษัท ไทย เทอร์โบ เจเนอเรเตอร์ จำกัด

ทั้งนี้ ได้มีการจัดซื้อทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าจากผู้ผลิตและจัดจำหน่ายต่อไป

รายการอุปกรณ์	BEC	BPC
เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)	Guangzhou Skoda-jinma Steam Turbine Co., Ltd	Shinko Ind. Ltd.
เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)	Nanyang Explosion Protection Group Co., Ltd.	Nishishiba Electric Co., Ltd.
หม้อไอน้ำ (Boiler)	Sichuan Crun Power Equipment Co.,Ltd.	Sichuan Crun Power Equipment Co.,Ltd.

โดยข้อมูลเบื้องต้นของ 5 บริษัทข้างต้นมีดังนี้

Guangzhou Skoda-jinma Steam Turbine Co., Ltd<sup>9</sup> ถือหุ้นใหญ่โดย SKODA ซึ่งเป็นบริษัทสัญชาติสาธารณรัฐเช็ก โดย SKODA ผลิตกังหันไอน้ำมานานกว่า 90 ปี ในขณะที่ Guangzhou Skoda-jinma Steam Turbine ผลิตกังหันไอน้ำมากกว่า 20 ปี และสามารถผลิตกังหันไอน้ำที่มีกำลังการผลิตถึง 50 เมกะวัตต์

Shinko Ind. Ltd.<sup>10</sup> ซึ่งก่อตั้งขึ้นในปี 2481 เป็นผู้นำในด้านการผลิตกังหันไอน้ำของประเทศญี่ปุ่น มียอดขายถึงประมาณ 33,400 ล้านเยนในปี 2558 (รอบบัญชีสิ้นสุดเดือนตุลาคม 2558) Shinko มีลูกค้าจากหลากหลายประเทศทั่วโลก รวมถึงบริษัทน้ำตาดชั้นนำหลายแห่งในไทย เช่น น้ำตาดขอนแก่น มิตรผล และโรงงานน้ำตาดสหเรือง เป็นต้น

Nanyang Explosion Protection Group Co., Ltd.<sup>11</sup> เป็นผู้ผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสัญชาติจีน ซึ่งถูกจัดให้อยู่ใน 100 อันดับแรกของผู้ประกอบการด้านอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศจีน และได้รับอันดับความน่าเชื่อถือ AAA ซึ่งเป็นระดับสูงสุดจาก China Chamber of Commerce for Import and Export

<sup>8</sup> อ้างอิงจาก <http://www.thaiturbogen.com/>

<sup>9</sup> อ้างอิงจาก <http://www.gzhm.com/>

<sup>10</sup> อ้างอิงจาก <http://www.shinkohir.co.jp/>

<sup>11</sup> อ้างอิงจาก <http://www.cn-nf.com/>

Nishishiba Electric Co., Ltd.<sup>12</sup> (Nishishiba) เป็นบริษัทสัญชาติญี่ปุ่นซึ่งก่อตั้งขึ้นในปี 2493 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้าหลากหลายประเภทซึ่งรวมถึงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ต่อมาได้จดทะเบียนใน Tokyo Stock Exchange ในปี 2517 ปัจจุบัน Nishiba มียอดขายปีละประมาณ 20,000 ล้านบาท

Sichuan CRUN Co., Ltd.<sup>13</sup> ซึ่งก่อตั้งขึ้นในปี 2535 เป็นผู้ผลิตผลิตหม้อไอน้ำชั้นนำของประเทศจีน และได้จดทะเบียนใน Shenzhen Stock Exchange โดยมีชื่อย่อคือ “CRUN”

ทั้งนี้ บริษัท ซี แอนด์ ซี อินเตอร์เนชั่นแนล เวเนเจอร์ จำกัด (“CCIV”) ซึ่งเป็นที่ปรึกษาทางด้านเทคนิคได้เข้ามาประเมินสภาพเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ในโครงการ และพบว่าเครื่องจักรอุปกรณ์หลักที่มีส่วนสำคัญต่อกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ได้แก่ Boiler & Combustion Economizer, Deaerator, Turbine & Generator, Dust Collector และ Cooling Tower ยังมีสภาพการทำงานอยู่ในเกณฑ์ที่สามารถใช้งานได้ตามปกติ มีสมรรถนะการทำงาน (Performance) ทั้งกำลังการผลิตของเครื่องจักรและประสิทธิภาพการใช้พลังงาน อยู่ในเกณฑ์ของค่ากำหนดการออกแบบและคุณสมบัติทางเทคนิคของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ

ข) ระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้า

กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC จะถูกส่งไปยังสายไฟฟ้าของกฟภ. และผู้ซื้อรายอื่นๆ เช่น BSF โดยจะถูกส่งผ่านมิเตอร์เพื่อวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย ณ จุดจำหน่าย

ค) วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต

วัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ได้แก่ กากอ้อย (รวมถึงเชื้อเพลิงชีวมวลอื่นๆ ที่เหมาะสม) น้ำ RO น้ำ Condensate และสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) วัตถุดิบชีวมวล

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ถูกออกแบบให้สามารถนำเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ นอกจากกากอ้อยมาใช้เสริมได้ ได้แก่ ใบอ้อย และไม้สับ

กากอ้อย

ในปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยจะมีปริมาณความต้องการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงประมาณ 445,010 และ 453,229 ตันต่อปี<sup>14</sup>

<sup>12</sup> อ้างอิงจาก <http://www.nishishiba.co.jp/>

<sup>13</sup> อ้างอิงจาก <http://crun.company.weiku.com/>

<sup>14</sup> อ้างอิงจากรายงานที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ

ในช่วงฤดูกาลผลิต 2559/2560 และ ฤดูกาลผลิต 2560/2561 เป็นต้นไป ตามลำดับ โดย BEC และ BPC ได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำกับ BSF ตามรายละเอียดที่ปรากฏในหัวข้อ 2.4.6 เรื่อง สาระสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ กากอ้อยของ BSF เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของโรงงานน้ำตาลของ BSF ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC

#### ใบอ้อย

จากข้อมูลของ BEC และ BPC โรงไฟฟ้าของทั้งสองบริษัท สามารถนำใบอ้อยมาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมกับกากอ้อย ทั้งนี้ ใบอ้อยของ BSF มาจากเศษใบอ้อยที่ติดมากับต้นอ้อยที่เกษตรกรไร้อ้อยนำมาส่งในบริเวณโรงงานน้ำตาลของ BSF รวมถึง BSF สามารถจัดหาได้จากใบอ้อยที่เหลือบนไร้อ้อยหลังการเก็บเกี่ยวของเกษตรกร ซึ่งไร้อ้อยต่างๆ จะอยู่ในรัศมีประมาณ 40 กิโลเมตรจากบริเวณโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC โดย BEC และ BPC ได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ กับ BSF ตามรายละเอียดที่ปรากฏในหัวข้อ 2.4.6 เรื่อง สาระสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

#### ไม้สับ

ในกรณีที่กากอ้อยมีปริมาณไม่เพียงพอ BEC และ BPC อาจพิจารณาไม้สับมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง จากรายงานที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระพบว่า ในบริเวณพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีปริมาณไม้สับอยู่เป็นจำนวนมาก อีกทั้งไม้สับยังมีคุณสมบัติที่สามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในกรณีขาดแคลนกากอ้อยได้อีกด้วย อย่างไรก็ตาม ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าของ BEC ระบุว่าเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าได้แก่ กากอ้อย และใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าของ BPC ระบุว่าเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม สำหรับผลิตไฟฟ้า ได้แก่ กากอ้อย และ แกลบ ตามลำดับ ทั้งนี้ BEC และ BPC อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อดำเนินการขอแก้ไขใบอนุญาตดังกล่าวให้เหมาะสม และเกิดประโยชน์สูงสุดต่อการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

#### (2) น้ำ RO

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นโรงไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) ซึ่งต้องใช้น้ำเป็นวัตถุดิบในการผลิตไอน้ำเพื่อป้อนกังหันผลิตกระแสไฟฟ้า โดย BEC และ BPC ซื้อน้ำ RO จาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ RO โดยน้ำ RO คือน้ำที่ผ่านกระบวนการหีบอ้อยที่โรงงานน้ำตาลของ BSF และถูกนำเข้าสู่กระบวนการ Reverse Osmosis และเติมสารเคมีได้แก่ เช่น คลอรีนเหลว (Liquid Chlorine), ไฮโดรคลอไรด์ (Hydrochloride), โพลีอะลูมิเนียมคลอไรด์ (Poly Aluminum Chloride), โพลีเมอร์ (Polymer) เพื่อปรับสภาพน้ำให้เหมาะสมกับการใช้งานในหม้อต้มไอน้ำ (Boiler)

(3) น้ำ Condensate

โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นโรงไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) ซึ่งต้องใช้น้ำเป็นวัตถุดิบในการผลิตไอน้ำเพื่อปั่นกังหันผลิตกระแสไฟฟ้า โดย BEC และ BPC ซื้อน้ำ Condensate จาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate โดยน้ำ Condensate คือน้ำที่ผ่านกระบวนการละลายน้ำตาดที่โรงน้ำตาดของ BSF

(4) สารเคมี

โดยปกติสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกันมีความต้องการใช้สารเคมีในปริมาณน้อยและไม่เป็นอันตราย สารเคมีถูกนำมาใช้เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ RO และ น้ำ Condensate เพื่อให้สามารถนำไปใช้ต้มในหม้อต้มน้ำได้ (Boiler)

2.4.6 สารสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

2.4.6.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(ก) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟภ. กับ BEC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อไฟฟ้า</li> <li>• BEC ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้า</li> </ul>
2. เลขที่และวันที่ของสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• สัญญาเลขที่ VSPP-PEA 044/2554</li> <li>• ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554</li> </ul>
3. ปริมาณไฟฟ้าที่รับซื้อ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์</li> </ul>
4. กำหนดขายไฟ ตามสัญญา (SCOD)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 25 มิถุนายน 2555</li> </ul>
5. ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาดังต่อไปนี้<sup>15</sup> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า โดยการเลิกสัญญา</li> <li>2) หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง ให้อีกฝ่ายทำเป็นหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายนั้น ดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไข อีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้</li> <li>3) เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาสนับสนุนที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</li> </ol> </li> </ul>

15 แก้ไขเพิ่มเติมตามข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน) เลขที่ VSPP-PEA 044/2554 ครั้งที่ 1 ฉบับลงวันที่ 20 กันยายน 2559 ระหว่างบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



	<p>(โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) ประกาศ ณ วันที่ 20 มิถุนายน 2559 (คือ วันที่ 10 สิงหาคม 2571)<sup>16</sup></p> <p>4) หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด</p> <p>5) ภายหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญาแล้ว อาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด</p>
6. การชำระเงิน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาเกิน 1 เมกะวัตต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า ปริมาณพลังงานจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เพื่อเป็นค่าดำเนินการ<sup>17 18</sup></li> </ul>
7. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> <li>หากมีปัญหาอันเกิดการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ามีหนังสือไปถึงคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อวินิจฉัยปัญหาดังกล่าว<sup>19</sup></li> <li>คู่สัญญาอาจจะตกลงกันให้อนุญาตตุลาการเป็นผู้วินิจฉัยข้อพิพาท</li> </ul>
8. กฎหมายที่บังคับใช้	<ul style="list-style-type: none"> <li>กฎหมายไทย</li> </ul>

(ข) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟภ. กับ BPC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อไฟฟ้า</li> <li>BPC ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้า</li> </ul>
2. เลขที่และวันที่ของสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>สัญญาเลขที่ VSPP-PEA 008/2556</li> <li>ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2556</li> </ul>

16 เงื่อนไขและอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ประกาศ ณ วันที่ 20 มิถุนายน 2559

17 ค่าดำเนินการที่ กฟภ. จะเรียกเก็บดังกล่าว คำนวณจากผลต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายให้แก่ กฟภ. และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าซื้อจาก กฟภ.

18 แก้ไขเพิ่มเติมตามข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน) เลขที่ VSPP-PEA 044/2554 ครั้งที่ 1 ฉบับลงวันที่ 20 กันยายน 2559 ระหว่างบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

19 แก้ไขเพิ่มเติมตามข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน) เลขที่ VSPP-PEA 044/2554 ครั้งที่ 1 ฉบับลงวันที่ 20 กันยายน 2559 ระหว่างบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3. ปริมาณไฟฟ้าที่รับซื้อ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์</li> </ul>
4. กำหนดขายไฟ ตามสัญญา (SCOD)	<ul style="list-style-type: none"> <li>30 มิถุนายน 2558</li> </ul>
5. ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญา และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาดังต่อไปนี้<sup>20</sup> <ol style="list-style-type: none"> <li>ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า โดยการเลิกสัญญา</li> <li>หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง ให้อีกฝ่ายทำเป็นหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายนั้น ดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไข อีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้</li> <li>เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาสนับสนุนที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) (กล่าวคือเป็นกำหนดเวลา 20 ปี นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (COD) คือ 6 เมษายน 2578)<sup>21</sup></li> <li>หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด</li> </ol> </li> </ul>
6. การชำระเงิน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาเกิน 1 เมกะวัตต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า ปริมาณพลังงานจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เพื่อเป็นค่าดำเนินการ<sup>22</sup></li> </ul>

<sup>20</sup> แก้ไขเพิ่มเติมตามข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน) เลขที่ VSPP-PEA 008/2556 ครั้งที่ 1 ฉบับลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2558 ระหว่างบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

<sup>21</sup> เงื่อนไขและอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 ประกาศ ณ วันที่ 11 มิถุนายน 2558

<sup>22</sup> แก้ไขเพิ่มเติมตามข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน) เลขที่ VSPP-PEA 044/2554 ครั้งที่ 1 ฉบับลงวันที่ 20 กันยายน 2559 ระหว่างบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

7. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> <li>หากมีปัญหาอันเกิดการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ามีหนังสือไปถึงคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อวินิจฉัยปัญหาดังกล่าว<sup>23</sup></li> <li>คู่สัญญาอาจจะตกลงกันให้อนุญาตโตตุลาการเป็นผู้วินิจฉัยข้อพิพาท</li> </ul>
8. กฎหมายที่บังคับใช้	<ul style="list-style-type: none"> <li>กฎหมายไทย</li> </ul>

2.4.6.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ BSF

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BEC/BPC ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้า</li> <li>BSF ในฐานะผู้ซื้อ</li> </ul>
2. ปริมาณไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ซื้อตกลงซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า และผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ ในปริมาณไม่ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำและไม่สูงกว่าปริมาณสูงสุดต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ BSF</li> </ul>
3. อัตราค่าไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าราคาค่าไฟฟ้าที่ซื้อขายภายใต้สัญญาฉบับนี้จะคำนวณตามเกณฑ์ ดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>ก. สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่ผู้ซื้อรับซื้อไม่เกินปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงจะคิดราคาค่าไฟฟ้าเท่ากับ (i) ราคาที่ BSF ซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ. หรือ (ii) ราคาที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า</li> <li>ข. สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่ผู้ซื้อรับซื้อมากกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงจะคิดราคาค่าไฟฟ้าเท่ากับราคาที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.</li> </ul> </li> <li>ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟาระหว่าง BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) และ กฟภ. สิ้นสุดลง คู่สัญญาตกลงจะปรับปริมาณไฟฟ้าสูงสุดลงเพื่อสะท้อนปริมาณสูงสุดจริงที่ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) มีสิทธิขายให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ยังคงมีผลบังคับใช้อยู่ในขณะนั้น</li> <li>ผู้ซื้อจะชำระค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าภายในวันทำการถัดจากวันที่ผู้ผลิตไฟฟ้าได้แจ้งให้ผู้ซื้อทราบว่าผู้ผลิตไฟฟ้าได้รับค่าไฟฟ้าจาก กฟภ. สำหรับค่าไฟฟ้าในเดือนดังกล่าวแล้ว</li> <li>ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ซื้อไม่ได้รับการแจ้งดังกล่าวจากผู้ผลิตไฟฟ้า ผู้ซื้อ</li> </ul>

<sup>23</sup> แก้ไขเพิ่มเติมตามข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน) เลขที่ VSPP-PEA 044/2554 ครั้งที่ 1 ฉบับลงวันที่ 20 กันยายน 2559 ระหว่างบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

	<p>จะชำระค่าไฟฟ้าที่รับจริงในเดือนดังกล่าวให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าโดยการนำฝากเช็ค และ/หรือโอนเงินเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC (ตามรายละเอียดด้านล่างนี้) ภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่สองนับจากเดือนใดๆ ที่มีการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างคู่สัญญา</p>
4. ระยะเวลาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>คู่สัญญาตกลงซื้อขายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC</li> </ul>
5. หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้ซื้อ	<ul style="list-style-type: none"> <li>รับซื้อไฟฟ้าไม่น้อยกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</li> <li>หากรับซื้อไม่ครบตามปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่ใช่ความผิดของผู้ผลิตไฟฟ้า ผู้ซื้อจะจ่ายค่ารับให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าตามสูตรที่ได้มีการตกลงกันในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ BSF เว้นแต่ จะสามารถพิสูจน์ได้ว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถนำส่งไฟฟ้าได้ตามปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำ โดยไม่ได้เป็นผลจากความผิดของผู้ซื้อ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อมีหน้าที่ชำระค่าไฟฟ้าตามปริมาณที่รับซื้อจริงเท่านั้น</li> </ul>
6. เหตุผิดสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ เช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ผลิตและ/หรือจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อติดต่อกัน 2 เดือน โดยไม่มีเหตุอันสมควร และไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวภายในระยะเวลา 60 วัน</li> </ol> </li> </ul>
7. เหตุแห่งการบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>ภายใต้ความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย</li> <li>ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ</li> </ol> </li> </ol> </li> </ul>

	<p>5. คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ได้โดยแจ้งความประสงค์ในการเลิกสัญญาให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมกับให้แก้ไขความผิดดังกล่าวภายใน 30 วัน</p> <p>ทั้งนี้ หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายในเวลาดังกล่าว คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาได้โดยแจ้งให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน</p>
8. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้แล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธิยื่นข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม</li> </ul>
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กฎหมายไทย</li> </ul>

2.4.6.3 สัญญาซื้อขายไอน้ำ

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• BEC/BPC ในฐานะผู้ขาย</li> <li>• BSF ในฐานะผู้ซื้อ</li> </ul>
2. ไอน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ซื้อตกลงซื้อไอน้ำและไอเสียจากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายไอน้ำและไอเสียให้แก่ผู้ซื้อตามปริมาณขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำ</li> </ul>
3. ระยะเวลาการซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>• คู่สัญญาตกลงซื้อขายไอน้ำ ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายไอน้ำ จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC</li> </ul>
4. ราคาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>• คู่สัญญาตกลงราคาซื้อขายไอน้ำและไอเสียตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ</li> <li>• ราคาซื้อขายไอน้ำและไอเสียจะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ</li> </ul>
5. การชำระราคาสินค้า	<p>ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าไอน้ำและไอเสียของแต่ละเดือนให้แก่ผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ผู้ขายได้แจ้งให้ผู้ซื้อทราบว่าผู้ขายได้รับค่าไฟฟ้าจาก กฟภ. สำหรับค่าไฟฟ้าในเดือนดังกล่าวแล้ว</p> <p>ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ซื้อไม่ได้รับการแจ้งดังกล่าวจากผู้ขาย ผู้ซื้อจะชำระค่าไอน้ำและไอเสียที่รับจริงในเดือนดังกล่าวให้แก่ผู้ขายโดยการนำฝากเช็คและ/หรือ โอนเงินเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่สองนับจากเดือนใดๆ ที่มีการซื้อขายไอน้ำระหว่างคู่สัญญา</p>

<p>6. หน้าที่และควมรับผิดชอบของผู้ซื้อ</p>	<p><b>หน้าที่ของผู้ซื้อ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• รับซื้อไอดีและไอเสียอย่างน้อยเท่ากับปริมาณไอดีขั้นต่ำและปริมาณไอเสียขั้นต่ำ และชำระราคาค่าไอดีและไอเสียตามปริมาณที่รับซื้อจริงให้แก่ผู้ขาย ตามรายละเอียดและวิธีการที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ</li> <li>• หากผู้ซื้อซื้อไอดีและ/หรือไอเสียไม่ครบตามปริมาณไอดีขั้นต่ำและ/หรือปริมาณไอเสียขั้นต่ำ (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ใช่ความผิดของผู้ขาย ผู้ซื้อตกลงจะจ่ายค่าปรับให้แก่ผู้ขาย เว้นแต่ ผู้ซื้อสามารถพิสูจน์ได้ดังที่ระบุต่อไปนี้ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อมีหน้าที่ชำระค่าไอดีและไอเสียเฉพาะปริมาณไอดีและไอเสียตามปริมาณที่รับซื้อจริงเท่านั้น       <ul style="list-style-type: none"> <li>ก. ผู้ขายไม่สามารถนำส่งไอดีและ/หรือไอเสียได้ตามปริมาณไอดีขั้นต่ำและ/หรือปริมาณไอเสียขั้นต่ำ (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ได้เป็นผลจากความผิดของผู้ซื้อ</li> <li>ข. ในกรณีที่ผู้ซื้อซื้อไอดีได้ต่ำกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำ แต่ผู้ซื้อได้ซื้อไอเสีย คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าปริมาณไอดีที่ซื้อขาดไป ทั้งนี้ ตามสูตรการคำนวณที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ</li> <li>ค. ในกรณีที่ผู้ซื้อซื้อไอเสียได้ต่ำกว่าปริมาณไอเสียขั้นต่ำ แต่ผู้ซื้อได้ซื้อไอดี คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าปริมาณไอเสียที่ซื้อขาดไป ทั้งนี้ ตามสูตรการคำนวณที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ</li> </ul> </li> <li>• ในกรณีที่ผู้ขายสามารถผลิตไอดีและ/หรือไอเสียได้มากกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำและปริมาณไอเสียขั้นต่ำ ผู้ซื้อตกลงจะพิจารณาซื้อไอดีและ/หรือไอเสียส่วนเพิ่มดังกล่าวจากผู้ขายตามความสามารถในการรับซื้อของผู้ซื้อในขณะนั้น</li> <li>• ในกรณีที่ผู้ซื้อซื้อไอดีและ/หรือไอเสียต่ำกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำและ/หรือปริมาณไอเสียขั้นต่ำ (แล้วแต่กรณี) เมื่อสิ้นสุดฤดูกาลผลิตของ BSF ณ ปีใดๆ คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่า       <ul style="list-style-type: none"> <li>i. หากผู้ขายสูญเสียรายได้สุทธิจากการขายไอดีอันเนื่องการที่ผู้ซื้อไม่รับซื้อไอดี โดยไม่มีการแจ้งปรับลดปริมาณรับซื้อไอดี ผู้ซื้อยินยอมชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับรายได้จากการขายไอดีที่ขาดไป อย่างไรก็ตาม หากผู้ซื้อได้มีการแจ้งปรับลดปริมาณการรับซื้อไอดีซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการรับซื้อจากข้อข้อยของผู้ขายที่ลดลง อันเนื่องมาจากการสื่อสารระหว่างกันของคู่สัญญาเพื่อพยายามลดผลกระทบจากการซื้อขายไอดีที่ต่ำกว่าปริมาณไอดีขั้นต่ำ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับกำไรขั้นต้นจากการขายไอดีที่ขาดไป</li> </ul> </li> </ul>
--	--

	<p>ii. หากผู้ขายสูญเสียรายได้สุทธิจากการขายไอเสีย โดยไม่มีการแจ้งปรับลดปริมาณรับซื้อไอเสีย ผู้ซื้อยินยอมชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับรายได้จากการขายไอเสียที่ขาดไป อย่างไรก็ตาม หากผู้ซื้อมีการแจ้งปรับลดปริมาณการรับซื้อไอเสีย ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการรับซื้อกากอ้อยของผู้ขายที่ลดลง อันเนื่องมาจากการสื่อสารระหว่างกันของคู่สัญญาเพื่อพยายามลดผลกระทบจากการซื้อขายไอเสียที่ต่ำกว่าปริมาณไอเสียขั้นต่ำ คู่สัญญาตกลงให้ผู้ซื้อชำระค่าปรับให้แก่ผู้ขายเท่ากับกำไรขั้นต้นจากการขายไอเสียที่ขาดไป</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ซื้อต้องชำระค่าปรับดังกล่าวโดยโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายพร้อมกับเงินค่าไอดีและไอเสียซึ่งผู้ซื้อมีหน้าที่ต้องชำระให้แก่ผู้ขายสำหรับค่าไอดีและไอเสียในงวดเดือนสุดท้ายของแต่ละฤดูกาลผลิตของ BSF</li> </ul> <p><b>หน้าที่ของผู้ขาย</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลิตและจัดส่งไอดีและไอเสียตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำให้แก่ผู้ซื้อ</li> <li>ภายหลังจากที่ได้รับแจ้งจากผู้ซื้อเกี่ยวกับการขอปรับปริมาณไอดีขั้นต่ำที่จะรับซื้อในปีใดๆ ผู้ขายจะดำเนินการต่างๆ เพื่อลดความเสียหายจากการลดปริมาณการรับซื้อดังกล่าว รวมถึงการแจ้งผู้ขายวัตถุดิบในการผลิตไอดีของตนเพื่อลดการซื้อวัตถุดิบในการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนปริมาณไอดีและไอเสียที่จะลดลงตามที่ได้รับแจ้งจากผู้ซื้อ</li> </ul>
<p>7. เหตุผิดสัญญา</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญานี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญานี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน</li> <li>คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ เช่น ผู้ขายไม่ผลิตและ/หรือไม่นำส่งไอน้ำให้แก่ผู้ซื้อติดต่อกัน 2 เดือน โดยไม่มีเหตุอันสมควร และไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวภายในระยะเวลา 60 วัน</li> </ol> </li> </ul>
<p>8. การบอกเลิกสัญญา</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ภายใต้ความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา</li> <li>คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณี</li> </ol> </li> </ul>

	<p>ดังต่อไปนี้</p> <p>ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย</p> <p>ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นเหตุเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 7. คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ได้โดยแจ้งความประสงค์ในการเลิกสัญญาให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมกับให้แก้ไขความผิดดังกล่าวภายใน 30 วัน</p> <p>ทั้งนี้ หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายในเวลาดังกล่าว คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาได้โดยแจ้งให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน</p>
9. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้แล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม</li> </ul>
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กฎหมายไทย</li> </ul>

2.4.6.4 สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• BSF ในฐานะผู้ขาย</li> <li>• BEC และ BPC ในฐานะผู้ซื้อ</li> </ul>
2. ระยะเวลาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>• คู่สัญญาตกลงซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC</li> </ul>
3. วัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ซื้อตกลงซื้อกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF จากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ให้แก่ผู้ซื้อซึ่งมีคุณสมบัติและตามปริมาณกากอ้อยที่จะ</li> </ul>



	<p>ซื้อขายขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ<sup>24</sup></p> <p>ก. ในกรณีที่กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF มีจำนวนต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ โดยไม่ใช่ผลจากเหตุการณ์พิเศษภายใต้ข้อ 7. ผู้ขายตกลงจะดำเนินการจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่น (“กากอ้อยจากแหล่งอื่น”) ให้แก่ผู้ซื้อเพื่อทดแทนปริมาณกากอ้อยที่ขาดไป ทั้งนี้ ผู้ซื้อตกลงจะเป็นผู้รับผิดชอบค่ากากอ้อยจากแหล่งอื่น รวมถึงค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดจากการซื้อกากอ้อยจากแหล่งอื่น เช่น ค่าขนส่งกากอ้อยจากแหล่งอื่นมายังโรงไฟฟ้าของผู้ซื้อ</p> <p>ข. ในกรณีที่กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF มีจำนวนต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ โดยไม่ใช่ผลจากเหตุการณ์พิเศษภายใต้ข้อ 7. และผู้ขายไม่สามารถจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่นมาทดแทนได้เพียงพอ ผู้ขายตกลงจะใช้ความพยายามอย่างเต็มความสามารถเพื่อหาวัตถุดิบชีวมวลอื่นๆ เช่น ใบอ้อย ไม้สับ ตามที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับอนุญาตภายใต้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า หรือใบอนุญาตอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง (“วัตถุดิบชีวมวลทดแทน”) ให้แก่ผู้ซื้อเพื่อทดแทนปริมาณกากอ้อยที่ขาดไป โดยที่ผู้ซื้อจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึง ค่าขนส่งวัตถุดิบชีวมวลทดแทนมายังโรงไฟฟ้าของผู้ซื้อ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ซื้อสามารถแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรมายังผู้ขายเพื่อขอปรับลดจำนวนปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำในปีใดๆ ได้เป็นครั้งๆ ไป</li> </ul>
<p>4. ราคาซื้อขาย</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ราคากากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF จะถูกคำนวณตามสูตรซึ่งกำหนดในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ</li> <li>• ในกรณีที่กากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ที่ผู้ขายจัดส่งให้แก่ผู้ซื้อไม่คุณสมบัติไม่เป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ผู้ขายตกลงจะปรับราคากากอ้อยดังกล่าวโดยพิจารณาจากค่าความชื้นของกากอ้อยที่นำส่ง</li> </ul>

<sup>24</sup> ปริมาณกากอ้อยขั้นต่ำต่อฤดูกาลผลิตของ BSF ที่กำหนดไว้ในสัญญาดังกล่าว เป็นปริมาณกากอ้อยที่เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำตามงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ (โปรดดูภาคผนวก 1) รวมถึงเป็นปริมาณที่ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายนำไปใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิฯ ในหัวข้อ 3.2 การประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก

	<p>ตามสูตรการคำนวณที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ราคาซื้อขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และวัตถุดิบชีวมวลทดแทน จะเป็นราคาตามจริงซึ่งรวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง (รวมถึง ค่าขนส่งวัตถุดิบชีวมวลทดแทนมายังโรงไฟฟ้าของผู้ซื้อ) โดยที่ราคาดังกล่าวจะกำหนดโดยผู้ขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือผู้ขายวัตถุดิบชีวมวลทดแทน (แล้วแต่กรณี)</li> <li>• ในกรณีที่ราคาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ อาจได้รับผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ หนังสือเวียน รวมถึงนโยบายของรัฐบาล และหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีหน้าที่ในการกำหนดราคาซื้อขายอ้อยขั้นต้น และ BSF สามารถแสดงให้เห็น BEC และ BPC เชื่อได้ว่าการเปลี่ยนแปลงราคาของการซื้อขายอ้อยขั้นต้น อย่างมีนัยสำคัญจากปีก่อนหน้า ซึ่งสอดคล้องกับการปรับตัวของราคาซื้อขายไฟฟ้า ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC กับ กฟภ. เลขที่ VSPP – PEA 044/2554 ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554 (รวมถึงสัญญาฉบับแก้ไข (ถ้ามี)) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC กับ กฟภ. เลขที่ VSPP – PEA 008/2556 ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2556 (รวมถึงสัญญาฉบับแก้ไข (ถ้ามี)) คู่สัญญาตกลงให้ BSF มีสิทธิในการปรับราคาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ โดยที่การปรับจะไม่ทำให้ EBITDA margin ลดลงจากปีก่อนหน้า ทั้งนี้ ตามสูตรที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (โปรดดูรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับผลกระทบต่อกองทุนฯ ในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาอินลิททริรายได้สุทธิ”)</li> </ul>
<p>5. การชำระราคาสินค้า</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าวัตถุดิบชีวมวลให้แก่ผู้ขายโดยโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้นำเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ฝากเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPC แต่ไม่ว่าในกรณีใดๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนดังกล่าว</li> <li>• คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า ผู้ซื้อจะเป็นผู้ชำระราคาซื้อขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือ วัตถุดิบชีวมวลทดแทน และค่าใช้จ่ายอื่นๆ</li> </ul>

	<p>ที่เกี่ยวข้อง (รวมถึง ค่าขนส่งวัตถุดิบชีวมวลทดแทนมายังโรงไฟฟ้าของผู้ซื้อ) ให้แก่ผู้ขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือผู้ขายวัตถุดิบชีวมวลทดแทน (แล้วแต่กรณี) โดยตรงตามเงื่อนไขที่ผู้ซื้อตกลงกับผู้ขายกากอ้อยจากแหล่งอื่น และ/หรือผู้ขายวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังกล่าว</p>
<p>6. หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้สัญญา</p>	<p><b>หน้าที่ของผู้ขาย</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ส่งมอบกากอ้อยและวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ส่งมอบกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ให้แก่ผู้ซื้อไม่ต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ</li> <li>2. ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถส่งมอบกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF ได้ครบตามจำนวนปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ ผู้ขายตกลงดำเนินการจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนให้แก่ผู้ซื้อในจำนวนที่เท่ากับปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำที่ขาดไป โดยที่ผู้ซื้อจะเป็นผู้รับผิดชอบสำหรับค่ากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังกล่าว</li> <li>3. ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถส่งมอบกากอ้อยซึ่งได้มาจากกระบวนการผลิตของ BSF และไม่สามารถจัดหากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนจากแหล่งอื่นให้แก่ผู้ซื้อในจำนวนที่เท่ากับปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ ผู้ขายตกลงจะจ่ายค่าปรับเป็นจำนวนเท่ากับ 2 เท่าของมูลค่าของปริมาณกากอ้อยที่นำส่งต่ำกว่าปริมาณกากอ้อยที่จะซื้อขายขั้นต่ำ โดยคำนวณจากราคากากอ้อยเฉลี่ยซึ่งเข้าหีบที่ BSF ในฤดูกาลผลิตที่เกิดเหตุดังกล่าว เว้นแต่จะเป็นกรณีที่คู่สัญญาตกลงกันว่า BSF ไม่ต้องรับผิดชอบเนื่องจากกองทุนฯ ไม่ได้รับผลกระทบในทางลบ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ</li> </ol> </li> <li>• ไม่ว่าในกรณีใดๆ ผู้ขายตกลงขายและจัดส่งกากอ้อยให้แก่ผู้ซื้อก่อนผู้ซื้อรายอื่นๆ</li> </ul> <p><b>หน้าที่ของผู้ซื้อ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• รับซื้อกากอ้อยซึ่งเข้าหีบที่ BSF จากผู้ขาย และชำระราคาค่ากากอ้อยดังกล่าวให้แก่ผู้ขายภายในระยะเวลาที่คู่สัญญาตกลงกัน</li> <li>• รับซื้อกากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทน และชำระราคาค่ากากอ้อยจากแหล่งอื่นและ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนดังกล่าวให้แก่ผู้ขายนั้นๆ โดยตรงภายในระยะเวลาที่ผู้ซื้อ</li> </ul>

	ตกลงกับผู้ขายดังกล่าว
7. การปฏิบัติหน้าที่ภายใต้เหตุการณ์พิเศษ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษใดๆ ซึ่งส่งผลกระทบต่อความสามารถในการปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้ขายภายใต้สัญญาฉบับนี้ ทำให้ผู้ขายไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ หรือส่งมอบกากอ้อยได้ครบถ้วนตามปริมาณที่กำหนดในสัญญา ในกรณีดังกล่าว ผู้ขายจะไม่มีหน้าที่ต้องนำส่งกากอ้อย และ/หรือ จัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนสำหรับส่วนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าว ทั้งนี้ ตั้งแต่เวลาที่เกิดเหตุการณ์พิเศษ จนถึงเวลาที่เหตุการณ์พิเศษหรือผลกระทบจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าวจะสิ้นสุดลง ทั้งนี้ ภายหลังจากผลกระทบจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าวจะสิ้นสุดลงผู้ขายมีหน้าที่ต้องนำส่งกากอ้อย และ/หรือ จัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนตามปริมาณที่ตกลงภายใต้สัญญาฉบับนี้ในปริมาณที่ไม่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าวในรอบปีนั้นๆ</li> <li>• <b>“เหตุการณ์พิเศษ”</b> หมายถึง เหตุสุดวิสัย หรือเหตุการณ์ที่ไม่อาจป้องกันได้แม้ผู้ขายจะได้จัดการป้องกัน หรือระมัดระวังตามสมควร อันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและในภาวะเช่นนั้น เช่น <ol style="list-style-type: none"> <li>1) เหตุที่เกิดจากภัยธรรมชาติ เช่น อุทกภัย ภัยแล้ง वादภัย โรค อ้อยหรือปัญหาแมลง รวมถึงเหตุการณ์ใดๆ ซึ่งอยู่เหนือการควบคุมของ BSF ซึ่งส่งผลกระทบต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบในจังหวัดบุรีรัมย์ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ หรือ</li> <li>2) เหตุการณ์ที่เหนือการควบคุมของผู้ขาย เช่น การประท้วงหยุดงานของคณงาน ที่ไม่ได้เกิดจากการที่ผู้ขายไม่ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน สงคราม (ไม่ว่าจะมีการประกาศอย่างเป็นทางการหรือไม่) การจลาจล เป็นต้น</li> </ol> </li> <li>• ผู้ขายจะแจ้งให้ผู้ซื้อทราบถึงเหตุการณ์พิเศษที่เกิดขึ้นภายใน 15 วัน นับจากวันที่ได้รู้ถึงเหตุดังกล่าว ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงจะร่วมกันหาหรือเพื่อหาแนวทางปฏิบัติร่วมกันเพื่อลดผลกระทบจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าวโดยไม่ชักช้า</li> <li>• ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษขึ้น ผู้ขายตกลงจะดำเนินการอย่างเต็มความสามารถ (best effort) เพื่อหากากอ้อย และ/หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนจากแหล่งอื่นๆ ในจังหวัดบุรีรัมย์ และ/หรือ จังหวัดใกล้เคียง เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อผู้ซื้อจากเหตุการณ์พิเศษดังกล่าว</li> <li>• ทั้งนี้ หากเหตุการณ์พิเศษยังคงอยู่อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลาไม่</li> </ul>

	<p>น้อยกว่า 12 เดือนติดต่อกัน คู่สัญญาตกลงจะร่วมกันหาทางออกเพื่อประโยชน์สูงสุดของคู่สัญญา รวมถึงการพิจารณาเลิกสัญญาฉบับนี้ตามเงื่อนไขที่คู่สัญญาจะตกลงร่วมกันต่อไป</p>
<p>8. เหตุผิดสัญญา</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ เช่น ผู้ขายไม่นำส่งวัตถุดิบชีวมวล หรือกากอ้อยจากแหล่งอื่น หรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทน ให้แก่ผู้ซื้อติดต่อกัน 2 งวด โดยไม่มีเหตุอันสมควร และไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวภายในระยะเวลา 60 วัน</li> </ol> </li> </ul>
<p>9. การบอกเลิกสัญญา</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ภายใต้ความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้                 <ol style="list-style-type: none"> <li>ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย</li> <li>ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 8. คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ได้โดยแจ้งความประสงค์ในการเลิกสัญญาให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมกับแก้ไขความผิดดังกล่าวภายใน 30 วัน</li> </ol>                 ทั้งนี้ หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายในเวลาดังกล่าว คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาได้โดยแจ้งให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน             </li> </ol> </li> </ul>
<p>10. การระงับข้อพิพาท</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสอง</li> </ul>

	ฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม
11. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> <li>กฎหมายไทย</li> </ul>

2.4.6.5 สัญญาซื้อน้ำ RO

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BSF ในฐานะผู้ขาย</li> <li>BEC/BPC ในฐานะผู้ซื้อ</li> </ul>
2. สินค้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ซื้อตกลงซื้อน้ำ RO (“น้ำ RO”) จากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อตามปริมาณที่ผู้ซื้อขอซื้อในแต่ละปี</li> </ul>
3. ระยะเวลาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>คู่สัญญาตกลงซื้อขายน้ำ RO ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายน้ำ RO จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC</li> </ul>
4. ราคาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>ราคาซื้อขายน้ำ RO จะเป็นไปตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ RO</li> <li>ราคาซื้อขายน้ำ RO จะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี</li> </ul>
5. การชำระราคาสินค้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าน้ำ RO ให้แก่ผู้ขายโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้นำเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ฝากเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPC แต่ไม่ว่าในกรณีใดๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนดังกล่าว</li> </ul>
6. หน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญา	<p><b>หน้าที่ของผู้ขาย</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>จัดส่งน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อ</li> <li>ไม่ว่าในกรณีใดๆ ผู้ขายตกลงขายและจัดส่งน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาฉบับนี้ก่อนผู้ซื้อรายอื่นๆ</li> </ul> <p><b>หน้าที่ของผู้ซื้อ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>รับซื้อน้ำ RO ตามจำนวนที่รับจริงและชำระราคาค่าน้ำ RO ให้แก่ผู้ขาย</li> </ul>
7. เหตุผิดสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งตามที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญาฉบับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน</li> <li>คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ เช่น ผู้ขายไม่ผลิตและ/หรือไม่นำส่งน้ำ RO ให้แก่ผู้ซื้อติดต่อกัน 2 เดือน โดยไม่มีเหตุอันสมควร และไม่สามารถ</li> </ol> </li> </ul>

	แก้ไขความผิดดังกล่าวภายในระยะเวลา 60 วัน
8. การบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ภายใต้ความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้                 <ol style="list-style-type: none"> <li>ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย</li> <li>ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นเหตุเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 7. คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ได้โดยแจ้งความประสงค์ในการเลิกสัญญาให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษร พร้อมกับแก้ไขความผิดดังกล่าวภายใน 30 วัน</li> </ol> </li> </ol> </li> </ul> <p>ทั้งนี้ หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายในเวลาดังกล่าว คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาได้โดยแจ้งให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน</p>
9. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้แล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธิยื่นข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม</li> </ul>
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กฎหมายไทย</li> </ul>

2.4.6.6 สัญญาซื้อน้ำ Condensate

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• BSF ในฐานะผู้ขาย</li> <li>• BEC/BPC ในฐานะผู้ซื้อ</li> </ul>
2. สินค้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ซื้อตกลงซื้อน้ำ Condensate จากผู้ขาย และผู้ขายตกลงขายน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อตามปริมาณที่ผู้ซื้อขอซื้อในแต่ละปี•</li> </ul>
3. ระยะเวลาซื้อขาย	คู่สัญญาตกลงซื้อขายน้ำ Condensate ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC
4. ราคาซื้อขาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ราคาซื้อขายน้ำ Condensate จะเป็นไปตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ราคาซื้อขายน้ำ Condensate จะปรับเปลี่ยนขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี</li> </ul>
<p>5. การชำระราคาสินค้า</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้ซื้อจะชำระเงินค่าน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ขายโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ขายภายในวันทำการถัดจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้นำเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ฝ่ายเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPC แต่ไม่ว่าในกรณีใดๆ จะไม่เกินกว่าวันทำการที่ 2 ของเดือนที่ 3 นับแต่เดือนดังกล่าว</li> </ul>
<p>6. หน้าที่และควมรับผิดชอบของคู่สัญญา</p>	<p><b>หน้าที่ของผู้ขาย</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• จัดส่งน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อ</li> <li>• ไม่ว่าในกรณีใดๆ ผู้ขายตกลงขายและจัดส่งน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อก่อนผู้ซื้อรายอื่นๆ</li> </ul> <p><b>หน้าที่ของผู้ซื้อ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• รับซื้อน้ำ Condensate และชำระราคาค่าน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ขาย</li> </ul>
<p>7. เหตุผิดสัญญา</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• เหตุการณ์อย่างใดอย่างหนึ่งที่ระบุในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาอีกฝ่ายในการบอกเลิกสัญญานับนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ผู้ซื้อไม่ชำระหนี้ตามสัญญานับนี้เมื่อถึงกำหนด เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 งวดติดกัน</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญ เช่น ผู้ขายไม่ผลิตและ/หรือไม่นำส่งน้ำ Condensate ให้แก่ผู้ซื้อติดต่อกัน 2 เดือน โดยไม่มีเหตุอันสมควร และไม่สามารถแก้ไขความผิดดังกล่าวภายในระยะเวลา 60 วัน</li> </ol> </li> </ul>
<p>8. การบอกเลิกสัญญา</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ภายใต้ความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ การบอกเลิกสัญญาสามารถทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้             <ol style="list-style-type: none"> <li>1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญา</li> <li>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญา ในกรณีดังต่อไปนี้                 <ol style="list-style-type: none"> <li>ก. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งถูกพิทักษ์ทรัพย์ เป็นบุคคลล้มละลาย</li> <li>ข. คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทำผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญจนเป็นถือเป็นเหตุผิดสัญญาตามที่ระบุในข้อ 7. คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญา</li> </ol> </li> </ol> </li> </ul>



	ฉบับนี้ได้โดยแจ้งความประสงค์ในการเลิกสัญญาให้ คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษร พร้อมกับให้แก้ไขความผิดดังกล่าวภายใน 30 วัน ทั้งนี้ หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไข ความผิดดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายในเวลาดังกล่าว คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญา ได้โดยแจ้งให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาทราบเป็นลาย ลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน
9. การระงับข้อพิพาท	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้แล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสอง ฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาของศาลยุติธรรม</li> </ul>
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กฎหมายไทย</li> </ul>

**2.4.7 การบริหารจัดการของ BRR เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่าง BEC และ BPC และบริษัทในกลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์**

เนื่องจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC จะต้องมีการทำธุรกรรมกับ BRR และบริษัทใน กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ ดังนั้น BEC และ/หรือ BPC จึงได้เข้าทำสัญญาต่างๆ เพื่อให้การทำธุรกรรมเป็นไป ตามความเหมาะสม เป็นธรรม และชัดเจน

**1) การซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ**

การซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวล ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับ BSF ซึ่งมีการกำหนดปริมาณกาก อ้อยขั้นต่ำที่ BSF จะจัดหาและจำหน่าย รวมถึงเชื้อเพลิงอื่นๆ ที่สามารถทดแทนกากอ้อย ซึ่งเป็นไป ตามใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง ให้แก่ BEC และ/หรือ BPC เพื่อให้ BEC และ/หรือ BPC มีเชื้อเพลิงที่ เพียงพอต่อการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า รวมถึงกำหนดราคาซื้อขาย โดยราคาเริ่มต้นของกากอ้อย ใกล้เคียงกับราคาซื้อขายกากอ้อยหน้าโรงงานผู้ผลิตน้ำตาลในจังหวัดบุรีรัมย์และจังหวัดใกล้เคียง (เฉพาะราคากากอ้อย ไม่รวมถึงค่าขนส่ง)

นอกจากนี้ BSF ได้ให้สิทธิ BEC และ BPC ในการซื้อกากอ้อยก่อนบุคคลอื่น รวมถึงบริษัทอื่นๆ ใน กลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ (ไม่รวมถึงการนำไปใช้งานในโรงงานน้ำตาลของ BSF เอง)

**2) การซื้อขายไอดี และไอเสีย**

การซื้อขายไอดี และไอเสียจะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับ BSF ซึ่งมีการกำหนดปริมาณไอดีและไอเสียที่ BEC และ/หรือ BPC จะผลิตและจำหน่ายให้แก่ BSF รวมถึงกำหนดราคาซื้อขาย โดยจะอ้างอิงจากต้นทุนที่เกิดขึ้นกับ BEC และ/หรือ BPC ในการ ผลิตไอดี ไอเสีย (เป็นไปตามหลักเกณฑ์ Cost Plus Basis)

นอกจากนี้ BSF ได้ให้สิทธิ BEC และ BPC ในการซื้อขายไอดี ก่อนบุคคลอื่น รวมถึงบริษัทอื่นๆ ในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์

### 3) การซื้อขายน้ำ RO

การซื้อขายน้ำ RO จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายน้ำ RO ซึ่งมีการกำหนดปริมาณน้ำ RO ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับ BSF ที่ BSF จะผลิตและจำหน่ายให้แก่ BEC และ/หรือ BPC รวมถึงกำหนดราคาซื้อขาย โดยจะอ้างอิงจากต้นทุนที่เกิดขึ้นกับ BSF ในการผลิตน้ำ RO (เป็นไปตามหลักเกณฑ์ Cost Plus Basis)

นอกจากนี้ BSF ได้ให้สิทธิ BEC และ BPC ในการซื้อน้ำ RO ก่อนบุคคลอื่น รวมถึงบริษัทอื่นๆ ในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์

### 4) การซื้อขายน้ำ Condensate

การซื้อขายน้ำ Condensate จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับ BSF ซึ่งมีการกำหนดปริมาณน้ำ RO ที่ BSF จะผลิตและจำหน่ายให้แก่ BEC และ/หรือ BPC รวมถึงกำหนดราคาซื้อขาย โดยจะอ้างอิงจากต้นทุนที่เกิดขึ้นกับ BSF ในการผลิตน้ำ RO (เป็นไปตามหลักเกณฑ์ Cost Plus Basis)

นอกจากนี้ BSF ได้ให้สิทธิ BEC และ BPC ในการซื้อ Condensate ก่อนบุคคลอื่น รวมถึงบริษัทอื่นๆ ในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์

### 5) การซื้อขายไฟฟ้า

การซื้อขายไฟฟ้าจะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับ BSF โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า ในหัวข้อ 2 “การลงทุนของกองทุนฯและข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.4 “ข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” - หัวข้อย่อยที่ 2.4.3 “โครงสร้างรายได้และรายจ่ายที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC”

นอกจากนี้ BRR ในฐานะผู้สนับสนุนและผู้ถือหุ้นใหญ่ ตกลงรับรองการปฏิบัติหน้าที่ของ BEC และ BPC ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า รวมถึง BRR ตกลงรับรองการปฏิบัติหน้าที่ของ BSF เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ BRR มีความประสงค์จะเข้าไปถือหุ้นวงลงทุนของกองทุนฯ โดยเป็นไปตามสัดส่วนการถือครองขั้นต่ำ และระยะเวลาการถือครองขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญาตกลงดำเนินการ

2.4.8 รายการระหว่างกัน

ในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC ภายใต้โครงสร้างการจัดตั้งกองทุนฯ BEC และ BPC จะยังคงมีการทำธุรกรรมกับบริษัทในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์บางรายการซึ่งจะเกี่ยวเนื่องกับรายได้สุทธิที่กองทุนฯ จะได้รับจาก BEC และ BPC โดยรายการดังกล่าวจะประกอบด้วย

รายการซื้อขายผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงกากอ้อยกับ BSF ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นโดยปกติของโรงไฟฟ้าทั้งสองโรงในช่วงที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม มูลค่ารายการในอดีตก่อนจัดตั้งกองทุนฯ อาจไม่สามารถเปรียบเทียบได้กับมูลค่ารายการที่จะเกิดขึ้นภายหลังการจัดตั้งกองทุนฯ เนื่องจากปัจจัยสำคัญ คือปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา โดยในปีฤดูกาลผลิต 2558/2559 ปริมาณอ้อยเข้าหีบอยู่ที่ประมาณ 2.06 ล้านตัน ในขณะที่ปีฤดูกาลผลิต 2559/2560 และ 2560/2561 ปริมาณอ้อยเข้าหีบคาดว่าจะอยู่ที่ประมาณ 2.25 ล้านตัน และ 3.2 ล้านตัน ตามลำดับ ทั้งนี้ ปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF ที่เพิ่มขึ้นจะส่งผลกระทบต่อปริมาณกากอ้อยซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ส่วนเหลือจากกระบวนการหีบอ้อยเพิ่มขึ้นตามกัน และกากอ้อยจะถูกนำไปเป็นเชื้อเพลิงหลักในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า BEC และ BPC ดังนั้น คาดว่าภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ มูลค่าของรายการระหว่างกันจะเพิ่มสูงขึ้นตามปริมาณอ้อยเข้าหีบ เมื่อเปรียบเทียบกับมูลค่าของรายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นในช่วงปีที่ผ่านมา

รายการระหว่างกันของ BEC และ/หรือ BPC กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง ที่มีผลกระทบต่อรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ จะได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าทั้งสองโรงภายใต้โครงสร้างการจัดตั้งกองทุนฯ สำหรับช่วงระยะเวลาในรอบปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2559 สามารถสรุปได้ดังนี้

ลำดับ	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)		คำอธิบายรายการ
		งวดปี 2559		
		BEC	BPC	
1	BEC และ BPC ขาย ไอดีให้แก่ BSF	7.08	35.44	โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ใช้เทคโนโลยีผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วมกัน ซึ่งหม้อต้มไอน้ำของโรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไอดีส่วนที่เหลือจากการจ่ายไอดีเข้ากังหันไอน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. และ BSF ตลอดจนผลิตเพื่อใช้ภายในโรงไฟฟ้าเอง ในขณะเดียวกัน BSF ก็มีความต้องการใช้ไอดีในกระบวนการผลิตน้ำตาล ดังนั้น การทำรายการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์กับทั้ง BEC BPC และ BSF ที่ผ่านมา ขนาดรายการซื้อขายไอดียังมีมูลค่าต่ำซึ่งเป็นไปตามปริมาณอ้อยเข้าหีบและความต้องการไอดีสำหรับการผลิตน้ำตาลทรายของ BSF ที่สอดคล้องกัน ทั้งนี้ หลังจากจัดตั้งกองทุนฯ แล้ว รายการระหว่างกันนี้จะยังคงมีอยู่ต่อเนื่อง โดยคาดว่ามูลค่ารายการจะสูงขึ้น ตามปริมาณความต้องการไอดีของ BSF เพื่อใช้ในกระบวนการหีบอ้อยที่มีการขยายกำลังการผลิตสูงขึ้น สอดคล้องกับปริมาณการหีบอ้อยที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นตามแผนการส่งเสริมการเพาะปลูกอ้อยของกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ ดังที่กล่าวไว้ข้างต้น นอกจากนี้ BSF กับ BEC และ BPC ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไอดี ซึ่งมีการตกลงปริมาณรับซื้อขั้นต่ำที่ BSF จะซื้อไอดีจาก BEC และ BPC ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณความต้องการของ BSF ตามการคาดการณ์ปริมาณอ้อยเข้าหีบและเชื้อเพลิงกากอ้อยที่ BSF จะนำส่งแก่ BEC และ BPC อันจะเป็นการสร้างความมั่นคงให้แก่กระแสรายได้ของกองทุนฯ ในขณะที่ BSF จะมีความมั่นคงในการจัดหาไอดีที่จะต้องใช้ใน

ลำดับ	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)		คำอธิบายรายการ
		งวดปี 2559		
		BEC	BPC	
				<p>กระบวนการผลิตน้ำตาดของ BSF เช่นกัน</p> <p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>โดยทั่วไป ใอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งอาจมีคุณสมบัติ เช่น อุณหภูมิ ความดัน ตลอดจนต้นทุนการผลิตที่แตกต่างกัน จึงไม่มีราคาตลาดที่จะนำมาอ้างอิงได้ อีกทั้ง อาจไม่สามารถนำราคาซื้อขายของโรงไฟฟ้าอื่นมาเปรียบเทียบได้โดยตรง ดังนั้น ที่ผ่านมา ทางกลุ่มบริษัทน้ำตาดบุรีรัมย์จึงกำหนดราคาไอดีโดยใช้วิธี Cost Plus โดยในการคำนวณต้นทุนจะคำนึงถึงต้นทุนวัตถุดิบในการผลิต เช่น กากอ้อย น้ำ RO ค่าใช้จ่ายดำเนินงานและการบริหารจัดการ และค่าเสื่อมราคา สำหรับการพิจารณาอัตรากำไรส่วนเพิ่มได้กำหนดอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าอัตรากำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าอยู่บ้าง เนื่องจากถึงแม้ไอดีเป็นผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าจากกระบวนการหมักต้มไอน้ำ เช่นเดียวกัน แต่การผลิตไฟฟ้าจะต้องผ่านกระบวนการเพิ่มเติม ทั้งนี้ ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอดี ราคาซื้อขายในปี 2560 ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ จะเป็นราคาเดียวกับที่ซื้อขายกันในปี 2559 และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในแต่ละปีตามที่ระบุในสัญญา</p>
2	BEC ซื้อไอดีจาก BPC	16.84	-	<p>โรงไฟฟ้าอาจมีการซื้อไอดีระหว่างโรงไฟฟ้ากันเองเพื่อนำไอดีไปผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราว ในกรณีที่ มีเหตุการณ์ที่ทำให้โรงใดโรงหนึ่งไม่สามารถผลิตไอดีเองได้ เช่น อยู่ในระหว่างการซ่อมบำรุงหม้อต้มไอน้ำหรือการปรับเปลี่ยนชิ้นส่วนหรือเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตไอดี เป็นต้น ดังนั้น การทำรายการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์แก่การดำเนินการโรงไฟฟ้าและกลุ่มบริษัทน้ำตาดบุรีรัมย์ ในการเพิ่มความคล่องตัวในการบริหารโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและก่อให้เกิดรายได้การจำหน่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง</p> <p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>ราคาซื้อขายเป็นราคาเดียวกับราคาที่โรงไฟฟ้าขายให้แก่ BSF</p>
3	BEC และ BPC ขายไอดีให้แก่ BSF	21.06	29.97	<p>ไอดีนั้นถือเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนั้นการที่ BEC และ BPC จำหน่ายไอดีให้แก่ BSF เพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาด ก็ถือเป็นการสร้างมูลค่าให้แก่ผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่ BSF ก็มีความต้องการไอดีเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาด ดังนั้น การทำรายการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์สำหรับโรงไฟฟ้าและBSF</p> <p>ทั้งนี้ปริมาณความต้องการไอดีของ BSF เพื่อใช้ในกระบวนการหีบอ้อย และปริมาณไอดีที่คาดว่าจะผลิตได้ของโรงไฟฟ้าน่าจะปรับเพิ่มขึ้นภายหลังการจัดตั้งกองทุนฯ เนื่องจากปริมาณการหีบอ้อยและละลายน้ำตาดที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นดังที่กล่าวไว้ข้างต้น นอกจากนี้ BEC และ BPC กับ BSF มีการทำสัญญาซื้อขายไอดี ซึ่งมีการตกลงปริมาณรับซื้อขั้นต่ำที่ BSF จะซื้อไอดีจาก BEC และ BPC อันจะทำให้มีความมั่นคงของกระแสรายได้ของกองทุนฯ ในขณะที่ BSF จะมีความมั่นคงในการจัดหาไอดีเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาดตามแผนงานที่วางไว้</p>

ลำดับ	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)		คำอธิบายรายการ
		งวดปี 2559		
		BEC	BPC	
				<p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>เนื่องจากไอเสียที่โรงไฟฟ้าอื่นผลิตได้มีคุณสมบัติ เช่น อุณหภูมิ ความดัน ตลอดจนถึงต้นทุนการผลิตที่แตกต่างกัน จึงไม่สามารถนำราคาซื้อขายของโรงไฟฟ้าอื่นมาเปรียบเทียบกันได้โดยตรง ดังนั้น จึงกำหนดราคาไอเสียโดยใช้วิธี Cost Plus ทั้งนี้เนื่องจากไอเสียเป็นผลพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า จึงคำนวณต้นทุนโดยคำนึงถึงต้นทุนวัตถุดิบ เช่น ค่ากากอ้อย ค่าน้ำ Condensate และกำหนดอัตรากำไรในระดับที่สูงมากนัก ทั้งนี้ ตามที่ระบุในสัญญา ราคาซื้อขายในปี 2560 ภายหลังการจัดตั้งกองทุนฯ จะเป็นราคาเดียวกับที่ซื้อขายกันในปี 2559 และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในแต่ละปีตามที่ระบุในสัญญา</p>
4	BEC และ BPC ขายไฟฟ้าให้แก่ BSF	12.26	16.69	<p>กำลังการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC ยังมีส่วนเหลือจากการผลิตและจำหน่ายให้กฟภ. รวมถึงการใช้ภายในอยู่ในระดับหนึ่ง ซึ่ง BSF ตกลงที่จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าส่วนเหลืดังกล่าว โดยมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC/BPC กับ BSF ซึ่งมีการกำหนดปริมาณรับซื้อขั้นต่ำและขั้นสูง ซึ่งปริมาณรับซื้อขั้นสูงจะไม่เกินปริมาณไฟฟ้าที่สามารถผลิตได้จากกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเหลืดังกล่าว เพื่อให้ BEC/BPC สามารถส่งไฟฟ้าให้แก่กฟภ. ได้ครบตามปริมาณที่กฟภ. รับซื้อสูงสุด อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่กฟภ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC อันมีผลให้ BEC และ/หรือ BPC มีกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเหลืที่สามารถส่งไฟฟ้าให้ BSF ได้เพิ่มขึ้น BSF อาจพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC เกินกว่าปริมาณขั้นสูงที่กำหนดไว้ อันจะเป็นประโยชน์ร่วมกัน โดยที่โรงไฟฟ้าจะได้รับรายได้จากการขายไฟฟ้าแก่ BSF เพิ่มขึ้นเพื่อชดเชยรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ที่ขาดไป</p> <p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณที่ BSF รับซื้อขั้นต่ำตามสัญญา จะเป็นกำหนดเป็นราคาที่ต่ำกว่าระหว่าง (i) ราคาที่ BSF ซื้อพลังงานไฟฟ้าจาก กฟภ. หรือ (ii) ราคาที่ BEC และ/หรือ BPC ขายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ราคาที่กำหนดนี้มีความสมเหตุสมผลเนื่องจากจะเป็นราคาที่ทั้ง BEC BPC และ BSF ต่างก็ได้รับประโยชน์ร่วมกัน กล่าวคือ BEC และ BPC ได้ใช้ประโยชน์จากกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเหลืเพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ BSF ในปริมาณที่ BSF จะรับซื้อขั้นต่ำตามที่กำหนด ในขณะที่ BSF จะไม่เสียประโยชน์เพราะเป็นการซื้อไฟฟ้าที่มีความต้องการใช้อยู่แล้วในราคาเท่ากับที่ซื้อจาก กฟภ. หรืออาจต่ำกว่า</p> <p>สำหรับอัตราค่าไฟฟ้าในส่วนที่ BSF ซื้อเกินปริมาณขั้นต่ำจะเท่ากับราคาที่ BEC และ BPC จำหน่ายกฟภ. ดังนั้น BEC และ BPC จะไม่เสียประโยชน์จากการจำหน่ายไฟฟ้าเกินกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดในสัญญาให้แก่ BSF เนื่องจากเป็นราคาที่โรงไฟฟ้าขายให้ กฟภ. อยู่แล้ว ในขณะที่ BSF สามารถพิจารณาว่าจะรับซื้อหรือไม่ก็ได้ โดยคำนึงถึงประโยชน์ที่จะได้รับ</p>
5	BEC และ BPC ซื้อกากอ้อยจาก BSF	33.49	46.74	<p>กากอ้อยเป็นผลิตภัณฑ์ส่วนเหลืจากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ซึ่งสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ และในขณะเดียวกันโรงไฟฟ้าของ</p>

ลำดับ	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)		คำอธิบายรายการ
		งวดปี 2559		
		BEC	BPC	
				<p>BEC และ BPC ใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยที่การขนส่งกากอ้อยจาก BSF ไปยังโรงไฟฟ้า BEC และ BPC นั้นสามารถกระทำได้โดยสะดวก เนื่องจากโรงงานของ BSF อยู่ติดกับโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ทำให้ไม่มีต้นทุนค่าขนส่ง ดังนั้น การทำรายการดังกล่าวจึงเป็นรายการที่เป็นประโยชน์ร่วมกันทั้งสองฝ่าย นอกจากนี้ ได้มีการทำสัญญาซื้อขายกากอ้อย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้า BEC และ BPC จะมีเชื้อเพลิงวัตถุดิบชีวมวลสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างเพียงพอ จึงมีการกำหนดปริมาณกากอ้อยขั้นต่ำที่ BSF จะต้องนำส่งให้ BEC และ BPC ซึ่งสอดคล้องกับแผนการหีบอ้อย การผลิตน้ำตาล และปริมาณกากอ้อยจากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ที่คาดว่าจะมีเพียงพอที่จะนำส่งแก่โรงไฟฟ้าในกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์</p> <p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>ราคาซื้อขายกากอ้อยระหว่าง BSF กับ BEC และ BPC สามารถเทียบเคียงกันได้กับราคาซื้อขายกากอ้อยที่ได้จัดหาจากแหล่งภายนอกในช่วงที่ผ่านมา (เฉพาะราคากากอ้อย ไม่รวมถึงค่าขนส่งและค่าตัด) ทั้งนี้ ตามที่ระบุในสัญญา ราคาซื้อขายในปี 2560 ภายหลังจากการจัดตั้งกองทุนฯ จะเป็นราคาเดียวกับที่ซื้อขายกันในปี 2559 และหลังจากนั้น ราคากากอ้อยจะมีการปรับตามอัตราค่าไฟฟ้าที่ BEC และ BPC จำหน่ายให้แก่ กฟภ. ในแต่ละปี</p>
6	BEC และ BPC ซื้อน้ำ RO จาก BSF	0.72	3.39	<p>หลังจาก BSF ใช้ไอดีที่ซื้อจาก BEC และ BPC ในกระบวนการผลิตแล้ว BSF จะมีน้ำ RO ที่เหลือปล่อยออกจากกระบวนการหลังจากการควบแน่น ซึ่งจะมีอุณหภูมิสูงกว่าน้ำปกติ โดย BEC และ BPC สามารถนำน้ำ RO ไปผ่านการปรับปรุงด้วยสารเคมีเพื่อป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำต่อไป ซึ่งขั้นตอนดังกล่าว จะมีต้นทุนต่ำกว่าการผลิตน้ำร้อนขึ้นเองจากแหล่งน้ำดิบของ BEC และ BPC ดังนั้น การทำรายการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์ร่วมกันในการเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของทั้ง BEC/BPC และ BSF</p> <p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>การกำหนดราคาของน้ำ RO พิจารณาจากวิธี Cost Plus ทั้งนี้ในการคำนวณต้นทุนจะคำนึงถึง ค่าแรงงาน ค่าเสื่อมราคาเครื่องจักร ค่าบำรุงรักษาเครื่องจักร ค่าสารเคมี และค่าสาธารณูปโภค ทั้งนี้ ตามที่ระบุในสัญญา ราคาซื้อขายในปี 2560 ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ จะเป็นราคาเดียวกับที่ซื้อขายกันในปี 2559 และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในแต่ละปีตามที่ระบุในสัญญา</p>
7	BEC และ BPC ซื้อน้ำ Condensate จาก BSF	14.20	20.32	<p>หลังจาก BSF ใช้ไอดีที่ซื้อจาก BEC และ BPC ในกระบวนการผลิตแล้ว BSF จะมีน้ำ Condensate ที่เหลือปล่อยออกจากกระบวนการผลิตหลังจากการควบแน่น ซึ่งจะมีอุณหภูมิสูงกว่าน้ำปกติเล็กน้อย โดย BEC และ BPC สามารถนำน้ำ Condensate ไปปรับปรุงด้วยสารเคมีเพื่อป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำต่อไป ซึ่งขั้นตอนดังกล่าว จะมีต้นทุนต่ำกว่าการผลิตน้ำร้อนขึ้นเองจากแหล่งน้ำดิบของ BEC และ BPC ดังนั้น การทำรายการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์ร่วมกันในการเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของทั้ง BEC BPC และ BSF</p>

ลำดับ	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)		คำอธิบายรายการ
		งวดปี 2559		
		BEC	BPC	
				<p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>การกำหนดราคาของน้ำ Condensate พิจารณาจากวิธี Cost Plus ทั้งนี้ในการคำนวณต้นทุนจะคำนึงถึง ค่าแรงงาน ค่าเสื่อมราคาเครื่องจักร ค่าบำรุงรักษาเครื่องจักร ค่าสารเคมี และค่าสาธารณูปโภค ทั้งนี้ ตามที่ระบุในสัญญา ราคาซื้อขายในปี 2560 ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ จะเป็นราคาเดียวกับที่ซื้อขายกันในปี 2559 และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในแต่ละปีตามที่ระบุในสัญญา</p>
8	BPC ชื้อน้ำ Condensate จาก BEC	-	6.73	<p>โรงไฟฟ้าอาจมีการซื้อไอน้ำระหว่างกัน ในกรณีที่ โรงไฟฟ้าโรงใดโรงหนึ่งไม่สามารถผลิตไอน้ำเองได้ เพื่อนำไปผลิตไฟฟ้า ซึ่งเมื่อนำไอน้ำไปปั่นกังหันแล้ว น้ำ Condensate ที่ได้ออกมาก็จะขายกลับไปให้โรงไฟฟ้าอีกโรงต่อไป</p> <p><b>ความเหมาะสมของราคา</b></p> <p>ซื้อขายกันในราคาเดียวกับที่โรงไฟฟ้าซื้อจาก BSF</p>

หมายเหตุ : ราคาซื้อขายต่อหน่วยของไอดี ไอเสีย น้ำ RO และน้ำ Condensate ที่กำหนดขึ้นโดยใช้วิธี Cost Plus ตามที่กล่าวในตารางข้างต้น เป็นข้อมูลสำหรับผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายได้นำไปกำหนดเป็นหนึ่งในสมมติฐานที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของของสิทธิในรายได้สุทธิฯ ในหัวข้อ 3.2 การประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกฯ แล้ว

## 2.5 จุดเด่นของกองทุนและกลยุทธ์การลงทุน

กองทุนฯ เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า ซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักในการเข้าลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีศักยภาพ และนำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวออกจัดหาประโยชน์ เพื่อสร้างผลตอบแทนในระยะยาวให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน โดยในการลงทุนครั้งแรกนี้ จะมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า โดยพิจารณาและประเมินศักยภาพการสร้างรายได้ที่มั่นคงและต่อเนื่องของกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุนนั้น เพื่อให้การลงทุนของกองทุนฯ ในทรัพย์สินของกองทุนฯ เป็นไปตามเป้าหมายหลัก

ทั้งนี้ เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ทางการเงินดังที่ได้กล่าวมาข้างต้น ภายหลังจากเสนอขายครั้งแรก บริษัทจัดการในนามของกองทุนฯ จะเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยพิจารณาจากจุดเด่นของการลงทุนทรัพย์สินดังกล่าว ดังต่อไปนี้

### 2.5.1 การมีสัญญาซื้อขายระยะยาวสำหรับไฟฟ้า ไอดี และไอเสีย

รายได้หลักจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC มาจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และการขายไอน้ำให้แก่ BSF โดยจากประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 รายได้จากการขายไฟฟ้าให้ กฟภ. และรายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ BSF คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 74 และ ร้อยละ 26 ของรายได้รวมจากการประกอบกิจการไฟฟ้า ตามลำดับ

ทั้งนี้ BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปริมาณโรงละไม่เกิน 8 เมกะวัตต์กับ กฟภ. โดยมีระยะเวลาของสัญญาสิ้นสุดวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ซึ่งสิ้นสุดวันเดียวกันกับวันสิ้นสุดระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ ของ BEC และ BPC ตามลำดับ และมีการกำหนดวิธีการคำนวณราคาซื้อขายไฟฟ้าอย่างชัดเจน ทั้งนี้ การมีสัญญาระยะยาวกับ กฟภ. ข้างต้น จะช่วยสร้างความมั่นคงให้กับกองทุนฯ เนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. จากประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 74 ของรายได้รวมจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC

อนึ่ง BEC เริ่มขายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 และจะมีอายุสัญญาซื้อขายกับ กฟภ. คงเหลือประมาณ 11 ปี ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ (วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ คาดว่าประมาณไตรมาสที่ 2 ของปี 2560) ในขณะที่ BPC เริ่มขายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 7 เมษายน พ.ศ. 2558 และจะมีอายุสัญญาซื้อขายกับ กฟภ. คงเหลือประมาณ 18 ปี ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าของ BEC และ โรงไฟฟ้าของ BPC มีกำลังการผลิตไฟฟ้าในปริมาณโรงละ 9.9 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. สูงสุดโรงละ 8 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไอน้ำ ซึ่งเป็นผลผลิตจากระบบการผลิตไฟฟ้าระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) กับ BSF โดยรายได้ของ BEC และ BPC จากการขายไอน้ำและไอเสียข้างต้น จะถูกนำมารวมเป็นรายได้ที่ใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิฯ ที่กองทุนฯ จะได้รับ

สัญญาซื้อขายไอน้ำที่ BEC และ BPC จะเข้าทำกับ BSF ข้างต้น ระบุว่าหาก 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 ซึ่งสิ้นสุดวันเดียวกันกับวันสิ้นสุดระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ ของ BEC และ BPC ตามลำดับ และมีการกำหนดวิธีการคำนวณราคาซื้อขายไว้ตลอดอายุสัญญา ด้วยเหตุข้างต้น การมีสัญญาซื้อขายระยะยาว จึงเป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับรายได้ของกองทุนฯ และช่วยให้การบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของรายได้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

## 2.5.2 ความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต

วัตถุดิบหลักของโรงไฟฟ้า ได้แก่ กากอ้อย น้ำ RO และน้ำ Condensate ซึ่ง BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายกากอ้อย น้ำ RO และน้ำ Condensate กับ BSF โดยมีระยะเวลาของสัญญาสอดคล้องกับระยะเวลาของสัญญาในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ซึ่งจะช่วยให้โรงไฟฟ้ามีแหล่งวัตถุดิบที่แน่นอนและเชื่อถือได้ในกรณีที่ BSF ไม่สามารถจัดหากากอ้อยที่มีคุณสมบัติตามสัญญาได้ครบตามปริมาณที่กำหนด โดยไม่ได้มีสาเหตุจากเหตุการณ์พิเศษตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวล BSF ตกลงจะจัดหาวัตถุดิบชีวมวลทดแทนอื่นให้เท่ากับปริมาณกากอ้อยที่ขาดไป ในราคาที่กำหนดภายใต้สัญญาในสิทธิในรายได้สุทธิฯ (โปรดพิจารณารายละเอียดในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาในสิทธิในรายได้สุทธิฯ”) หรือในกรณีที่ BSF ไม่สามารถจัดหา



วัตถุประสงค์ทดแทนได้ BSF ตกลงจะชำระค่าปรับเป็นจำนวน 2 เท่า ของมูลค่ากากอ้อย (รวมถึงวัตถุประสงค์ชื้อมวลทดแทน) ที่ขาดไป

#### ตารางแสดงความเพียงพอของปริมาณกากอ้อย

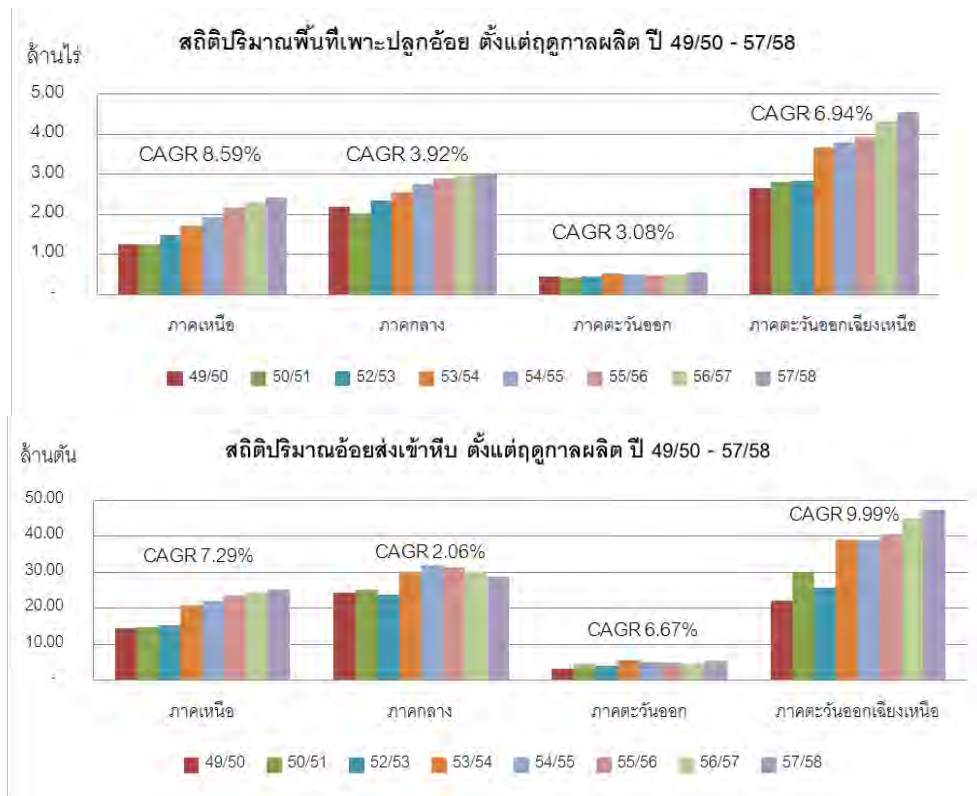
รายการ	หน่วย	ฤดูกาลผลิตปี			
		58/59A	59/60F	60/61F เป็นต้นไป	
1	อ้อยเข้าหีบ BSF	ตัน/ปี	2,060,650	2,500,000	3,000,000
2	กากอ้อยที่ได้จากการผลิตน้ำตาล	ตัน/ปี	587,285	712,500	855,000
3	กากอ้อยที่ใช้ในโรงงาน BSF	ตัน/ปี	200,367	260,022	289,309
4	กากอ้อยที่สามารถส่งให้ BEC/BPC	ตัน/ปี	386,918	452,478	565,691
5	ความต้องการกากอ้อยของ BEC/BPC	ตัน/ปี	279,366	445,010	453,229
6	กากอ้อยส่วนเกินจากที่ BEC/BPC ต้องการ	%	38.50%	1.68%	24.81%

ที่มา: รายงานความเห็นที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ ธันวาคม 2559

ทั้งนี้ ผู้บริหารของ BSF ได้มีการวางแผนการผลิตน้ำตาล รวมถึงการจัดหาอ้อยในปริมาณที่สอดคล้องกับความต้องการใช้กากอ้อยของโรงไฟฟ้า ในช่วงฤดูกาลผลิตปี 2558/2559 BSF ได้ขยายกำลังการผลิตจาก 17,000 ตันอ้อยต่อวัน เป็น 23,000 ตันอ้อยต่อวัน โดยในช่วงฤดูกาลผลิตปี 2558/2559 มีปริมาณอ้อยบ้อนเข้าโรงงานน้ำตาลของ BSF ประมาณ 2,060,650 ตัน มีผลิตผลพลอยได้กากอ้อยประมาณ 587,285 ตัน ซึ่งเมื่อหักกากอ้อยส่วนที่ใช้ภายในโรงงานน้ำตาลแล้ว คงเหลือกากอ้อยที่สามารถจัดส่งให้กับโรงไฟฟ้าได้ประมาณ 386,918 ตัน ซึ่งเพียงพอต่อความต้องการใช้ของโรงไฟฟ้า สำหรับในระหว่างช่วงฤดูกาลผลิตปี 2559/2560 ซึ่งคาดว่ากองทุนรวมฯ จะเริ่มจัดตั้งและดำเนินการประมาณกลางปี 2560 นั้น BSF ได้มีการเตรียมการจัดหากากอ้อยจากแหล่งภายนอกเพิ่มเติมอยู่บ้าง เพื่อให้มั่นใจว่าโรงไฟฟ้า BEC และ BPC จะมีเชื้อเพลิงเพียงพอสำหรับการผลิตตามประมาณการในช่วงระหว่างปี 2560 และตั้งแต่ฤดูกาลผลิตปี 2560/2561 ซึ่งเป็นปีที่กองทุนฯ เริ่มดำเนินการเต็มปีเป็นปีแรก ปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF ที่คาดว่าจะเพิ่มมากขึ้น จะทำให้มีกากอ้อยที่ได้จากกระบวนการผลิตที่สามารถส่งให้ BEC และ BPC ในปริมาณที่มากกว่าความต้องการใช้ของ BEC และ BPC อยู่พอสมควร

นอกจากนี้ กลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์โดย BRD ยังมีการพัฒนาผลผลิตอ้อยรวมถึงให้ความรู้แก่เกษตรกรในการเพาะปลูกและเก็บเกี่ยวอ้อย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะมีอ้อยบ้อนเข้าโรงงานได้เพียงพอกับแผนกำลังการผลิต โดยมีการขยายพื้นที่ส่งเสริมการเพาะปลูกอ้อย ดังจะเห็นได้จากจำนวนพื้นที่ที่ส่งเสริมการเพาะปลูกมีจำนวนเพิ่มขึ้นเป็นลำดับ (จำนวนพื้นที่ปลูกอ้อยที่เข้าร่วมโครงการในปี 2556 ปี 2557 และปี 2558 เท่ากับ 129,000 ไร่ 168,000 ไร่ และ 176,000 ไร่ ตามลำดับ)

แผนภาพแสดงสถิติปริมาณพื้นที่เพาะปลูกอ้อยและปริมาณอ้อยเข้าหีบ



ที่มา: รายงานพื้นที่เพาะปลูกอ้อย ปีการผลิต 2557/2558 และ รายงานการผลิตน้ำตาลทรายของโรงงานน้ำตาลทั่วประเทศ ของสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาล (สอณ.)

อีกทั้ง จากรายงานของสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาล (สอณ.) แสดงให้เห็นว่าภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีพื้นที่เพาะปลูกอ้อยและปริมาณอ้อยส่งเข้าหีบสูงที่สุดในประเทศ รวมถึงมีอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ของพื้นที่เพาะปลูกอ้อยและปริมาณอ้อยส่งเข้าหีบสูงที่สุดอีกด้วย ในส่วนของข้อมูลอัตราผลผลิตอ้อยต่อไร่ พบว่าในปีฤดูกาลผลิต 2557/2558 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีอัตราผลผลิตอ้อยต่อไร่สูงที่สุดในประเทศที่ 11.17 ตันต่อไร่ (ผลผลิตอ้อยต่อไร่ของภาคเหนือเท่ากับ 11.15 ตันต่อไร่ ภาคตะวันออกเท่ากับ 11.16 ตันต่อไร่ และภาคกลางเท่ากับ 10.89 ตันต่อไร่)

นอกจากนี้ จากประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การให้ตั้งหรือขยายโรงงานน้ำตาลในทุกท้องที่ทั่วราชอาณาจักร พ.ศ. 2558 โรงงานน้ำตาลแห่งใหม่ที่ขออนุญาตจัดตั้ง จะต้องอยู่ห่างจากเขตโรงงานน้ำตาลที่ได้รับใบอนุญาตไว้แล้วไม่น้อยกว่า 50 กิโลเมตร และจากประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การให้ตั้งโรงงานที่ใช้อ้อยเป็นวัตถุดิบในทุกท้องที่ทั่วราชอาณาจักร พ.ศ. 2559 โรงงานที่ใช้อ้อยเป็นวัตถุดิบแห่งใหม่ที่ขออนุญาตจัดตั้ง หากมีกำลังการผลิตเกิน 300 ตันต่อวัน จะต้องอยู่ห่างจากเขตโรงงานน้ำตาลที่ได้รับใบอนุญาตไว้แล้วไม่น้อยกว่า 50 กิโลเมตร จึงทำให้ความเสี่ยงจากการแย่งอ้อยจากโรงงานน้ำตาลและโรงงานที่ใช้อ้อยเป็นวัตถุดิบในละแวกใกล้เคียงลดต่ำลง

สำหรับน้ำดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จากข้อมูลรายงานความเห็นที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ โรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้น้ำดิบสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำรวมกันประมาณ 1,014,628 ลูกบาศก์เมตรต่อปี สำหรับปี 2559/2560 และ 1,014,843 ลูกบาศก์เมตรต่อปี สำหรับปี

2560/2561 เป็นต้นไปจนกระทั่งสิ้นสุดสัญญา ทั้งนี้โครงการมีบ่อน้ำดิบเพื่อกักเก็บน้ำฝนและน้ำผิวดิน ประมาณ 3,040,423 ลูกบาศก์เมตร สามารถสำรองน้ำดิบเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าได้ตลอดทั้งปีครอบคลุมช่วง ฤดูแล้ง นอกจากนี้ข้อมูลของกรมอุตุนิยมวิทยาพบว่า สภาพอากาศของจังหวัดบุรีรัมย์จะมีฤดูฝนในแต่ละปี ประมาณ 4-5 เดือน ดังนั้นขนาดความจุสำรองของบ่อเก็บน้ำดิบดังกล่าวจึงมีขนาดที่เพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำดิบของโรงไฟฟ้า จึงมีความเสี่ยงต่ำที่โรงไฟฟ้าจะขาดแคลนนํ้าดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า

### 2.5.3 ลูกค้ำของ BEC และ BPC มีคุณภาพเครดิตที่ดี

โรงไฟฟ้ามีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และการจำหน่ายไอน้ำให้กับ BSF

จากรายงานประจำปี 2558 และรายงานเพื่อความยั่งยืนประจำปี 2558 ของ กฟภ. ระบุว่า กฟภ. เป็นรัฐวิสาหกิจที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย กฟภ. มีธุรกิจหลัก คือ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ (ยกเว้นกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ) หรือ 510,000 ตารางกิโลเมตร คิดเป็นร้อยละ 99.98 ของพื้นที่ทั้งประเทศ และมีผู้ใช้ไฟฟ้า 18.17 ล้านราย มีทุนประเดิม 87 ล้านบาท และทุนรับจากงบประมาณ 4,803 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 กฟภ. มีรายได้รวม 465,828 ล้านบาท และกำไรสุทธิรวมทั้งสิ้น 20,992 ล้านบาท

นอกจากนี้ BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาระยะยาวสำหรับการซื้อขายไอน้ำและไฟฟ้ากับ BSF ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BRR โดยมีอายุสัญญาสอดคล้องกับระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ โดยกลุ่มบริษัทมีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการผลิตและจัดจำหน่ายน้ำตลมาเป็นเวลากว่า 50 ปี ทั้งนี้ BSF เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในปี 2546 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำตลทราย โดยในฤดูการผลิตปี 2558/59 BSF ได้ขยายกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 17,000 ตันต่อวัน เป็น 23,000 ตันต่อวัน ทำให้สามารถรองรับปริมาณอ้อยเข้าหีบได้กว่าปีละ 2 ล้านตัน โดย BSF มีรายได้จากการขายและบริการจำนวนทั้งสิ้น 3,467 ล้านบาท และ 3,615 ล้านบาท ในปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ และกำไรสุทธิ 110 ล้านบาท และ 70 ล้านบาท ในปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ ในปัจจุบัน BSF มีทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 1,050,000,000 บาท ปัจจุบันถือหุ้นใหญ่โดย BRR ซึ่งได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในปี 2557 จึงเป็นการเพิ่มความมั่นคงในการดำเนินธุรกิจให้ BSF ซึ่งเป็นหนึ่งในบริษัทย่อยด้วย

### 2.5.4 การกำหนดรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมเพื่อการลดความผันผวนของรายได้สุทธิ

รายได้สุทธิ ที่ BEC และ BPC จะโอนให้แก่กองทุนฯ จะเป็นไปตามสูตรการคำนวณรายได้สุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งจะมีรายละเอียดสูตรการคำนวณดังต่อไปนี้

รายได้สุทธิ = รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า + รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ + รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า

ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเป็นแบบเหมาครอบคลุมรายจ่ายดังต่อไปนี้ ตลอดระยะเวลาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า
- ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ หากมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มใดๆ ที่เกินจากจำนวนเงินค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมที่กองทุนฯ ตกลงจะชำระให้แก่ BEC และ/หรือ BPC ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าวโดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จะใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ ที่จะต้องนำส่งแก่กองทุนฯ

การกำหนดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมจะส่งผลให้รายได้สุทธิ มีความผันผวนลดลง ซึ่งจะช่วยเพิ่มความมั่นคงให้กระแสเงินสดที่กองทุนฯ จะได้รับ

#### 2.5.5 การถือหน่วยลงทุนของ BRR

BRR มีความตั้งใจจะถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เป็นจำนวนไม่เกินหนึ่งในสาม (หรือประมาณร้อยละ 33.33) โดยตามข้อตกลงกระทำการ BRR จะถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดของกองทุนฯ ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ

ทั้งนี้ การที่ BRR ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของกลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์เข้ามามีส่วนร่วมได้เสียโดยการถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ จะเป็นการสร้างความเชื่อมั่นว่ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์จะบริหารจัดการโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพต่อเนื่องเพื่อสร้างกระแสเงินสดที่สม่ำเสมอให้แก่กองทุนฯ ตามแผนงาน

#### 2.5.6 BRR BEC และ BPC จะวางหลักประกันเพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้แก่กองทุนฯ

BRR BEC และ BPC ตกลงจะดำเนินการให้มีการวางหลักประกันเพื่อเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาข้อตกลงกระทำการ โดยมีหลักประกันดังต่อไปนี้ ทั้งนี้ รายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุไว้ใน สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาธุรกรรมที่เกี่ยวข้อง

- ก. การจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่างๆ ของ BEC และ BPC ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยที่ BEC และ BPC ตกลงว่าหาก BEC และ/หรือ BPC ได้มาซึ่งที่ดินซึ่งเกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เพิ่มเติมในอนาคต BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะดำเนินการจดจำนองที่ดินดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ เพิ่มเติมต่อไป
- ข. การจำนำหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำนำหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC
- ค. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุนฯ
- ง. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ
- จ. การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผลประโยชน์ในกรณีกรรมประกันภัย

การวางหลักประกันดังกล่าวข้างต้นจึงเป็นการสร้างความเชื่อมั่นว่า BEC BPC และ BRR จะปฏิบัติหน้าที่ต่างๆ ของตนตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ

#### 2.5.7 BRR ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ ได้เข้าทำข้อตกลงเพื่อสร้างความมั่นใจในการปฏิบัติหน้าที่ของตน ตลอดจนการดูแลให้บริษัทในกลุ่มปฏิบัติตามที่ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

BRR ตกลงที่จะดำเนินการดังต่อไปนี้ ทั้งนี้ รายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาตกลงการดำเนินการ

- ก. รักษาสัดส่วนการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงใน BEC และการเป็นผู้ถือหุ้นโดยทางอ้อมใน BPC เป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 99.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของแต่ละบริษัท รวมถึงรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของตนใน BSF ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของ BSF อีกทั้ง BRR จะต้องมีอำนาจควบคุม (management control) ใน BEC BPC และ BSF ตลอดระยะเวลาของสัญญาข้อตกลงการดำเนินการ
- ข. รักษาสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ของ BRR ให้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุน ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ
- ค. ดำเนินการในการบริหารจัดการและทำหน้าที่ดูแล BEC BPC และ BSF ให้ปฏิบัติตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

ดังนั้น การเข้าทำสัญญาข้อตกลงการดำเนินการดังกล่าวของ BRR จะสร้างความเชื่อมั่นว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้า จะเป็นไปอย่างเรียบร้อยและราบรื่น

#### 2.5.8 มีการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม

BRR และ/หรือ บริษัทย่อยของ BRR มีการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่ดี โดยมีการควบคุมและประเมินด้านสิ่งแวดล้อมอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าชีวมวลของ BEC และ BPC มีระบบการควบคุมมลสารทางอากาศ การควบคุมระดับเสียง การจัดการน้ำทิ้ง การกำจัดกากของเสีย และมีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 25 ไร่ อีกทั้ง น้ำทิ้งบางส่วนสามารถนำกลับมาวนใช้ประโยชน์ใหม่ได้

โดยในเดือนเมษายน 2559 BPC ได้รับรางวัลปฏิบัติการสีเขียว (Green Activity) ระดับที่ 2 และในเดือนพฤษภาคม 2559 BEC ได้รับรางวัลระบบสีเขียว (Green System) ระดับที่ 3 จากโครงการอุตสาหกรรมสีเขียว (Green Industry) นอกจากนี้ในเดือนมีนาคม 2559 BEC ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน ISO 14001:2004 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากวัตถุดิบชีวมวล ซึ่งรางวัลและการรับรองดังกล่าวแสดงถึงการมีการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตามประเมินผล และทบทวนเพื่อพัฒนาอย่างต่อเนื่องของ BEC และ BPC จากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดและนิคมอุตสาหกรรมจังหวัด และองค์กรที่เกี่ยวข้อง

## 2.6 ภาพรวมเศรษฐกิจและลักษณะอุตสาหกรรม

อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ถือเป็นระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานที่ถูกกำกับดูแลการดำเนินงานโดย (1) กฟผ. (2) พน. และ (3) กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์หลักในการพัฒนาและจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้มีความมั่นคงและยั่งยืน ในราคาที่เหมาะสม มีคุณภาพมาตรฐานระดับสากล และส่งเสริมให้เอกชนมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อลดภาระของ กฟผ. ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในอนาคต

## 2.6.1 การผลิตไฟฟ้ารวมของประเทศ

### การผลิตและรับซื้อไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้าหลักของประเทศไทย ได้แก่ กฟผ. และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดยโครงการสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนในประเทศไทยแบ่งออกเป็น 3 โครงการคือ (1) โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่หรือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer Program หรือ IPP) ซึ่งผู้ผลิตไฟฟ้าจะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เท่านั้น (2) โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer Program หรือ SPP) ซึ่งผู้ผลิตไฟฟ้าจะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม และ (3) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer Program หรือ VSPP) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าโดยตรงให้แก่ กฟผ. กฟภ. และลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ไฟฟ้าที่ กฟผ. เป็นผู้ผลิต และรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และประเทศเพื่อนบ้าน ได้จำหน่ายให้แก่รัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง ได้แก่ กฟน. และ กฟภ. โดย กฟน. และ กฟภ. เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ลูกค้าธุรกิจ และลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วไปในประเทศ นอกจากนี้ กฟผ. ยังมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และประเทศมาเลเซีย โดยเป็นเจ้าของเครือข่ายระบบจัดจำหน่ายไฟฟ้าในเขตให้บริการของตน

กฟผ. นับเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งหลักของประเทศแม้ว่าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนจะเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรงก็ตาม นอกจากนี้ กฟผ. ยังเป็นผู้ควบคุมระบบไฟฟ้าของประเทศไทย โดยเป็นเจ้าของ ดำเนินการ ดูแลรักษา และพัฒนาโครงข่ายระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ (National Transmission Grid)

ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2535 รัฐบาลมีนโยบายเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้า และเปิดโอกาสผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนร่วมประมูลแข่งขันการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อช่วยลดภาระการลงทุนของ กฟผ. ในการผลิตไฟฟ้า

### กำลังผลิตรวมของประเทศ

จากข้อมูลที่เผยแพร่โดย กฟผ. (ณ เดือน เมษายน 2559) และ กกพ. (ณ เดือน มิถุนายน 2559) ประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของระบบไฟฟ้าทั้งสิ้น 43,597 เมกะวัตต์ โดยเป็นกำลังการผลิตติดตั้งจาก กฟผ. รวม 16,376 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.56 ของกำลังการผลิตติดตั้งรวม รองลงมา ได้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 14,767 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.87 ของกำลังการผลิตติดตั้งรวม ขณะที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 5,535 และ 3,041 เมกะวัตต์ ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.70 และ 6.98 ของกำลังการผลิตติดตั้งรวม และเป็นกำลังการผลิตติดตั้งจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศอีกจำนวน 3,878 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.89 ของกำลังการผลิตติดตั้งรวม

ตารางแสดงกำลังผลิตติดตั้งรวมของประเทศ

โรงไฟฟ้า	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ร้อยละ
1. กำลังการผลิตติดตั้งรวมของ กฟผ.	16,376	37.56
2. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)	14,767	33.87
3. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)	5,535	12.70
4. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)	3,041	6.98
5. ผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ	3,878	8.89
<b>รวมกำลังการผลิตติดตั้งรวมของระบบไฟฟ้า</b>	<b>43,597</b>	<b>100.00</b>

ที่มา: กฟผ. (ข้อมูลเดือนเมษายน 2559: www.egat.co.th)

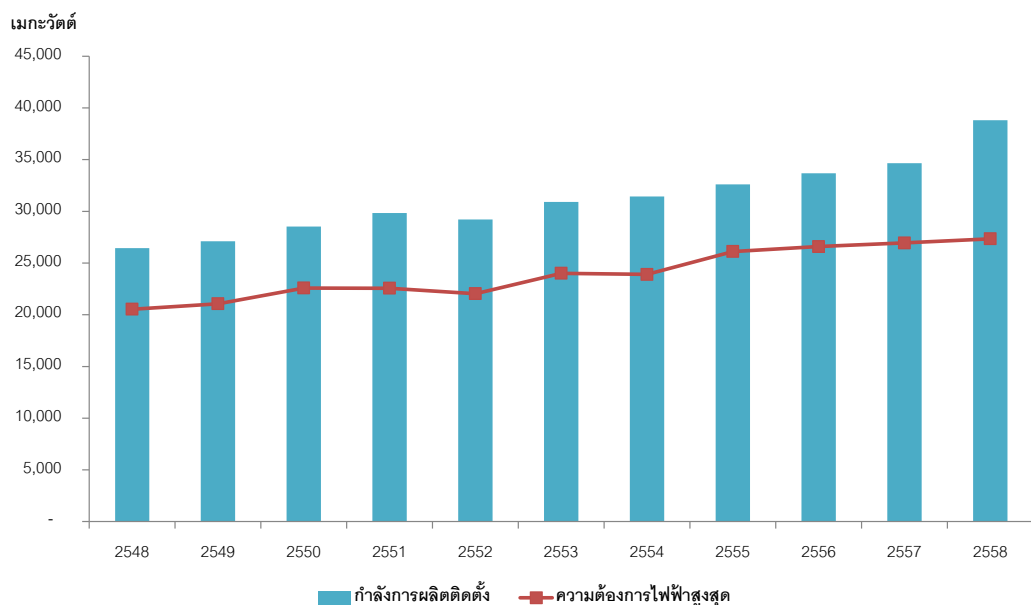
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: www.erc.or.th)

2.6.2 ความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ

สถิติความต้องการไฟฟ้า

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ของประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจและการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากรในประเทศ โดย กฟผ. จะต้องจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมสูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเสมอเพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในประเทศให้มีความมั่นคง โดยความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด หมายถึง ค่าพลังไฟฟ้าที่ผู้บริโภคใช้รวมกันทั้งระบบสูงสุด ณ ช่วงเวลาใดเวลาหนึ่งของแต่ละปี ซึ่งความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเป็นปัจจัยที่มีผลต่อการวางแผนการผลิตและรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มของประเทศ โดยมีรายละเอียดข้อมูลความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเปรียบเทียบกับกำลังการผลิตติดตั้งในแต่ละปีดังต่อไปนี้

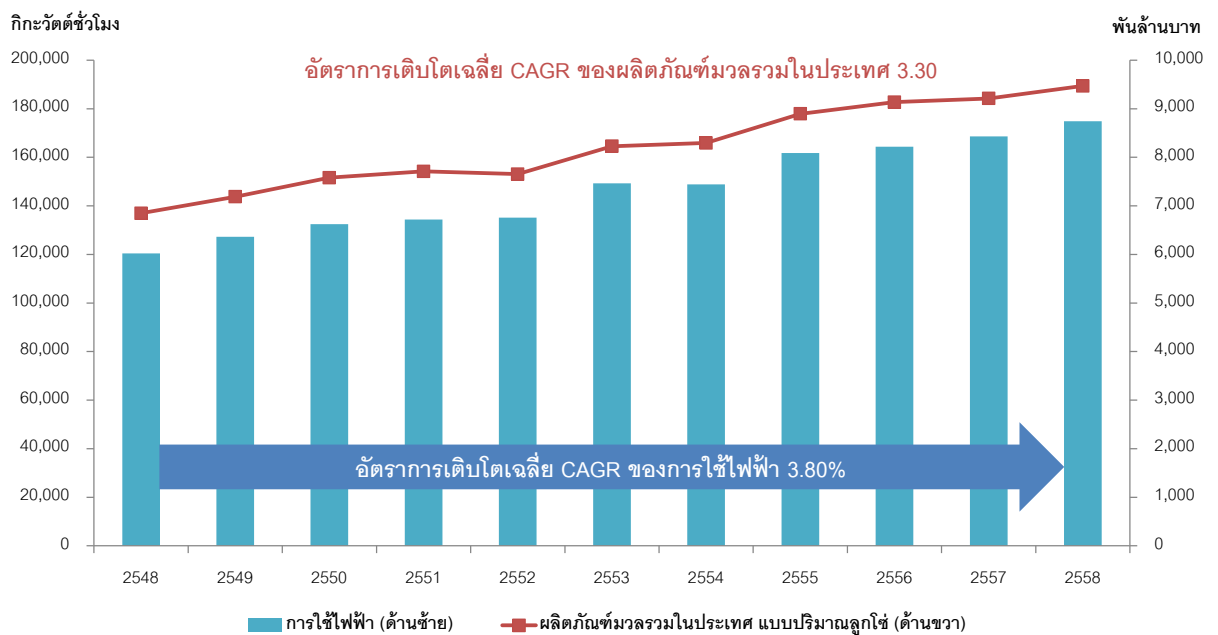
แผนภาพแสดงรายละเอียดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดและกำลังการผลิตติดตั้ง



ที่มา: กฟผ. (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: www.egat.co.th/)

หากพิจารณาผลิตภัณฑัวมวลรวมในประเทศ แบบปริมาณลูกโซ่ เปรียบเทียบกับปริมาณการใช้ไฟฟ้าระหว่างปี 2548 ถึง 2558 จะพบว่าอัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑัวมวลรวมในประเทศมีอัตราการเติบโตที่สอดคล้องกับสถิติการใช้ไฟฟ้าที่ผ่านมา โดยในปี 2548 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 120,450 กิกะวัตต์ชั่วโมง และทยอยปรับตัวเพิ่มขึ้นเป็น 174,834 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปี 2558 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ที่ร้อยละ 3.80 ต่อปี ในขณะที่ ผลิตภัณฑัวมวลรวมในประเทศเพิ่มขึ้นจาก 6,849 พันล้านบาท ในปี 2548 เป็น 9,471 พันล้านบาท ในปี 2558 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ที่ร้อยละ 3.30 ต่อปี โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

**แผนแสดงรายละเอียดปริมาณการใช้ไฟฟ้าเปรียบเทียบกับผลิตภัณฑัวมวลรวมในประเทศ**



ที่มา: ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน สทพ.  
 (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: [www.eppo.go.th/](http://www.eppo.go.th/))  
 ธนาคารแห่งประเทศไทย (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: <http://www.bot.or.th/>)

**สถานการณ์การใช้ไฟฟ้าปัจจุบัน**

จากรายงานข้อมูลย้อนหลังของศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน สทพ. ปี 2558 พบว่าการผลิตพลังงานไฟฟ้าในประเทศมีปริมาณเติบโตขึ้นจาก 180,946 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็น 192,189 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 6.21 จากปีก่อน โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.50 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ทั้งนี้ การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.00 มีการผลิตเพิ่มขึ้นกว่าร้อยละ 140.66 เป็นไปตามนโยบายของกระทรวงพลังงานในการกระจายแหล่งเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้า ในส่วนของปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้ารวมของประเทศมีปริมาณเติบโตขึ้นจาก 168,620 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปี 2557 เป็น 174,833 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปี 2558 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 3.68 จากปีก่อน เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัดเป็นช่วงเวลานานโดยเฉพาะในช่วงครึ่งแรกของปี ประกอบกับการขยายตัวของภาคธุรกิจโดยเฉพาะธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยวและการก่อสร้าง ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นไม่



มากนักตามการหดตัวของการส่งออก ซึ่งเป็นผลกระทบจากเศรษฐกิจโลกที่ยังชะลอตัว ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าโดยภาพรวมเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ ยกเว้นการใช้ในภาคเกษตรกรรมที่ลดลงเนื่องจากปัญหาภัยแล้งซึ่งส่งผลให้ปริมาณน้ำไม่เพียงพอสำหรับการเกษตรในบางพื้นที่ โดยมีรายละเอียดปริมาณการผลิตไฟฟ้า และ ปริมาณการใช้ไฟฟ้าแยกตามประเภทอุตสาหกรรมดังนี้

**ตารางแสดงรายละเอียดการผลิตพลังงานไฟฟ้า และการใช้ไฟฟ้า**

การผลิตพลังงานไฟฟ้า (หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ปี 2557	ร้อยละ	ปี 2558	ร้อยละ
ก๊าซธรรมชาติ	120,314	66.49	127,806	66.50
ถ่านหิน/ลิกไนต์	37,572	20.76	34,594	18.00
การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน	12,260	6.78	15,375	8.00
พลังงานน้ำ	5,164	2.85	3,844	2.00
พลังงานหมุนเวียน	3,993	2.21	9,609	5.00
น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล	1,643	0.91	961	0.50
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>180,946</b>	<b>100.00</b>	<b>192,189</b>	<b>100.00</b>

ที่มา: ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน สนพ. (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: www.eppo.go.th)

การใช้ไฟฟ้า (หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ปี 2557	ร้อยละ	ปี 2558	ร้อยละ
ครัวเรือน	38,993	23.12	41,285	23.61
กิจการขนาดเล็ก	18,807	11.15	19,767	11.31
ธุรกิจ	31,362	18.60	33,218	19.00
อุตสาหกรรม	73,782	43.76	74,772	42.77
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงกำไร	152	0.09	179	0.10
เกษตรกรรม	414	0.25	386	0.22
ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	2,517	1.49	2,743	1.57
อื่นๆ	2,592	1.54	2,479	1.42
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>168,620</b>	<b>100.00</b>	<b>174,833</b>	<b>100.00</b>

ที่มา: ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน สนพ. (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: www.eppo.go.th)

**2.6.3 แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan)**

ภาครัฐมีนโยบายด้านพลังงานไฟฟ้า โดยมีแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan หรือ PDP) ซึ่งใช้เป็นแผนแม่บทในการจัดการการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย โดยจะวางกรอบการจัดหาพลังงานไฟฟ้าในระยะยาว 15 ถึง 20 ปี เพื่อสร้างความมั่นคงและความเพียงพอของกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยคำนึงถึงนโยบายพลังงานของประเทศไทย และปัจจัยต่างๆ ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม

และสิ่งแวดล้อม อาทิเช่น การเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ การกระจายประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า กำลังผลิตไฟฟ้าสำรองที่เหมาะสม การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานไฟฟ้า และ นโยบายการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น อย่างไรก็ตาม เพื่อให้แผน PDP มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ทางภาครัฐ และผู้ที่เกี่ยวข้องจะมีการทบทวนแผน PDP เป็นระยะๆ หรือ ทบทวนทุกๆ 1 ถึง 2 ปี เพื่อพิจารณาปัจจัยต่างๆ ว่ามีการเปลี่ยนแปลงไปจากสมมุติฐานเดิมหรือไม่ เพื่อจัดทำแผนฉบับใหม่หรือฉบับปรับปรุง

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2558 กพข. มีมติเห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 ถึง 2579 (PDP 2015) และคณะรัฐมนตรีได้รับทราบมติจาก กพข. ดังกล่าวเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยแผน PDP 2015 ฉบับนี้ได้ถูกปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 ถึง 2579 (Alternative Energy Development Plan หรือ AEDP 2015) และแผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี พ.ศ. 2558 ถึง 2579 (Energy Efficiency Development Plan หรือ EEDP 2015) โดยให้ความสำคัญใน 3 ประเด็นดังนี้

1. ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) โดยต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้า และใช้เชื้อเพลิงหลากหลาย รวมทั้งมีความเหมาะสมเพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง
2. ด้านเศรษฐกิจ (Economy) โดยต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม และคำนึงถึงการใช้จ่ายไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพในภาคเศรษฐกิจต่างๆ
3. ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ต้องลดผลกระทบที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน โดยเฉพาะเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า

จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 ถึง 2579 (PDP 2015) ประเทศไทยจะมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวมสุทธิ 70,335 เมกะวัตต์ เมื่อสิ้นแผนฯ ในปลายปี 2579 โดยประกอบไปด้วยกำลังผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2557 เท่ากับ 37,612 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าใหม่รวม 57,459 เมกะวัตต์ และ มีการปลดกำลังผลิตโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุ ระหว่างปี พ.ศ. 2558 ถึง 2579 จำนวน 24,736 เมกะวัตต์ รายละเอียดดังนี้

**ตารางแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศระหว่างปี 2557 ถึง 2579**

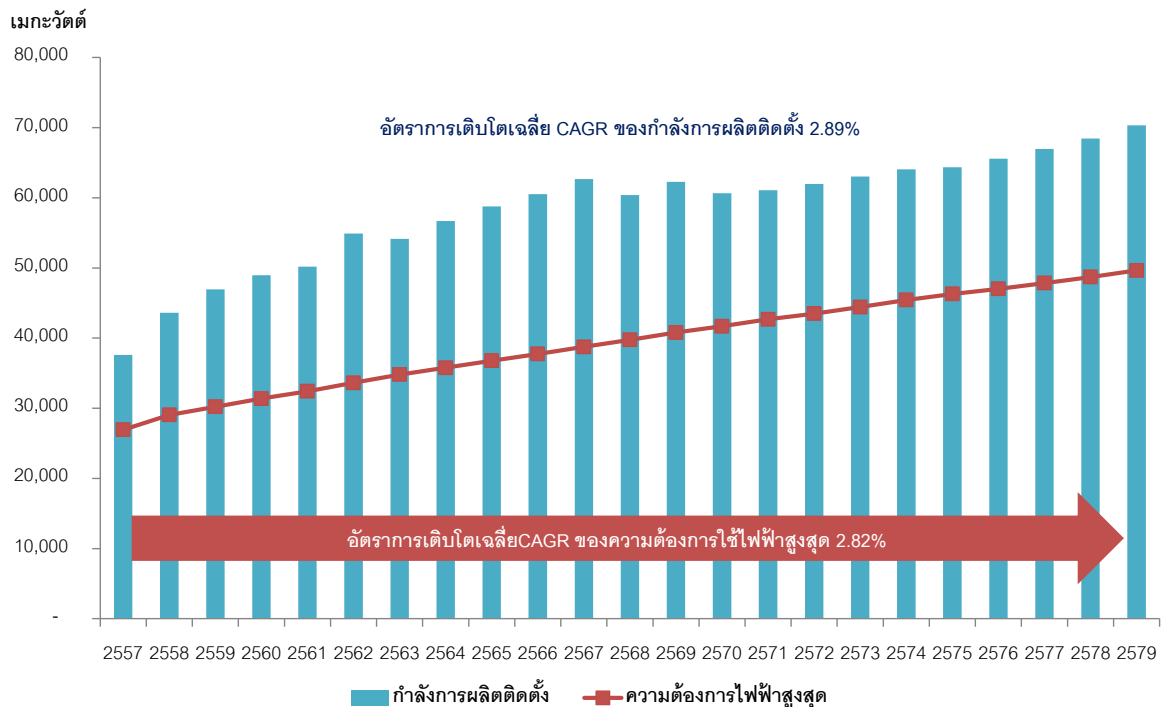
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 ถึง 2579 (PDP 2015)	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
กำลังการผลิตรวม ณ ธันวาคม พ.ศ. 2557	37,612
กำลังการผลิตส่วนเพิ่มระหว่างปี พ.ศ. 2558 ถึง 2579	57,459
กำลังการผลิตที่ปลดจากระบบระหว่างปี พ.ศ. 2558 ถึง 2579	(24,736)
กำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น ณ สิ้นปี พ.ศ. 2579	70,335

ที่มา: สนพ. (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: [www.eppo.go.th](http://www.eppo.go.th))

### การพยากรณ์ความต้องการพลังไฟฟ้า

ตามประมาณการแผน PDP 2015 สนพ. พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยนำแบบจำลอง End Use Model มาใช้ ซึ่งเป็นการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าโดยศึกษาจากพฤติกรรมการใช้ การขยายตัวของครัวเรือน และประสิทธิภาพของอุปกรณ์ไฟฟ้า ประกอบกับการคำนึงถึงสถานการณ์แวดล้อมที่มีผลกระทบต่อความต้องการใช้ไฟฟ้า เช่น นโยบายของรัฐบาลในการกระตุ้นเศรษฐกิจ เป้าหมายการประหยัดพลังงานของรัฐบาล นโยบายการพัฒนาระบบรางเพื่อขนส่งมวลชนและผลกระทบจากภัยธรรมชาติ เป็นต้น จากประมาณการดังกล่าว คาดการณ์ว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดจะเพิ่มขึ้นจาก 26,942 เมกะวัตต์ ในปี 2557 เป็น 49,655 เมกะวัตต์ ในปี 2579 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ที่ร้อยละ 2.82 ต่อปี ในขณะที่กำลังการผลิตไฟติดตั้งเพิ่มขึ้นจาก 37,612 เมกะวัตต์ในปี 2557 เป็น 70,335 เมกะวัตต์ ในปี 2579 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ที่ร้อยละ 2.89 ต่อปี โดยมีรายละเอียดกำลังการผลิตและความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดดังนี้

แผนภาพแสดงการพยากรณ์กำลังการผลิตติดตั้ง และความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดระหว่างปี 2557 ถึง 2579



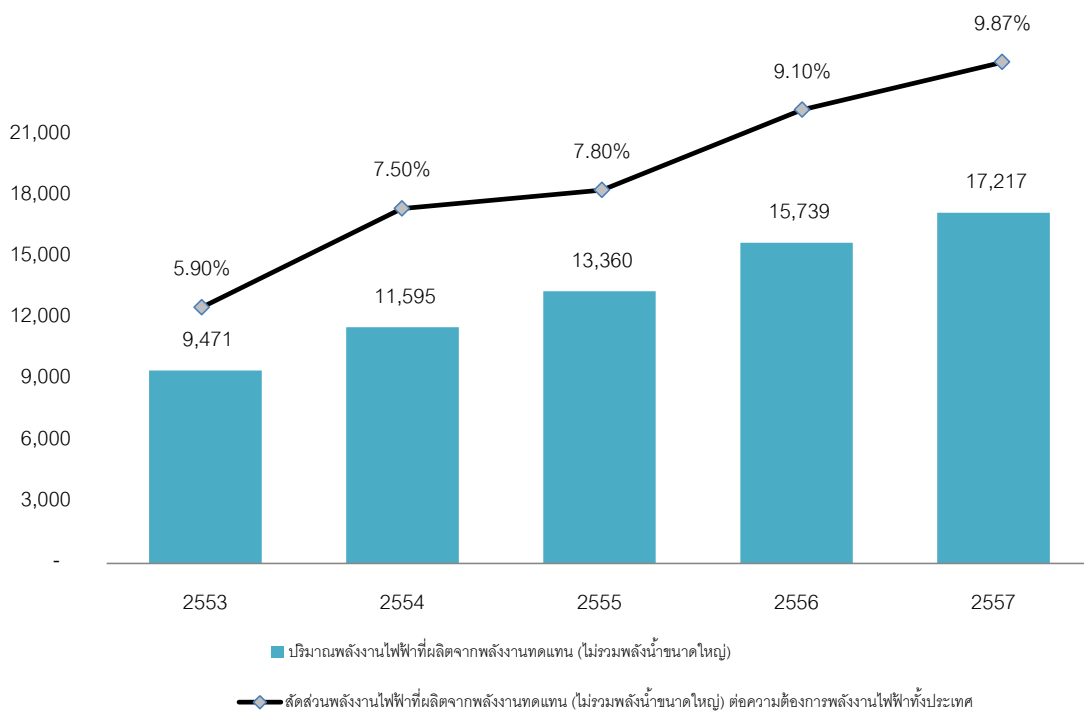
ที่มา: สนพ. (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: [www.eppo.go.th](http://www.eppo.go.th))

#### 2.6.4 แนวโน้มและอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

จากนโยบายการพัฒนาพลังงานทดแทนที่มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วน สังคม โดยลดปริมาณการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งมีอยู่อย่างจำกัด เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และ น้ำมัน และช่วยลดภาวะการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ กระทรวงพลังงานจึงมีนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดยให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (SPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (VSPP) ขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ที่ผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) จากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรโดยนำพลังงานความร้อนที่เหลือ

จากกระบวนการผลิตไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อขายเข้าระบบสายส่ง ซึ่งเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ และช่วยแบ่งเบาภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งนโยบายของภาครัฐดังกล่าว ทำให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนมีสัดส่วนเพิ่มสูงขึ้นทุกปี โดยในปี 2553 มีสัดส่วนปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ผลิตได้รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Including off grid power generation) ต่อความต้องการพลังงานไฟฟ้า ทั้งประเทศร้อยละ 5.90 และเพิ่มเป็นร้อยละ 9.87 ในปี 2557 (ไม่รวมพลังน้ำขนาดใหญ่) รายละเอียดดังนี้

แผนภาพแสดงปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานทดแทนระหว่างปี 2553 ถึง 2557



ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: [www.dede.go.th](http://www.dede.go.th))

## 2.6.5 แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015)

สำหรับนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐในปี 2558 ซึ่งมุ่งเน้นไปที่การแก้ไขปัญหาสังคมส่วนรวม ได้แก่ ปัญหาขยะชุมชน และผลผลิตเหลือใช้ทางการเกษตร และ ลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและต้องนำเข้าจากต่างประเทศ ซึ่งเป็นเหตุให้มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ เป็นหลัก โดยมียุทธศาสตร์ในการส่งเสริมพลังงานชีวภาพ ได้แก่ พลังงานจากขยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ เป็นอันดับแรก

ทั้งนี้ ทางกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยโดยมีเป้าหมายที่จะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนจากปี 2557 ที่ร้อยละ 9.87 เป็นร้อยละ 20.11 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 2579 โดยจะมีกำลังผลิตติดตั้ง

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรวมเท่ากับ 19,684 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตติดตั้งโรงไฟฟ้าตามสัญญาในระบบ ณ สิ้น ปี 2557 และเป้าหมายปี 2579 แยกตามประเภทเชื้อเพลิงได้ดังนี้

ตารางแสดงแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ปี 2579

ประเภทเชื้อเพลิง (หน่วย: เมกะวัตต์)	กำลังผลิตติดตั้ง ณ สิ้นปี 2557	เป้าหมาย ปี 2579	กำลังผลิตติดตั้ง ส่วนเพิ่ม/(ลดลง)
ขยะชุมชน	66	500	434
ขยะอุตสาหกรรม	-	50	50
ชีวมวล	2,452	5,570	3,118
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	312	600	289
พลังงานน้ำขนาดเล็ก	142	376	234
ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	-	680	680
พลังงานลม	224	3,002	2,778
พลังงานแสงอาทิตย์	1,299	6,000	4,701
พลังน้ำขนาดใหญ่	-	2,906	2,906
<b>รวมเมกะวัตต์ติดตั้ง (เมกะวัตต์)</b>	<b>4,494</b>	<b>19,684</b>	<b>15,190</b>
รวมพลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	17,217	65,588	48,371
ความต้องการพลังงานไฟฟ้าทั้งประเทศ (ล้านหน่วย)	174,467	326,119	151,652
<b>สัดส่วนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (ร้อยละ)</b>	<b>9.87</b>	<b>20.11</b>	<b>31.90</b>

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (ข้อมูลเดือนมิถุนายน 2559: [www.dede.go.th](http://www.dede.go.th))

ที่ผ่านมา เพื่อเป็นการส่งเสริมการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้า ซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศในแง่ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการนำวัสดุเหลือใช้มาพัฒนาให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทางหน่วยงานภาครัฐจึงมีนโยบายสนับสนุนโครงการของภาคเอกชนต่างๆ อาทิเช่น (1) “โครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน” จาก กพข. โดยนำเงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานประมาณ 3,000 ล้านบาท มาสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และ (2) “นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สนพ. ซึ่งจากข้อมูลของ กกพ. ณ วันที่ 13 มิ.ย. 2559 มีผู้ประกอบการที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลประเภท SPP และ VSPP ซึ่งเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว และ ที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สามารถสรุปได้ดังนี้

## ตารางแสดงข้อมูลโรงไฟฟ้าประเภท SPP และ VSPP ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทชีวมวล

สถานะ หน่วย: เมกะวัตต์	โรงไฟฟ้า SPP			โรงไฟฟ้า VSPP		
	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	ปริมาณขายตามสัญญา	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง	ปริมาณขายตามสัญญา
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้ตอบรับข้อ	2	67	42	-	-	-
ตอบรับข้อแล้วยังไม่เซ็น PPA	9	267	184	1	7	7
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	-	-	-	66	538	367
COD แล้ว	31	928	631	138	1,569	838
<b>รวมทุกสถานะ</b>	<b>42</b>	<b>1,262</b>	<b>857</b>	<b>205</b>	<b>2,113</b>	<b>1,212</b>

ที่มา: คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ข้อมูลเดือน มิถุนายน 2559: [www.erc.or.th](http://www.erc.or.th))

### บทสรุป

จากข้อมูลทีกล่าวมาข้างต้น จะเห็นได้ว่าแนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีโอกาสเติบโตได้ค่อนข้างมาก และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้ามากขึ้น เพื่อทดแทนการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งเป็นแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ใช้แล้วหมดไป โดยจะเห็นได้จากการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่สูงขึ้น จากแผน PDP 2015 และ นโยบายของภาครัฐที่ต้องการสนับสนุนให้ขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ร้อยละ 9.87 ในปี 2557 เป็นร้อยละ 20.11 ในปี 2579 นอกจากนี้ การผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานชีวมวลยังมีข้อดีในหลายๆ ด้าน อาทิเช่น ช่วยลดปริมาณของเสียจากภาคการเกษตร ภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือน ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในชั้นบรรยากาศซึ่งเป็นสาเหตุของการเกิดภาวะเรือนกระจก มีแหล่งผลิตมากมายภายในประเทศซึ่งสามารถนำมาใช้หมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี และเป็นกรนำทรัพยากรที่มีอยู่อย่างจำกัดมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด

## 2.7 การบริหารจัดการและใช้ทรัพย์สินของกองทุนและการประกันรายได้

ทรัพย์สินที่กองทุนฯ จะลงทุนครั้งแรกคือ สิทธิในรายได้สุทธิ จากการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งโรงไฟฟ้าจะดำเนินงานและบริหารจัดการโดย BEC และ BPC ดังนั้น กองทุนฯ จึงไม่มีความจำเป็นต้องมอบหมายให้บุคคลอื่นเป็นผู้ดำเนินงานในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก อย่างไรก็ตาม ภายใต้ข้อตกลงในการปฏิบัติหน้าที่ที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ระหว่างกองทุนฯ กับ BEC และ BPC ดังกล่าว กำหนดให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งคือ BEC และ BPC จะต้องดำเนินการตามมาตรฐานวิศวกรรม มาตรฐานอุตสาหกรรม และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องอื่นๆ อันเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปของการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล นอกจากนี้ เพื่อประโยชน์ของผู้ลงทุน กองทุนฯ อาจพิจารณาจ้างผู้เชี่ยวชาญทางเทคนิค เพื่อเข้ามาตรวจสอบการดำเนินงานและบริหารจัดการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องดังกล่าว อนึ่ง ภายหลังจากกองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ แล้ว กองทุนฯ จะมีความเสี่ยงอันเนื่องจากรายได้สุทธิ ที่ได้รับอาจไม่เป็นไปตามประมาณการที่คาดไว้ โดยกองทุนฯ นี้จะไม่มีการรับประกันรายได้จากการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนแต่อย่างใด

ทั้งนี้ หากกองทุนฯ มีการเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่นๆ เพิ่มเติมในอนาคต กองทุนฯ จะปฏิบัติตามประกาศ ทน. 1/2554 ซึ่งห้ามมิให้กองทุนฯ ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง ดังนั้น ในกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 2.3.2 “การลงทุนในทรัพย์สินหลัก - ทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนเพิ่มเติม”

## 2.8 ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับความเพียงพอของกรมธรรม์ประกันภัย

ปัจจุบัน BEC และ BPC มีการทำกรมธรรม์ประกันภัยที่เกี่ยวกับทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ กรมธรรม์ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks Insurance) ซึ่ง BEC และ BPC มีชื่อเป็นผู้เอาประกันภัย และเป็นผู้ชำระค่าเบี้ยประกันภัยตามวงเงินประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของตน โดยสามารถสรุปรายละเอียดที่เกี่ยวข้องได้ดังนี้

### ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks Insurance)

	BEC	BPC
ระยะเวลาการประกันภัย	วันที่ 31 ตุลาคม 2559 ถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2560	
วงเงินประกันภัย	535,670,000 บาท	527,010,000 บาท
บริษัทประกันภัย	1. บมจ. ฟอลคอนประกันภัย 2. บมจ. กรุงเทพประกันภัย 3. บมจ. ทิพยประกันภัย 4. บมจ. ศรีอยุธยา เจเนอรัล ประกันภัย 5. บมจ. เมืองไทยประกันภัย และ 6. บมจ. อาคเนย์ประกันภัย	
ผู้รับผลประโยชน์	บมจ. ธนาคารกรุงเทพ	

โดยที่กรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าว มีเงื่อนไขขยายความคุ้มครองการประกันความรับผิดต่อบุคคลภายนอกด้วย โดยมีวงเงินคุ้มครองจำนวนไม่เกิน 5,000,000 บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้งและตลอดระยะเวลาเอาประกันภัย

ทั้งนี้ ภายหลังจากจัดตั้งกองทุนฯ แล้วเสร็จ BEC และ BPC จะดำเนินการจัดหากรมธรรม์ประกันภัยที่เพียงพอและเหมาะสม เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตลอดระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งได้แก่ (1) กรมธรรม์ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks Insurance) (2) กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดต่อบุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) และ (3) กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) โดยกองทุนฯ จะเป็นผู้รับผลประโยชน์จากการจัดทำกรมธรรม์ประกันภัยตาม (1) และ (3) ดังกล่าวแต่เพียงผู้เดียว ทั้งนี้ เบี้ยประกันภัยของกรมธรรม์ข้างต้น จะถูก

รวมเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า และจะถูกนำมารวมในสูตรการคำนวณรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยกรมธรรม์ประกันภัยสำหรับช่วงแรกภายหลังการจัดตั้งกองทุน<sup>25</sup> จะมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) **กรมธรรม์ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks Insurance)**

	BEC	BPC
ระยะเวลาการประกันภัย	ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2560	
วงเงินประกันภัย	530,000,000 บาท	542,200,000 บาท
บริษัทประกันภัย	1. บมจ. พอลคอนประกันภัย 2. บมจ. กรุงเทพประกันภัย 3. บมจ. ทิพยประกันภัย 4. บมจ. ศรีอยุธยา เจเนอรัลประกันภัย 5. บมจ. เมืองไทยประกันภัย และ 6. บมจ. อากาศประกันภัย	
ผู้รับผลประโยชน์	กองทุนฯ	

(2) **กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก (Public Liability Insurance)**

BEC และ BPC จะจัดให้มีประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกเพิ่มเติมภายในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิ ซึ่งจะมียุทธศาสตร์การประกันภัยตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จจนถึง วันที่ 31 ตุลาคม 2560 โดยมีวงเงินคุ้มครองจำนวนไม่เกิน 5,000,000 บาท ต่อโรงต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้งและตลอดระยะเวลาเอาประกันภัย

(3) **กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance)**

BEC และ BPC จะจัดให้มีประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักเพิ่มเติมภายในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิ โดยจะมีระยะเวลาการประกันภัยตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึง วันที่ 31 ตุลาคม 2560 และมีระยะเวลาของการชดเชย (Indemnity Period) 18 เดือน โดยมีผู้รับผลประโยชน์คือ กองทุนฯ เช่นเดียวกัน

บริษัทจัดการฯ มีความเห็นว่า การจัดหากรมธรรม์ประกันภัยโดย BEC และ BPC ภายหลังจากกองทุนฯ ได้จัดตั้งขึ้นและได้เข้าลงทุนในสิทธิรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สำเร็จแล้ว เพียงพอและเหมาะสม เนื่องจากวงเงินประกันภัยสำหรับกรมธรรม์ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิดของโรงไฟฟ้าแต่ละโรง จะไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New) ทั้งนี้ มูลค่าดังกล่าวอ้างอิงจากผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองราย ได้แก่ บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด และ บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ซึ่งประเมินไว้สำหรับการเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานครั้งแรกอยู่ที่ 527,000,000 บาท (โรงไฟฟ้าของ BEC) และ 536,000,000 บาท (โรงไฟฟ้าของ BPC) (ประเมิน ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2559) กับ 468,700,000 บาท (โรงไฟฟ้าของ BEC) และ 539,700,000 บาท (โรงไฟฟ้าของ BPC) (ประเมิน

<sup>25</sup> เนื่องจากระยะเวลาความคุ้มครองของกรมธรรม์ประกันภัยที่จัดหาโดย BEC และ BPC ก่อนการเข้าลงทุนของกองทุนฯ จะมีรอบระยะเวลาสิ้นสุดในวันที่ 31 ตุลาคมของทุกปี ดังนั้น ภายหลังจากที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิ BEC และ BPC จะสลับหลังกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ โดยระยะเวลาความคุ้มครองของกรมธรรม์ประกันภัยในช่วงแรกจะเท่ากับระยะเวลาตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิ จนถึงวันที่ 2560 ตุลาคม 31



ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2559) ตามลำดับ ซึ่งวงเงินประกันภัยดังกล่าวน่าจะเพียงพอสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นมาใหม่ หากเกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าทั้งหมด สำหรับกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก บริษัทจัดการเห็นว่ามียกเว้นคุ้มครองที่น่าจะเพียงพอแล้ว เนื่องจากโรงไฟฟ้าไม่ได้ตั้งอยู่ในเขตชุมชน ประกอบกับมีบุคลากรที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงานบริเวณโรงไฟฟ้าจำนวนไม่มากนักเมื่อเทียบกับทรัพย์สินประเภทพาณิชยกรรมและอุตสาหกรรมอื่นๆ ในส่วนของวงเงินประกันภัยสำหรับกรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักจะอ้างอิงจากประมาณการรายได้สุทธิที่คาดว่าจะขาดหายไปของ BEC และ BPC บวกด้วยค่าใช้จ่ายคงที่ ที่ BEC และ BPC ยังคงมีหน้าที่ต้องชำระในช่วงที่ธุรกิจหยุดชะงักตลอดระยะเวลา 18 เดือนข้างหน้า ซึ่งการกำหนดระยะเวลาของการขาดใช้ (Indemnity Period) ที่ 18 เดือนดังกล่าวมาจากการประมาณการระยะเวลาที่จะต้องใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่บนสมมติฐานว่าเกิดความเสียหายทั้งหมดขึ้นแก่โรงไฟฟ้า โดยกองทุนฯ จะได้รับค่าสินไหมทดแทนเป็นการชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในกรมธรรม์และรายละเอียดที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งบริษัทจัดการฯ เห็นว่าการกำหนดวงเงินประกันภัยสำหรับกรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักด้วยระยะเวลาของการขาดใช้ดังกล่าวน่าจะมีความเหมาะสม โดยอ้างอิงจากข้อมูลในรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ ซึ่งระบุว่าจากประสบการณ์ของที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ โดยทั่วไปโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 MW จะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างรวมการติดตั้งเครื่องจักรและทดสอบ (Test Run & Commissioning) ไม่เกิน 18 เดือน ทั้งนี้ วงเงินประกันภัยของกรมธรรม์แต่ละประเภทดังกล่าว อาจมีการเปลี่ยนแปลง เพื่อให้เพียงพอและเหมาะสมตามสถานการณ์ และ/หรือ สภาพแวดล้อม ที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต

อนึ่ง การต่ออายุกรมธรรม์ประกันภัยแต่ละประเภทข้างต้นในรอบถัดๆ ไป รวมถึงการจัดหากรมธรรม์ประกันภัยอื่นใดเพิ่มเติมในอนาคต (หากจำเป็น) BEC และ BPC จะตกลงร่วมกันกับกองทุนฯ ในการพิจารณากำหนดขอบเขตเงื่อนไขและวงเงินประกันภัยดังกล่าวด้วย

### 3. ราคาและการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

#### 3.1 ราคาและวิธีการกำหนดราคาของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และส่วนต่างระหว่างราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และราคาประเมิน

ราคาซื้อขายของสิทธิในรายได้สุทธิฯ จะไม่สูงกว่าจำนวนเงินที่กองทุนฯ จะได้รับจากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนจากการเสนอขายครั้งแรก ซึ่งจะไม่เกิน 3,850 ล้านบาท โดยที่ราคาสุดท้ายจะเป็นราคาที่กองทุนฯ กับ BEC และ BPC ตกลงกันโดยพิจารณาถึงปัจจัยที่เกี่ยวข้องต่างๆ ซึ่งรวมถึงสภาวะตลาดในช่วงการเสนอขาย

#### 3.2 การประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก และความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน

##### 3.2.1 การประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก

บริษัทจัดการได้จัดให้มีการประเมินมูลค่าของสิทธิในรายได้สุทธิฯ โดยผู้ประเมินค่าอิสระ 2 ราย ดังต่อไปนี้

1. บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด เป็นบริษัทที่ก่อตั้งขึ้นในปี พ.ศ. 2517 ซึ่งเป็นผู้ให้บริการเกี่ยวกับการประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่ยาวนานที่สุดในประเทศไทย โดยบริษัทเป็นส่วน

หนึ่งของกลุ่มบริษัท American Appraisal Associates Inc. ที่ให้บริการเป็นผู้ประเมินมูลค่าอิสระแก่ลูกค้ามากกว่า 100 ปี และมีสำนักงาน 60 แห่งทั่วโลก

นับแต่ก่อตั้งเป็นต้นมา บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด ได้ให้บริการเกี่ยวกับการประเมินมูลค่าและให้คำปรึกษาอย่างครบวงจร ในหลายกลุ่มสินทรัพย์ด้วยกันซึ่งรวมถึง อสังหาริมทรัพย์ เครื่องจักรและอุปกรณ์ องค์กรธุรกิจ หุ่น ทรัพย์สินทางปัญญา และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น ๆ นอกจากนี้ บริษัทยังเป็นผู้ประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานระบบขนส่งมวลชนทางรางบีทีเอสโกธ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ และกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานบรอดแบนด์ อินเทอร์เน็ต จัสมิน อีกด้วย

- บริษัท 15 ที่ปรึกษารัฐกิจ จำกัด ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2546 โดยมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการด้านที่ปรึกษารัฐกิจ ทั้งในด้านปรับโครงสร้างหนี้ ประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ทั้งทรัพย์สินที่มีตัวตนและไม่มีตัวตน ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ตลอดจนการให้บริการด้านการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์

โดยบริษัท 15 ที่ปรึกษารัฐกิจ จำกัด สามารถให้บริการที่ปรึกษาเกี่ยวกับธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และกิจการโครงสร้างพื้นฐานในด้านต่างๆ ดังนี้ ประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ที่ปรึกษาการบริหารและจัดการทรัพย์สิน การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ ประเมินมูลค่าโครงการ ที่ปรึกษาการพัฒนาโครงการ ที่ปรึกษาการลงทุนในทรัพย์สิน ประเมินมูลค่าหุ้น และประเมินมูลค่าทางธุรกิจ นอกจากนี้ บริษัทยังเป็นผู้ประเมินมูลค่าสิทธิการเช่าโรงแรม เซ็นทาวราแกรนด์ บีช รีสอร์ท สมุย เพื่อจัดตั้งกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ และประเมินมูลค่าให้กับกลุ่มบริษัทไทคอน อินดัสเทรียล คอนเน็คชั่นจำกัด (มหาชน) เพื่อจัดตั้งกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์

ผู้ประเมินค่าอิสระทั้ง 2 รายมีความเห็นว่าวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) เป็นวิธีที่เหมาะสมเพียงวิธีเดียวสำหรับการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิ โดยราคาประเมินสิทธิในรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกแยกตามผู้ประเมินค่าอิสระ เปรียบเทียบกับมูลค่าสูงสุดที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุน ได้ดังนี้

ตารางแสดงราคาประเมินมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิฯ ตามโครงสร้างของกองทุนฯ ด้วยวิธีพิจารณาจากรายได้<sup>1</sup> เปรียบเทียบกับมูลค่าสูงสุดที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุน

มูลค่า (ล้านบาท)	BEC	BPC	รวม
บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด <sup>2</sup>	1,387.00	2,218.00	3,605.00
บริษัท 15 ที่ปรึกษารัฐกิจ จำกัด <sup>3</sup>	1,379.00	2,173.00	3,552.00
มูลค่าสูงสุดที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุน	1,441.42	2,408.58	3,850.00

อย่างไรก็ดี ผู้ประเมินค่าอิสระได้ประเมินมูลค่าทรัพย์สินประเภทอาคารและเครื่องจักรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ BEC และ BPC โดยการหามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New) เพื่อ

วัตถุประสงค์ในการกำหนดวงเงินประกันภัยที่เหมาะสม สำหรับใช้ในการทำประกันภัยทรัพย์สินประเภท ความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) ทั้งนี้ มูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ของ BEC และ BPC แยกตาม ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายสามารถสรุปได้ดังนี้

BEC	อเมริกัน แอ็พเพรชัล	15 ที่ปรึกษารูจิก
สิ่งปลูกสร้าง	90,490,000	104,300,000
เครื่องจักรและอุปกรณ์	436,460,000	364,400,000
รวม (ยอดถัววัน)	527,000,000	468,700,000

BPC	อเมริกัน แอ็พเพรชัล	15 ที่ปรึกษารูจิก
สิ่งปลูกสร้าง	101,400,000	86,400,000
เครื่องจักรและอุปกรณ์	434,240,000	453,300,000
รวม (ยอดถัววัน)	536,000,000	539,700,000

หมายเหตุ:

1. ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายประเมินมูลค่าโดยวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) ตามโครงสร้างการจัดหาผลประโยชน์ของกองทุนฯ โปรดพิจารณารายละเอียดโครงสร้างการจัดหาผลประโยชน์ของกองทุนฯ เพิ่มเติมในหัวข้อ 2.3.1 "การลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก"
2. รายงานการประเมินโดยบริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด ลงวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยโรงไฟฟ้าของ BEC มีระยะเวลาประมาณการเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และโรงไฟฟ้าของ BPC มีระยะเวลาประมาณการเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 สำหรับวิธีพิจารณาจากรายได้ ส่วนวันที่ประเมินมูลค่าเพื่อหามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ของโรงไฟฟ้าทั้งสองโรง คือ วันที่ 1 ตุลาคม 2559
3. รายงานการประเมินโดยบริษัท 15 ที่ปรึกษารูจิก จำกัด ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559 โดยโรงไฟฟ้าของ BEC มีระยะเวลาประมาณการเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และโรงไฟฟ้าของ BPC มีระยะเวลาประมาณการเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 สำหรับวิธีพิจารณาจากรายได้ ส่วนวันที่ประเมินมูลค่าเพื่อหามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ของโรงไฟฟ้าทั้งสองโรง คือ วันที่ 1 ตุลาคม 2559

### 3.2.2 สรุปสมมติฐานที่ผู้ประเมินใช้ในการประเมินค่า

#### 3.2.2.1 โรงไฟฟ้าชีวมวลของ BEC

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษารูจิก จำกัด
วิธีที่ใช้ในการประเมินมูลค่า	วิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) ด้วยวิธีคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow) ของสิทธิในรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุน โดยใช้อัตราคิดลดที่สะท้อนถึงอัตราผลตอบแทนที่ต้องการและความเสี่ยงในการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธินั้น	
ระยะเวลาประมาณการกระแสเงินสด	ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571	

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด																																
กระแสเงินสดรับจากรายรับของโรงไฟฟ้า	<p>ในแต่ละปีที่โรงไฟฟ้าชีวมวลมีการดำเนินงานตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เต็มปี (พ.ศ. 2561 – 2570) จะมีจำนวนวันแยกตามลักษณะการดำเนินงาน ดังนี้</p> <table border="1" data-bbox="549 584 991 965"> <thead> <tr> <th colspan="2">จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)</td> <td>136</td> </tr> <tr> <td>ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)</td> <td>90</td> </tr> <tr> <td>นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)</td> <td>104/105*</td> </tr> <tr> <td>ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)</td> <td>35</td> </tr> <tr> <td>จำนวนวันรวมใน 1 ปี</td> <td>365/366*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*จำนวนวันนอกฤดูกาลผลิตของ BSF จะเป็น 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน</p>	จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)		ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136	ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90	นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*	ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35	จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*	<p>ในแต่ละปีที่โรงไฟฟ้าชีวมวลมีการดำเนินงานตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เต็มปี (พ.ศ. 2561 – 2570) จะมีจำนวนวันแยกตามลักษณะการดำเนินงาน ดังนี้</p> <table border="1" data-bbox="1023 584 1469 965"> <thead> <tr> <th colspan="2">จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)</td> <td>136</td> </tr> <tr> <td>ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)</td> <td>90</td> </tr> <tr> <td>นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)</td> <td>104/105*</td> </tr> <tr> <td>ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)</td> <td>35</td> </tr> <tr> <td>จำนวนวันรวมใน 1 ปี</td> <td>365/366*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*จำนวนวันนอกฤดูกาลผลิตของ BSF จะเป็น 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน</p>	จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)		ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136	ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90	นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*	ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35	จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*								
จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)																																		
ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136																																	
ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90																																	
นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*																																	
ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35																																	
จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*																																	
จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)																																		
ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136																																	
ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90																																	
นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*																																	
ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35																																	
จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*																																	
	<p>กระแสเงินสดรับจากรายรับของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- รายรับจากการขายไฟฟ้าให้ กฟภ. คำนวณจากตัวแปรปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ คุณอัตราราคาไฟฟ้า ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC และ กฟภ. โดยมีอัตราราคาไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2571 ดังนี้</li> </ul> <table border="1" data-bbox="549 1496 991 2007"> <thead> <tr> <th colspan="2">อัตราราคาไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">FITF</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560 – 2571</td> <td>2.3900</td> </tr> <tr> <td colspan="2">FITV</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560</td> <td>1.8500</td> </tr> <tr> <td>ปี 2561 - 2563</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.50 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2564 - 2569</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.93 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2570 - 2571</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.80 ต่อปี</td> </tr> </tbody> </table>	อัตราราคาไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		FITF		ปี 2560 – 2571	2.3900	FITV		ปี 2560	1.8500	ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.50 ต่อปี	ปี 2564 - 2569	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.93 ต่อปี	ปี 2570 - 2571	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.80 ต่อปี	<p>กระแสเงินสดรับจากรายรับของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- รายรับจากการขายไฟฟ้าให้ กฟภ. คำนวณจากตัวแปรปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ คุณอัตราราคาไฟฟ้า ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC และ กฟภ. โดยมีอัตราราคาไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2571 ดังนี้</li> </ul> <table border="1" data-bbox="1023 1496 1469 2007"> <thead> <tr> <th colspan="2">อัตราราคาไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">FITF</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560 – 2571</td> <td>2.3900</td> </tr> <tr> <td colspan="2">FITV</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560</td> <td>1.8500</td> </tr> <tr> <td>ปี 2561 - 2563</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.44 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2564</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2565 - 2571</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.78 ต่อปี</td> </tr> </tbody> </table>	อัตราราคาไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		FITF		ปี 2560 – 2571	2.3900	FITV		ปี 2560	1.8500	ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.44 ต่อปี	ปี 2564	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี	ปี 2565 - 2571	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.78 ต่อปี
อัตราราคาไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)																																		
FITF																																		
ปี 2560 – 2571	2.3900																																	
FITV																																		
ปี 2560	1.8500																																	
ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.50 ต่อปี																																	
ปี 2564 - 2569	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.93 ต่อปี																																	
ปี 2570 - 2571	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.80 ต่อปี																																	
อัตราราคาไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)																																		
FITF																																		
ปี 2560 – 2571	2.3900																																	
FITV																																		
ปี 2560	1.8500																																	
ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 1.44 ต่อปี																																	
ปี 2564	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี																																	
ปี 2565 - 2571	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าในอัตราร้อยละ 2.78 ต่อปี																																	

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด								
	<table border="1"> <tr> <td colspan="2">FiT Premium</td> </tr> <tr> <td>1 พ.ค.2560 – 10 พ.ค. 2563</td> <td>0.3000</td> </tr> </table> <p>- รายรับจากการขายไอดีและไอเสียให้ BSF ซึ่งปริมาณซื้อขายจะแปรผันตามฤดูกาล ราคาซื้อขายไอดีและไอเสียจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ และจะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</p>	FiT Premium		1 พ.ค.2560 – 10 พ.ค. 2563	0.3000	<table border="1"> <tr> <td colspan="2">FiT Premium</td> </tr> <tr> <td>1 พ.ค.2560 – 10 พ.ค. 2563</td> <td>0.3000</td> </tr> </table> <p>- รายรับจากการขายไอดีและไอเสียให้ BSF ซึ่งปริมาณซื้อขายจะแปรผันตามฤดูกาล ราคาซื้อขายไอดีและไอเสียจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ และจะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</p>	FiT Premium		1 พ.ค.2560 – 10 พ.ค. 2563	0.3000
FiT Premium										
1 พ.ค.2560 – 10 พ.ค. 2563	0.3000									
FiT Premium										
1 พ.ค.2560 – 10 พ.ค. 2563	0.3000									
กระแสเงินสดจ่ายค่าต้นทุนวัตถุดิบ	<p>ต้นทุนวัตถุดิบได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ราคากากขี้เถ้าจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และจะมีการปรับเพิ่มขึ้น ตามอัตราการเพิ่มขึ้นของค่าไฟฟ้าเฉพาะส่วน FiTF และ FiTV เฉลี่ยกัน</li> <li>- ราคาน้ำ Condensate จะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</li> <li>- ราคาน้ำ RO จะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ RO และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</li> </ul>									
กระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายอื่นๆ	<p>ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าใช้จ่าย Power Development Fund อยู่ที่ 0.01 บาทต่อพลังงานไฟฟ้า 1 กิโลวัตต์ชั่วโมงที่ขายได้</li> <li>- ค่าเบี้ยประกันภัยถูกประมาณไว้ที่ 0.69 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 1.05 ล้านบาทต่อปีในปีต่อไป และประมาณ 0.50 ล้านบาทในปี พ.ศ. 2571</li> <li>- ค่าจ้างผู้สอบบัญชี เป็นต้น</li> </ul>	<p>ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าใช้จ่าย Power Development Fund อยู่ที่ 0.01 บาทต่อพลังงานไฟฟ้า 1 กิโลวัตต์ชั่วโมงที่ขายได้</li> <li>- ค่าเบี้ยประกันภัยถูกประมาณไว้ที่ 0.69 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 1.06 ล้านบาทต่อปีในปีต่อไป และประมาณ 0.51 ล้านบาทในปี พ.ศ. 2571</li> <li>- ค่าจ้างผู้สอบบัญชี เป็นต้น</li> </ul>								
กระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม	<p>1) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษา เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาให้บริการที่ปรึกษางานเดินระบบและงานซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</li> </ul> <p>2) ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าแรง</li> </ul>									

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เงินเดือนและผลประโยชน์สวัสดิการ</li> <li>- ค่าเคมี</li> <li>- ค่าไฟฟ้า เป็นต้น</li> </ul> <p>โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในอัตราประมาณร้อยละ 2-4 ต่อปี</p>	
อัตราคิดลด/อัตราผลตอบแทน	<p><b>อัตราคิดลดสำหรับคำนวณมูลค่าปัจจุบัน สำหรับกระแสเงินสดในปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2571 เท่ากับ ร้อยละ 8.00</b> โดยกำหนดจากต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนของส่วนของผู้ถือหุ้น และ หนี้สิน ตามโครงสร้างเงินทุนของทรัพย์สินที่ประเมิน (WACC) โดยมีที่มาดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ต้นทุนของส่วนของผู้ถือหุ้น (Cost of Equity) คำนวณจากวิธี CAPM โดยนำอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยง (Risk-free Rate) จากผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลไทยระยะเวลา 10 ปี ณ วันที่ประเมิน บวกกับผลคูณของค่าเบต้า (Beta) ซึ่งหาได้จากการศึกษาเปรียบเทียบ กับ บริษัท ชี้่น นำในอุตสาหกรรมการประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าที่มีลักษณะการดำเนินงาน และโครงสร้างทุนที่ใกล้เคียงกัน กับประมาณการค่าส่วนชดเชยความเสี่ยง (Risk Premium) โดยเฉลี่ยในอดีตของตลาดในประเทศไทย และบวกด้วยประมาณการค่าส่วนชดเชยความเสี่ยงภายในตัวบริษัท (Company's Specific Risk Premium)</li> <li>2. สัดส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็น 0 เนื่องจากพิจารณาว่าในระยะยาวกองทุนฯ จะใช้เงินทุนจากส่วนของผู้ถือ</li> </ol>	<p><b>อัตราคิดลดสำหรับคำนวณมูลค่าปัจจุบัน สำหรับกระแสเงินสดในปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2571 เท่ากับ ร้อยละ 7.50</b> โดยมีที่มาดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ผลตอบแทนการลงทุนของตลาดที่ไม่มีความเสี่ยง (Risk Free Rate) อ้างอิงจากพันธบัตรรัฐบาลอายุ 11 ปี อยู่ที่ประมาณร้อยละ 2.50</li> <li>2. ค่า ความเสี่ยง (Risk Premium) ซึ่งพิจารณาจาก 3 ปัจจัยหลักคือ 1) ความเสี่ยงของหน่วยธุรกิจอันเนื่องจากการประกอบการและการบริหารจัดการ 2) ความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอกซึ่งมาจากตัวแปรทางเศรษฐกิจที่หน่วยธุรกิจไม่สามารถควบคุมได้ และ 3) ความไม่แน่นอนของปัจจัยภายนอกอื่นๆในอนาคต เมื่อพิจารณาโดยรวมแล้วอยู่ที่ประมาณ 5%</li> </ol>

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด
	หุ้นทั้งหมด	

3.2.2.2 โรงไฟฟ้าชีวมวลของ BPC

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด																								
วิธีที่ใช้ในการประเมินมูลค่า	วิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) ด้วยวิธีคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow) ของสิทธิในรายได้สุทธิที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุน โดยใช้อัตราคิดลดที่สะท้อนถึงอัตราผลตอบแทนที่ต้องการและความเสี่ยงในการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธินั้น																									
ระยะเวลาประมาณการกระแสเงินสด	ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578																									
กระแสเงินสดรับจากรายรับของโรงไฟฟ้า	<p>ในแต่ละปีที่โรงไฟฟ้าชีวมวลมีการดำเนินงานตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เต็มปี (พ.ศ. 2561 – 2577) จะมีจำนวนวันแยกตามลักษณะการดำเนินงาน ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)</td> <td>136</td> </tr> <tr> <td>ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)</td> <td>90</td> </tr> <tr> <td>นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)</td> <td>104/105*</td> </tr> <tr> <td>ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)</td> <td>35</td> </tr> <tr> <td>จำนวนวันรวมใน 1 ปี</td> <td>365/366*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*จำนวนวันนอกฤดูกาลผลิตของ BSF จะเป็น 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน</p> <p>กระแสเงินสดรับจากรายรับของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- รายรับจากการขายไฟฟ้าให้ กฟภ. คำนวณจากตัวแปรปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ คุณอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC และ กฟภ. โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2578 ดังนี้</li> </ul>	จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)		ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136	ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90	นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*	ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35	จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*	<p>ในแต่ละปีที่โรงไฟฟ้าชีวมวลมีการดำเนินงานตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เต็มปี (พ.ศ. 2561 – 2577) จะมีจำนวนวันแยกตามลักษณะการดำเนินงาน ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)</td> <td>136</td> </tr> <tr> <td>ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)</td> <td>90</td> </tr> <tr> <td>นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)</td> <td>104/105*</td> </tr> <tr> <td>ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)</td> <td>35</td> </tr> <tr> <td>จำนวนวันรวมใน 1 ปี</td> <td>365/366*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*จำนวนวันนอกฤดูกาลผลิตของ BSF จะเป็น 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน</p> <p>กระแสเงินสดรับจากรายรับของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- รายรับจากการขายไฟฟ้าให้ กฟภ. คำนวณจากตัวแปรปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ คุณอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC และ กฟภ. โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2578 ดังนี้</li> </ul>	จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)		ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136	ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90	นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*	ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35	จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*
จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)																										
ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136																									
ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90																									
นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*																									
ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35																									
จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*																									
จำนวนวันในแต่ละช่วงฤดู (วันต่อปี)																										
ฤดูกาลหีบอ้อย (Crushing)	136																									
ฤดูกาลละลายน้ำตาล (Melting)	90																									
นอกฤดูกาลผลิตของ BSF (Condensing)	104/105*																									
ช่วงซ่อมบำรุง (Outage) รวมถึงวันทำความสะอาด (Cleaning Day)	35																									
จำนวนวันรวมใน 1 ปี	365/366*																									

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด																																								
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">FITF</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560 – 2578</td> <td>2.3900</td> </tr> <tr> <td colspan="2">FITV</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560</td> <td>1.8500</td> </tr> <tr> <td>ปี 2561 - 2563</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.50 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2564 - 2569</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.93 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2570 - 2578</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.80 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td colspan="2">FIT Premium</td> </tr> <tr> <td>1 พ.ค.2560 – 6 เม.ย. 2566</td> <td>0.3000</td> </tr> </tbody> </table> <p>- รายรับจากการขายไอดีไอดีและไอเสียให้ BSF ซึ่งปริมาณซื้อขายจะแปรผันตามฤดูกาล ราคาซื้อขายไอดีและไอเสียจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ และจะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</p>	อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		FITF		ปี 2560 – 2578	2.3900	FITV		ปี 2560	1.8500	ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.50 ต่อปี	ปี 2564 - 2569	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.93 ต่อปี	ปี 2570 - 2578	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.80 ต่อปี	FIT Premium		1 พ.ค.2560 – 6 เม.ย. 2566	0.3000	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">FITF</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560 – 2578</td> <td>2.3900</td> </tr> <tr> <td colspan="2">FITV</td> </tr> <tr> <td>ปี 2560</td> <td>1.8500</td> </tr> <tr> <td>ปี 2561 - 2563</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.44 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2564</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td>ปี 2565 - 2578</td> <td>ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.78 ต่อปี</td> </tr> <tr> <td colspan="2">FIT Premium</td> </tr> <tr> <td>1 พ.ค.2560 – 6 เม.ย. 2566</td> <td>0.3000</td> </tr> </tbody> </table> <p>- รายรับจากการขายไอดีไอดีและไอเสียให้ BSF ซึ่งปริมาณซื้อขายจะแปรผันตามฤดูกาล ราคาซื้อขายไอดีและไอเสียจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไอน้ำ และจะปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</p>	อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		FITF		ปี 2560 – 2578	2.3900	FITV		ปี 2560	1.8500	ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.44 ต่อปี	ปี 2564	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี	ปี 2565 - 2578	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.78 ต่อปี	FIT Premium		1 พ.ค.2560 – 6 เม.ย. 2566	0.3000
อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)																																										
FITF																																										
ปี 2560 – 2578	2.3900																																									
FITV																																										
ปี 2560	1.8500																																									
ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.50 ต่อปี																																									
ปี 2564 - 2569	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.93 ต่อปี																																									
ปี 2570 - 2578	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.80 ต่อปี																																									
FIT Premium																																										
1 พ.ค.2560 – 6 เม.ย. 2566	0.3000																																									
อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)																																										
FITF																																										
ปี 2560 – 2578	2.3900																																									
FITV																																										
ปี 2560	1.8500																																									
ปี 2561 - 2563	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 1.44 ต่อปี																																									
ปี 2564	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี																																									
ปี 2565 - 2578	ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ในอัตราร้อยละ 2.78 ต่อปี																																									
FIT Premium																																										
1 พ.ค.2560 – 6 เม.ย. 2566	0.3000																																									
กระแสเงินสดจ่ายค่าต้นทุนวัตถุดิบ	<p>ต้นทุนวัตถุดิบได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ราคากากขี้เถ้าจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และจะมีการปรับเพิ่มขึ้น ตามอัตราการเพิ่มขึ้นของค่าไฟฟ้าเฉพาะส่วน FITF และ FITV เฉลี่ยกัน</li> <li>- ราคาน้ำ Condensate จะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ Condensate และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี</li> </ul> <p>ราคาน้ำ RO จะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายน้ำ RO และจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในอัตรา ร้อยละ 3.00 ต่อปี</p>																																									
กระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายอื่นๆ	<p>ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าใช้จ่าย Power Development Fund ถูกประมาณไว้ที่ 0.01 บาทต่อไฟฟ้า 1 กิโลวัตต์ชั่วโมงที่ขายได้</li> <li>- ค่าเบี้ยประกันภัย 0.72 ล้านบาทในปี พ.ศ. 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 1.17 ล้านบาทต่อปีในปีต่อไป และประมาณ 0.21</li> </ul>	<p>ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าใช้จ่าย Power Development Fund ถูกประมาณไว้ที่ 0.01 บาทต่อไฟฟ้า 1 กิโลวัตต์ชั่วโมงที่ขายได้</li> <li>- ค่าเบี้ยประกันภัย 0.72 ล้านบาทในปี พ.ศ. 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 1.18 ล้านบาทต่อปีในปีต่อไป และประมาณ 0.21</li> </ul>																																								



	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด
	<p>ล้านบาทในปี พ.ศ.2578</p> <p>ค่าจ้างผู้สอบบัญชี เป็นต้น</p>	<p>ล้านบาทในปี พ.ศ.2578</p> <p>ค่าจ้างผู้สอบบัญชี เป็นต้น</p>
<p>กระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม</p>	<p>1) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษา เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาให้บริการที่ปรึกษางานเดินระบบและงานซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</li> </ul> <p>2) ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าแรง</li> <li>- เงินเดือนและผลประโยชน์สวัสดิการ</li> <li>- ค่าเคมี</li> <li>- ค่าไฟฟ้า เป็นต้น</li> </ul> <p>โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมจะมีการปรับเพิ่มขึ้นในอัตราประมาณร้อยละ 2-4 ต่อปี</p>	
<p>อัตราคิดลด/อัตราผลตอบแทน</p>	<p><b>อัตราคิดลดสำหรับคำนวณมูลค่าปัจจุบันสำหรับกระแสเงินสดในปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2578 เท่ากับ ร้อยละ 8.00</b> โดยกำหนดจากต้นทุนเงินทุนถ่วงน้ำหนักของต้นทุนของผู้ถือหุ้น และหนี้สิน ตามโครงสร้างเงินทุนของทรัพย์สินที่ประเมิน (WACC) โดยมีที่มาดังนี้</p> <p>1. ต้นทุนของส่วนของผู้ถือหุ้น (Cost of Equity) คำนวณจากวิธี CAPM โดยนำอัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยง (Risk-free Rate) จากผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลไทยระยะเวลา 10 ปี ณ วันที่ประเมิน บวกกับผลคูณของค่าเบต้า (Beta) ซึ่งหาได้จาก การศึกษาเปรียบเทียบกับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมการประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าที่มีลักษณะการดำเนินงานและโครงสร้างทุนที่ใกล้เคียงกัน กับประมาณการค่าส่วนขาดเซยความเสี่ยง</p>	<p><b>อัตราคิดลดสำหรับคำนวณมูลค่าปัจจุบันสำหรับกระแสเงินสดในปี พ.ศ. 2560 ถึงปี พ.ศ. 2578 เท่ากับ ร้อยละ 7.87</b> โดยมีที่มาดังนี้</p> <p>1. ผลตอบแทนการลงทุนของตลาดที่ไม่มีความเสี่ยง (Risk Free Rate) อ้างอิงจากพันธบัตรรัฐบาลอายุ 18 ปี อยู่ที่ประมาณร้อยละ 2.87</p> <p>2. ค่าความเสี่ยง (Risk Premium) ซึ่งพิจารณาจาก 3 ปัจจัยหลักคือ 1) ความเสี่ยงของหน่วยธุรกิจอันเนื่องจากการประกอบการและการบริหารจัดการ 2) ความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอกซึ่งมาจากตัวแปรทางเศรษฐกิจที่หน่วยธุรกิจไม่สามารถควบคุมได้ และ 3) ความไม่แน่นอนของปัจจัยภายนอกอื่น ๆ ในอนาคต เมื่อพิจารณาโดยรวมแล้วอยู่ที่ประมาณ 5%</p>

	บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด
	(Risk Premium) โดยเฉลี่ยในอดีตของตลาดในประเทศไทย และบวกด้วยประมาณการค่าส่วนชดเชยความเสี่ยงภายในตัวบริษัท (Company's Specific Risk Premium) สัดส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเป็น 0 เนื่องจากพิจารณาว่าในระยะยาวกองทุนฯ จะใช้เงินทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมด	

### 3.2.3 ความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินได้พิจารณาและวิเคราะห์มูลค่าต่างๆ ในรายงานการประเมินราคา รวมถึงการสัมภาษณ์ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองราย ได้แก่ บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประเมินค่าอิสระที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินมีความเห็นว่ารายงานการประเมินของผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากถูกจัดทำขึ้นด้วยวิธีการประเมินที่เหมาะสมกับโครงสร้างการลงทุนของกองทุนฯ ที่ได้เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ คือ ใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow: DCF) จากรายได้สุทธิ ซึ่งจะสะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิในรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุนได้

ทั้งนี้สมมุติฐานที่ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายใช้ในการประมาณการรายได้สุทธิ อ้างอิงมาจากข้อมูลที่ได้จากฝ่ายบริหารและข้อมูลการดำเนินงานที่ผ่านมาของ BEC และ BPC สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รายงานความเห็นที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระ ข้อเสนอราคาจากบริษัทนายหน้าประกันภัย และสถิติอัตราเงินเพื่อขึ้นพื้นฐานจากธนาคารแห่งประเทศไทย

นอกจากนี้ บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินได้พิจารณา อัตราคิดลดที่ผู้ประเมินค่าอิสระทั้งสองรายใช้ในการประเมินค่า พบว่าผู้ประเมินค่าอิสระได้ทำการวิเคราะห์อัตราผลตอบแทนคาดหวังของนักลงทุน และโครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสมกับธุรกิจ โดยพิจารณาผลตอบแทนที่คาดหวังที่นักลงทุนมีต่อหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดอื่นๆ ที่สามารถเทียบเคียงกันได้ ณ ปัจจุบัน

โดยบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินคาดว่ามูลค่าของทรัพย์สินที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุน จะไม่เกิน 3,850 ล้านบาท ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเป็นมูลค่าที่สูงกว่าประมาณร้อยละ 8.39 จากราคาประเมินมูลค่ายุติธรรมของทรัพย์สินที่ต่ำที่สุด (ซึ่งเท่ากับ 3,552 ล้านบาท) ทั้งนี้ ที่ปรึกษาทางการเงินและบริษัทจัดการเห็นว่ามูลค่าลงทุนสูงสุดดังกล่าวเป็นมูลค่าที่เหมาะสมเนื่องจาก เมื่อพิจารณาจากประมาณการตามสมมุติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ซึ่งจัดทำโดยที่

ปรึกษาทางการเงิน โดยอ้างอิงจากสมมติฐานของผู้สอบบัญชี อัตราเงินจ่ายแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนเท่ากับร้อยละ 10.80 โดยเป็นอัตราเงินจ่ายจากกำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 5.94 ซึ่งเป็นอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสมเมื่อพิจารณาจากความมั่นคงของทรัพย์สินที่ลงทุน และจุดเด่นต่างๆของกองทุนฯ (โปรดพิจารณาข้อ 2.5 จุดเด่นของกองทุนฯ และกลยุทธ์การลงทุน)

อย่างไรก็ดี ความเห็นดังกล่าวข้างต้นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงิน อยู่บนปัจจัยสภาพแวดล้อมการดำเนินธุรกิจและสภาพเศรษฐกิจในปัจจุบัน หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในอนาคต เช่น ผลตอบแทนที่คาดหวังของนักลงทุนมีการเปลี่ยนแปลงไป หรือมีปัจจัยอื่นๆ ซึ่งไม่ได้เป็นไปตามที่มีการคาดการณ์ไว้ มูลค่ายุติธรรมของสิทธิรายได้สุทธิ อาจแตกต่างจากมูลค่าที่ประเมินโดยผู้ประเมินค่าอิสระ ทั้ง 2 รายในปัจจุบัน และอาจส่งผลให้ความเห็นของบริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินเปลี่ยนแปลงได้ในอนาคต

#### 4. นโยบายการบริหารและจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินที่กองทุนฯจะลงทุน

เนื่องจากบริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่าย ได้กำหนดมูลค่าการลงทุนสูงสุดไว้ที่ไม่เกิน 3,850 ล้านบาท (คำนวณจากราคาเสนอขายที่ 11.00 บาทต่อหน่วย และจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายทั้งหมด 350.00 ล้านบาท) ซึ่งสูงกว่าสมมติฐานมูลค่าการลงทุนที่ผู้สอบบัญชีใช้ในการจัดทำประมาณการซึ่งเท่ากับ 3,717 ล้านบาท ดังนั้นในการทำประมาณการในหัวข้อ 4.1-4.3 ที่ปรึกษาทางการเงินได้ใช้สมมติฐานซึ่งอ้างอิงจากประมาณการของผู้สอบบัญชีตามที่ระบุในภาคผนวกที่ 1 ยกเว้นสมมติฐานมูลค่าการลงทุนที่ใช้ตามมูลค่าการลงทุนสูงสุดที่กำหนดไว้เท่ากับ 3,850 ล้านบาท

##### 4.1 ประมาณการกำไรของกองทุนฯ

ข้อมูลที่ระบุในหัวข้อนี้ไม่ใช่ข้อเท็จจริงในอดีต แต่เป็นข้อมูลในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statement) โดยข้อมูลดังกล่าวอยู่บนข้อสมมติฐานหลายประการที่ระบุอยู่ในภาคผนวกที่ 1 และอยู่ภายใต้ความเสี่ยงและความไม่แน่นอนบางประการ ซึ่งอาจทำให้เกิดขึ้นจริงแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากที่ประมาณการไว้ ทั้งนี้ ข้อมูลในส่วนนี้ไม่ควรถูกพิจารณาเป็นคำรับรอง คำรับประกันหรือการคาดการณ์ภายใต้สมมติฐานที่ถูกต้องของกองทุนฯ บริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน ผู้จัดการการจัดจำหน่าย ที่ปรึกษาทางการเงิน ผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือบุคคลใดๆ และไม่ควรพิจารณาว่าประมาณการดังกล่าวจะบรรลุผลหรือน่าจะบรรลุผล โปรดพิจารณาหัวข้อ 7 “ปัจจัยความเสี่ยง” หัวข้อย่อยที่ 7.1.4 “ผลการดำเนินงานจริงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากประมาณการกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุนไม่ว่าโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย” เนื่องจากข้อมูลดังกล่าวนำเสนอ ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้เท่านั้น

รายได้หรือเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่แท้จริงอาจจะแตกต่างจากรายได้หรือเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ปรากฏในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน นอกจากนี้ ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานจะไม่ได้รับการปรับปรุงสำหรับเหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นภายหลังวันที่ของเอกสารฉบับนี้

ข้อมูลในส่วนนี้อยู่ภายใต้สมมติฐานหลายประการ ซึ่งแม้จะมีการระบุตัวเลข ที่บริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน และที่ปรึกษาทางการเงิน พิจารณาเห็นว่าสมเหตุสมผล ณ วันที่จัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วน

แบ่งกำไรตามสมมติฐาน แต่สมมติฐานและการประมาณการอยู่ภายใต้ความไม่แน่นอนและความเสี่ยงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ การเมือง และการแข่งขันที่สำคัญจำนวนมาก ซึ่งบริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน และที่ปรึกษาทางการเงินไม่สามารถควบคุมได้ อีกทั้งยังตั้งอยู่บนสมมติฐานเกี่ยวกับการตัดสินใจทางธุรกิจในอนาคตที่อาจเปลี่ยนแปลงได้ ดังนั้น บริษัทจัดการ BEC BPC ผู้สนับสนุน และที่ปรึกษาทางการเงินจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าประมาณการดังกล่าวจะเกิดขึ้นจริง ทั้งนี้ ข้อมูลทางการเงินที่คาดการณ์ในเอกสารฉบับนี้อาจแตกต่างจากผลที่เกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ผู้ลงทุนควรระมัดระวังในการใช้ข้อมูลประมาณการในส่วนนี้

ผู้ลงทุนสามารถศึกษารายละเอียดของงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ เพิ่มเติมได้ในภาคผนวกที่ 1

**ประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนสำหรับ 12 เดือน นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 (กรณีมูลค่าระดมทุนอยู่ที่ 3,850 ล้านบาท)**

ณ วันที่จัดทำหัวข้อนี้ บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนได้ระบุมูลค่าสูงสุดที่จะเข้าลงทุนในทรัพย์สินพร้อมทั้งระบุจำนวนหน่วยลงทุนที่จะออกและเสนอขายแน่นอนแล้ว ที่ปรึกษาทางการเงิน จึงทำการปรับปรุงการคำนวณประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ให้สะท้อนมูลค่าการระดมทุนสูงสุดที่อาจเกิดขึ้นที่ 3,850 ล้านบาท ซึ่งจะแตกต่างจากประมาณการที่จัดทำโดยผู้สอบบัญชี โดยสามารถสรุปได้ ดังนี้

ประมาณการสำหรับปี ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 (ล้านบาท)	
<b>รายได้</b>	
รายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ	260
<b>ค่าใช้จ่าย</b>	
ค่าธรรมเนียมการจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนรวมฯ	(29)
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย	(2)
<b>กำไรสุทธิสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน</b>	<b>229</b>
บวกกลับสภาพคล่องส่วนเกิน	187
<b>จำนวนเงินที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน</b>	<b>416</b>
1) จำนวนเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ	229
2) จำนวนเงินจ่ายจากการลดทุนจดทะเบียน	187
<b>ประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน (ร้อยละ) *</b>	<b>10.80</b>
1) ประมาณการอัตราเงินจ่ายจากกำไรสุทธิที่นำมาปันส่วนแบ่งให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน (ร้อยละ)	5.94
2) ประมาณการอัตราเงินจ่ายจากการลดเงินทุนจดทะเบียนจากสภาพคล่องส่วนเกิน (ร้อยละ)	4.86

หมายเหตุ:

\* ประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนข้างต้น คำนวณโดยใช้จำนวนเงินที่สามารถปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน หากด้วยเงินระดมทุนจากการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน ดังนั้น อัตราเงินที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินปันส่วนจากการเสนอขายหน่วยลงทุนที่แท้จริง

อัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนสำหรับกรณีมูลค่าระดมทุนอยู่ที่ 3,850 ล้านบาท คำนวณจากราคาเสนอขาย ณ ราคาที่ 11.00 บาทต่อหน่วย ที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายทั้งหมด 350.00 ล้านหน่วย โดยจำนวนเงินที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมาจากประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไร ตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึง วันที่ 30 เมษายน 2561 ถูกจัดทำโดยที่ปรึกษาทางการเงิน โดยอ้างอิงจากสมมติฐานของผู้สอบบัญชี และไม่อาจรับรองผลได้

4.2 การวิเคราะห์ความไวต่อการเปลี่ยนแปลง (Sensitivity Analysis)

การวิเคราะห์ความไวต่อการเปลี่ยนแปลง (“Sensitivity Analysis”) มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นแนวทางเท่านั้น ความแตกต่างระหว่างผลประกอบการที่เกิดขึ้นจริงและผลประกอบการที่แสดงในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ อาจมากกว่าหรือน้อยกว่าช่วงของตัวแปรที่กำหนดด้านล่าง นอกจากนี้ ผลกระทบของปัจจัยภายนอกอื่นๆ เช่น สภาวะทางเศรษฐกิจของประเทศ หรือสภาวะทางการเมือง หรือปัจจัยความไม่แน่นอนอื่นๆ ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ อาจส่งผลกระทบต่อประมาณการ รวมถึงการวิเคราะห์ความไวต่อการเปลี่ยนแปลง ซึ่งหากปัจจัยหรือสมมติฐานมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต ที่ปรึกษาทางการเงินไม่อาจรับรอง หรือรับประกันความถูกต้องสมบูรณ์ของข้อมูล และคำรับรองต่างๆ ได้

ที่ปรึกษาทางการเงินได้จัดทำการวิเคราะห์ความไวต่อการเปลี่ยนแปลง (“Sensitivity Analysis”) ของประมาณการอัตราเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน (“Projected Distribution”) สำหรับงวด 12 เดือน ช่วงประมาณการวันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 โดยพิจารณาปัจจัยหลักที่อาจส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งได้แก่

1. การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า
2. การเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไฮโดรที่ต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย

การเปลี่ยนแปลงของปัจจัยข้างต้นมีผลกระทบต่อประมาณการจำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุนดังนี้

**การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า**

ร้อยละ	ประมาณการเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ	ประมาณการเงินจ่ายจากเงินลดทุน <sup>(1)</sup>	ประมาณการเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน
ต่ำกว่ากรณีฐานร้อยละ 3.50	5.42	5.01	10.43
กรณีฐาน	5.94	4.86	10.80
สูงกว่ากรณีฐานร้อยละ 3.50	6.20	4.80	11.00

หมายเหตุ: (1) ประมาณการเงินจ่ายจากเงินลดทุนข้างต้นเป็นประมาณการเงินจ่ายจากสภาพคล่องส่วนเกิน

**การเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไฮโดรที่ต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย**

ร้อยละ	ประมาณการเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ	ประมาณการเงินจ่ายจากเงินลดทุน <sup>(1)</sup>	ประมาณการเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน
--------	-------------------------------	--	---

ต่ำกว่ากรณีฐานร้อยละ 3.50	5.73	4.93	10.66
กรณีฐาน	5.94	4.86	10.80
สูงกว่ากรณีฐานร้อยละ 3.50	6.13	4.80	10.93

หมายเหตุ: (1) ประมาณการเงินจ่ายจากเงินลดทุนข้างต้นเป็นประมาณการเงินจ่ายจากสภาพคล่องส่วนเกิน

**การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและในอัตราส่วนผลผลิตไอดีต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย**

ร้อยละ	ประมาณการเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ	ประมาณการเงินจ่ายจากเงินลดทุน <sup>(1)</sup>	ประมาณการเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายละ
ต่ำกว่ากรณีฐานร้อยละ 3.50	5.21	5.08	10.29
กรณีฐาน	5.94	4.86	10.80
สูงกว่ากรณีฐานร้อยละ 3.50	6.40	4.74	11.14

หมายเหตุ: (1) ประมาณการเงินจ่ายจากเงินลดทุนข้างต้นเป็นประมาณการเงินจ่ายจากสภาพคล่องส่วนเกิน

ประมาณการเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายละข้างต้น คำนวณจากราคาเสนอขาย ณ ราคาที่ 11.00 บาทต่อหน่วย ที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายทั้งหมด 350.00 ล้านหน่วย ทั้งนี้ การกำหนดราคาหน่วยลงทุนหรือจำนวนหน่วยลงทุนที่จะออกและเสนอขาย จะกำหนดโดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ ในช่วงที่มีการเสนอขายหน่วยลงทุน เช่น อ้างอิงตามราคาประเมินของสิทธิในรายได้สุทธิ ที่จัดทำโดยผู้ประเมินค่าอิสระ ตามสภาวะตลาดทุนและอัตราผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้จากการลงทุนในหลักทรัพย์ประเภทต่างๆ ที่มีลักษณะใกล้เคียงกัน อัตราดอกเบี้ยทั้งในและต่างประเทศ ผลการสำรวจความต้องการของนักลงทุนสถาบัน (Bookbuilding) (ถ้ามี)

**4.3 การปรับปรุงประมาณการด้อยค่าของมูลค่าเงินลงทุนเป็นวิธีเส้นตรง (Straight Line Basis) และการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของกองทุนฯ (หลักความระมัดระวัง)**

ภายใต้สมมติฐานว่ากองทุนฯ จะทำการจัดหาเงินลงทุนจากการเสนอขายหน่วยลงทุนสูงสุดเป็นจำนวนไม่เกิน 3,850 ล้านบาท เนื่องจากกองทุนฯ ลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ซึ่งมีกำหนดระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งอายุคงเหลือของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จะลดลงตามระยะเวลา ทำให้มูลค่าของทรัพย์สินที่กองทุนฯ จะลงทุนอาจลดลงตามอายุคงเหลือของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จนกระทั่งหมดลงในวันครบอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ เพื่อให้เห็นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจัดการ จึงได้จัดให้มีการประมาณการเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ สำหรับงวด 12 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 โดยประยุกต์ใช้วิธีลดทุนแบบเส้นตรง (หลักความระมัดระวัง) เพื่อให้ผู้ลงทุนทั่วไป สามารถทำความเข้าใจเกี่ยวกับวิธีการแสดงผลการดำเนินงานทั่วไปของกองทุนฯ ได้อย่างชัดเจน และเข้าใจมากยิ่งขึ้น โดยให้สมมติฐานว่าเงินลงทุน (เงินต้น) จะถูกทยอยคืนแบบเส้นตรงในแต่ละปี เนื่องจากทรัพย์สินที่กองทุนฯ เข้าลงทุนมีการด้อยค่าของสิทธิในรายได้สุทธิ แบบเส้นตรง

การประยุกต์ใช้วิธีลดทุนแบบเส้นตรงข้างต้น ไม่เป็นไปตามหลักวิชาการ และอาจมีความแตกต่างจากแนวทางของมาตรฐานบัญชีที่สภาวิชาชีพบัญชีกำหนด และกฎระเบียบ และ/หรือประกาศของ ก.ล.ต. หรือ ตลาดหลักทรัพย์ ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันและอนาคตได้

ประมาณการอัตราการปันส่วนกำไรและการจ่ายลดทุนเนื่องจากสภาพคล่องส่วนเกิน สำหรับงวด 12 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
จำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหน่วยลงทุน	3,850
ประมาณการเงินที่จ่ายแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน	416
(1) ประมาณการเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ	152
(2) ประมาณการเงินจ่ายจากการลดทุน	264
แบ่งเป็น (2.1) การลดทุนจากการด้อยค่าของมูลค่าเงินลงทุนโดยวิธีเส้นตรง	262
(2.2) การลดทุนจากรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสดอื่นๆ	2
<b>ประมาณการเงินที่จ่ายแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน (ร้อยละ)</b>	<b>10.80</b>
(1) ประมาณการเงินจ่ายจากกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	3.94
(2) ประมาณการเงินจ่ายจากการลดทุน (ร้อยละ)	6.86
แบ่งเป็น (2.1) การลดทุนจากการด้อยค่าของมูลค่าเงินลงทุนโดยวิธีเส้นตรง (ร้อยละ)	6.80
(2.2) การลดทุนจากรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสดอื่นๆ (ร้อยละ)	0.06

สมมติฐานการลดลงแบบเส้นตรงตามอายุของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ข้างต้น เป็นเพียงตัวอย่างในการแสดงผลกระทบจากการลดลงของมูลค่าของทรัพย์สินที่จะลงทุน ตามอายุคงเหลือของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เท่านั้น รายการผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากมูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯ จากการประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่แท้จริง จะขึ้นอยู่กับราคาประเมินของทรัพย์สินที่จัดทำโดยผู้ประเมินค่าอิสระ และการลดทุนจากรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสดอื่นๆ เป็นเพียงการประมาณการ ดังนั้น จำนวนเงินที่ลดทุนที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณการข้างต้น

ประมาณการเงินจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนข้างต้น คำนวณจากราคาเสนอขาย ณ ราคาที่ 11.00 บาทต่อหน่วย ที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายทั้งหมด 350.00 ล้านหน่วย ซึ่งเป็นการประมาณการสำหรับรอบระยะเวลา 12 เดือน ช่วงประมาณการวันที่ 1 พฤษภาคม 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2561 และไม่อาจรับรองผลได้

**4.4 ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับบทวิเคราะห์ทางกฎหมายเกี่ยวกับสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้สุทธิในขนาดตกกองทุนฯ มิได้เป็นบุคคลเดียวที่มีสิทธิได้รับรายได้ในขนาดดังกล่าวทั้งจำนวน โดยเปรียบเทียบสิทธิได้เสียทางทรัพย์สินของผู้ถือหน่วยลงทุนกับสิทธิของเจ้าหนี้หรือผู้มีสิทธิอื่นในรายได้ในขนาด**

จากการหารือร่วมกับ BEC และ BPC และพิจารณาสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการเข้าใจว่าภายใต้รัฐธรรมนูญการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ที่กองทุนฯ จะเข้าทำกับ BEC และ BPC กองทุนฯ เป็นบุคคลเดียวที่จะมีสิทธิได้รับรายได้สุทธิฯ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยรายได้ดังกล่าวจะมาจาก (ก) การขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการขายไฟฟ้าให้แก่ BSF (ข) การขายไอน้ำให้แก่ BSF และการขายไอน้ำระหว่าง BEC กับ BPC (ถ้ามี) และ (ค) การขายน้ำ Condensate และ/หรือ น้ำ RO ระหว่าง BEC กับ BPC หรือการขายให้แก่บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) ทั้งนี้ รายได้ดังกล่าวเป็นรายได้หลักทั้งหมดจากการประกอบกิจการ

โรงไฟฟ้า โปรดพิจารณารายละเอียดเกี่ยวกับการคำนวณรายได้สุทธิฯ ในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ”

อย่างไรก็ตาม ตามบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เรื่องการโอนสิทธิเรียกร้อง การโอนสิทธิดังกล่าวจะสมบูรณ์และใช้บังคับระหว่างคู่สัญญา (เจ้าหนี้แห่งสิทธิและผู้รับโอนสิทธิ) ก็ต่อเมื่อได้มีการทำเป็นหนังสือ และสามารถยกขึ้นเป็นข้อต่อสู้ลูกหนี้แห่งสิทธิ หรือบุคคลภายนอกได้ต่อเมื่อได้มีการบอกกล่าวการโอนสิทธิเรียกร้องดังกล่าวเป็นหนังสือไปยังลูกหนี้แห่งสิทธิแล้ว ดังนั้น トラบใดที่ยังไม่มีการบอกกล่าวการโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ไปยัง (1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ในฐานะลูกหนี้แห่งสิทธิภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ) (2) BSF (ในฐานะลูกหนี้แห่งสิทธิภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สร้างขึ้นหรือจะสร้างขึ้นระหว่าง BSF BEC และ BPC) (3) BSF (ในฐานะลูกหนี้แห่งสิทธิภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำที่สร้างขึ้นหรือจะสร้างขึ้นระหว่าง BSF BEC และ BPC) ว่าได้มีการโอนสิทธิการรับเงินภายใต้ธุรกรรมดังกล่าวจาก BEC และ/หรือ BPC ให้แก่กองทุนฯ แล้ว ก็อาจมีความเสี่ยงที่เจ้าหนี้รายอื่นของ BEC และ/หรือ BPC (หากมี) จะใช้สิทธิเรียกร้องที่จะขอรับชำระหนี้จากกองทรัพย์สินของ BEC และ/หรือ BPC ซึ่งรวมถึง รายได้ค่าไฟฟ้า และค่าไอน้ำ ซึ่งเป็นฐานในการคำนวณรายได้สุทธิฯ ที่กองทุนฯ เข้าลงทุน และความเสี่ยงที่กองทุนฯ อาจไม่สามารถอ้างสิทธิของตนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ขึ้นเป็นข้อต่อสู้ กฟภ. หรือ BSF ในฐานะลูกหนี้แห่งสิทธิหรือบุคคลภายนอกรายอื่น ๆ จนกว่าจะมีการบอกกล่าวการโอน

ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว กองทุนฯ ได้กำหนดข้อห้ามในการก่อหนี้และการก่อภาระผูกพันของ BEC และ/หรือ BPC ในสัญญาตกลงดำเนินการที่กองทุนฯ จะเข้าทำกับ BRR BEC และ BPC โดยมีข้อตกลงว่า หาก BEC และ/หรือ BPC มีความประสงค์จะก่อหนี้ภายหลังการเข้าลงทุนของกองทุนฯ BEC และ/หรือ BPC จะต้องขอความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากกองทุนฯ (โปรดดูรายละเอียดในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.2 “สัญญาตกลงดำเนินการ”)

5. ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง

5.1 สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ

1. คู่สัญญา	BEC และ BPC ในฐานะผู้ขาย กองทุนฯ ในฐานะผู้ซื้อ
2. การเข้าลงทุนในรายได้สุทธิฯ	ภายใต้เงื่อนไขความสำเร็จครบถ้วนของเงื่อนไขบังคับก่อนทั้งหมดที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ BEC และ BPC ตกลงให้กองทุนฯ เข้าลงทุนในการโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ของ BEC และ BPC ในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ซึ่งจะเกิดขึ้นภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่กองทุนฯ ได้รับอนุมัติจดทะเบียนจัดตั้งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานจาก ก.ล.ต. ทั้งนี้ รายได้สุทธิฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สามารถคำนวณได้ตามสูตรดังต่อไปนี้ โดยให้คำนวณรายได้สุทธิฯ เป็นรายเดือน <b>รายได้สุทธิฯ = รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า + รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ + รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า</b>



	<p><b>โดย</b></p> <p>1. <b>รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า</b> หมายถึง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เงินที่ BEC ได้รับหรือจะได้รับจากกฟภ. จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC กับ กฟภ.</li> <li>• เงินที่ BPC ได้รับหรือจะได้รับจากกฟภ.) จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BPC กับ กฟภ.</li> <li>• เงินที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับหรือจะได้รับจากการขายไฟฟ้าให้แก่บุคคลภายนอกอื่นๆ นอกจาก กฟภ. ตลอดระยะเวลาการซื้อขาย (ถ้ามี)</li> </ul> <p>2. <b>รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เงินที่ได้จากการขายไอดีและไอดีเยที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับหรือจะได้รับ ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำ ระหว่าง BEC และ BPC กับ BSF</li> <li>• เงินที่ได้จากการขายไอดีและไอดีเย ที่ซื้อขายกันระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี)</li> </ul> <p>3. <b>รายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</b> ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เงินค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก</li> <li>• เงินได้และ/หรือค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับจากสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ได้แก่ สัญญาซื้อขายไอน้ำ สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ</li> <li>• เงินที่ได้จากการซื้อขายน้ำ Condensate และ/หรือน้ำ RO ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) ทั้งนี้ หากไม่ได้มีการตกลงเป็นอย่างอื่น ราคาซื้อขายจะอ้างอิงจากราคาตามสัญญาธุรกรรมระหว่าง BEC BPC และ BSF (แล้วแต่กรณี)</li> </ul> <p>ทั้งนี้ รายได้อื่นดังกล่าวไม่รวมถึงรายได้ที่เกิดจากผลผลิตพลอยได้อื่นๆ และค่าปรับที่ BEC และ/หรือ BPC อาจได้รับภายใต้สัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract)</p> <p>4. <b>ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า</b> หมายถึง</p> <p>รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม ดังต่อไปนี้ ทั้งนี้ ไม่รวม (i) ภาษีมูลค่าเพิ่ม และ/หรือ ภาษีอื่นใด (เว้นแต่ภาษีอื่นใดที่ถูกระบุรวมอยู่ในรายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมตามข้อ 4.2)</p>
--	--

	<p>และ/หรือค่าธรรมเนียมใดๆ ที่เกี่ยวข้อง (ii) ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ไม่ใช่กระแสเงินสด เช่น ค่าเสื่อมราคา</p> <p>4.1 <u>รายการที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</u> คือ รายการที่เกิดขึ้นจริงที่ BEC และ BPC ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตลอดระยะเวลาการซื้อขาย ได้แก่</p> <p>ก. <b>ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ</b></p> <p>ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จะถูกคำนวณตามสูตรซึ่งระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยมีรายละเอียดเบื้องต้นดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ค่าใช้จ่ายในการซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยที่ราคาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลดังกล่าวจะไม่สูงกว่าราคาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลซึ่งมาจากการผลิตของ BSF ที่ BEC และ BPC ซื้อจาก BSF ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าในกรณีที่ราคาซื้อขายกากอ้อยภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ เพื่อให้สะท้อนตามที่กฎหมาย ระเบียบ นโยบายของรัฐบาลเปลี่ยนแปลงไป หรือการขอความร่วมมือจากรัฐบาล คู่สัญญาตกลงจะพิจารณาปรับราคาซื้อขายกากอ้อยเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว โดยต้องไม่ทำให้ประโยชน์ที่กองทุนฯ จะได้รับด้อยลงกว่าเดิม</li> <li>• ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate จาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate</li> <li>• ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ RO จาก BSF ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำ RO</li> </ul> <p>ข. <b>ค่าใช้จ่ายอื่นๆ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ค่าเบี้ยประกันตามที่คู่สัญญาได้ตกลงกัน ได้แก่ ก) ประกันความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) (ข) ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) และ (ค) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง เช่น อากรแสดมปี (ถ้ามี)</li> <li>• ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคาร สำหรับการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหรือเงินจำนวน</li> </ul>
--	--

	<p>อื่นใดให้แก่ BEC BPC และกองทุนฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ค่าใช้จ่ายในการจ้างผู้สอบบัญชีของ BEC และ BPC รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง</li> <li>• ค่าใช้จ่ายใดๆ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ใช้ไปเพื่อประโยชน์แห่งการป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อโรงไฟฟ้า (เฉพาะส่วนที่บริษัทประกันภัยไม่คุ้มครองหรือคุ้มครองไม่เต็มจำนวน)</li> <li>• เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า</li> <li>• ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอดี และ/หรือ ไอเสีย และค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate และ/หรือน้ำ RO ระหว่าง BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ บุคคลอื่น (ถ้ามี) ทั้งนี้ หากไม่ได้มีการตกลงเป็นอย่างอื่น ราคาซื้อขายจะอ้างอิงจากราคาตามสัญญาธุรกรรมระหว่าง BEC BPC และ BSF (แล้วแต่กรณี)</li> </ul> <p>4.2 ใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม คือ ใช้จ่ายที่จำเป็นในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ตลอดระยะเวลาการซื้อขาย นอกจากที่ระบุในข้อ 4.1 ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงรายการดังต่อไปนี้ โดยถือเป็นค่าใช้จ่ายที่จะใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ (แต่หากมีรายจ่ายส่วนเพิ่มใดๆ ที่เกินจากจำนวนเงินรายจ่ายแบบเหมารวมที่กองทุนฯ ตกลงจะโอนให้แก่ BEC และ BPC ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ BEC และ BPC ตกลงจะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าวโดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายที่จะใช้ในการคำนวณรายได้สุทธิ)</p> <p>ก. <b>ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ (รวมถึงกรณีความเสียหายต่อเครื่องจักรอุปกรณ์ ตามที่บริษัทประกันภัยนิยามว่าเป็นเหตุจาก Machinery Breakdown ซึ่งบริษัทรับประกันภัยอาจไม่คุ้มครอง ทั้งนี้ รายละเอียดอื่นใดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ)</li> </ul> <p>ข. <b>ค่าบริการจัดการโรงไฟฟ้า</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่จำเป็น</li> </ul>
--	---

	<p>เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เงินเดือน โบนัส กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่นๆ ของพนักงานของ BEC และ BPC รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและค่าเสียหาย</li> <li>• ค่าจ้างและค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า</li> <li>• ค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการประกอบธุรกิจโดยปกติของโรงไฟฟ้า</li> <li>• ค่าเช่าอาคาร สำนักงาน และที่ดิน ที่จำเป็นในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</li> <li>• ดอกเบี้ย ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมอื่นๆ สำหรับการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า</li> </ul> <p>4.3 เงินที่คู่สัญญาตกลงว่าเป็นรายจ่ายอื่นๆ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ภาษีมูลค่าเพิ่ม และ/หรือ ภาษีอื่นใด และ/หรือ ค่าธรรมเนียมใดๆ ที่รวมอยู่ในรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ หรือรายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</li> <li>• เงินซึ่งมิใช่รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ หรือรายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า แต่ BEC และ/หรือ BPC โอนเข้าบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าโดยสำคัญผิด</li> </ul> <p>ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า รายได้และค่าใช้จ่ายใดๆ ของ BEC และ BPC ซึ่งเกิดขึ้นก่อนวันที่สัญญาฉบับนี้จะมีผลใช้บังคับให้รายได้และค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นสิทธิและความรับผิดชอบของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ถือว่าเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายภายใต้สัญญาฉบับนี้ ดังนั้น BEC และ BPC สามารถจัดการรายได้หรือค่าใช้จ่ายดังกล่าวโดยไม่ต้องขอความเห็นชอบจากกองทุนฯ</p> <p>คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่ารายได้ (1. รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า 2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และ 3. รายได้อื่นที่รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า) และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่นำมาคำนวณรายได้สุทธิจะเป็นรายได้ และค่าใช้จ่ายสุทธิซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีและค่าธรรมเนียมอื่นๆ (หากมี) ทั้งนี้ เว้นแต่การแสตมป์ซึ่งเกี่ยวกับการประกันภัยตามที่คู่สัญญาได้ตกลงกัน</p>
--	---

	<p>BEC และ BPC มีหน้าที่โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าแก่กองทุนฯ เฉพาะผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจริงเท่านั้น ดังนั้น ในกรณีที่ผลประโยชน์ดังกล่าวต่ำกว่ามูลค่าการเข้าลงทุน BEC และ BPC ไม่มีหน้าที่ต้องชดเชยส่วนต่างดังกล่าวแก่กองทุนฯ และให้ถือว่ากองทุนฯ ตกลงปลดหนี้ในจำนวนส่วนต่างระหว่างมูลค่าการเข้าลงทุนกับผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจริงให้ BEC และ BPC เมื่อครบวันสิ้นสุดสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>นอกจากนี้ คู่สัญญาตกลงจะโอน (i) ดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นในบัญชีเพื่อรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (ถ้ามี) และ (ii) เงินสำรองที่ BEC และ/หรือ BPC สำรองจ่ายแทนกองทุนฯ เพื่อซ่อมแซมหรือสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (iii) ดอกเบี้ยที่เกิดจากการที่ กฟภ. ชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ล่าช้า (ถ้ามี) ให้แก่ BEC และ BPC พร้อมการโอนค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าให้แก่ BEC และ BPC</p>
<p>3. มูลค่าการเข้าลงทุนและการชำระราคา</p>	<p>ภายใต้ความสำเร็จหรือการได้รับยกเว้นโดยคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องของเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กองทุนฯ ตกลงจะชำระมูลค่าการเข้าลงทุนให้แก่ BEC และ BPC เป็นจำนวนเงินรวมเท่ากับ [•] บาท ในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ โดยกองทุนฯ จะโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารซึ่ง BEC และ BPC ได้แจ้งให้กองทุนฯ ทราบเป็นหนังสือก่อนวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ</p>
<p>4. ระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิ</p>	<p>คู่สัญญาตกลงซื้อขายรายได้สุทธิ ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จนถึงวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC</p>
<p>5. เงื่อนไขบังคับก่อน</p>	<p>คู่สัญญาตกลงและยอมรับว่าเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุดังต่อไปนี้ เป็นเงื่อนไขบังคับก่อนสำหรับหน้าที่ของคู่สัญญาภายใต้สัญญาฉบับนี้ ซึ่งคู่สัญญาต้องร่วมกันดำเนินการให้เงื่อนไขบังคับก่อนทั้งหมดเสร็จสมบูรณ์ก่อน หรือในวันที่จะมีการเข้าลงทุนในการโอนสิทธิรายได้สุทธิของ BEC และ BPC เว้นแต่ สัญญาฉบับนี้ได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น หรือคู่สัญญาได้ตกลงผ่อนผัน เปลี่ยนแปลง ยกเลิกทั้งหมดหรือบางส่วนเป็นลายลักษณ์อักษร โดยเงื่อนไขบังคับก่อนดังกล่าวรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) เงื่อนไขดังต่อไปนี้</p> <p>ก. BRR BEC และ BPC ตกลงจะเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการกับกองทุนฯ ตามเงื่อนไขที่คู่สัญญาจะได้ตกลงกันต่อไป</p> <p>ข. BEC BPC และ BSF ได้เข้าทำสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขที่กองทุนฯ เห็นชอบแล้ว</p>
<p>6. การโอนผลประโยชน์</p>	<p>BEC และ BPC ตกลงโอนสิทธิรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ โดยคิดจากผล</p>

	<p>ประกอบการรายเดือน ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p>
<p>7. คำรับรอง</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ในวันทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ กองทุนฯ ตกลงให้คำรับรองของกองทุนฯ ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</li> <li>2. ในวันทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ BEC และ BPC ตกลงให้คำรับรองของ BEC และ BPC ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</li> <li>3. BEC และ BPC ตกลงจะชำระเงินกู้ที่มีกับสถาบันการเงินต่างๆ ทั้งหมด (ยกเว้นบัญชีการเบิกเงินเกินบัญชี (Overdraft Account: O/D) รวมถึงหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าที่มีกับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)) ในวันที่กองทุนฯ ชำระราคาซื้อสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่ BEC และ BPC ตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาฉบับนี้ (“วันที่การซื้อขายสำเร็จ”)</li> <li>4. BEC และ BPC ตกลงจะชำระเงินกู้ที่มีกับ BRR หรือบริษัทย่อยของ BRR ทั้งหมด (ยกเว้นหนี้ทางการค้าโดยทั่วไป) ในวันที่การซื้อขายสำเร็จ</li> <li>5. BEC และ BPC รับรองว่า BEC และ BPC มีใบอนุญาตสำคัญต่างๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าอย่างถูกต้อง และ BEC และ BPC ตกลงจะดำเนินการเพื่อต่ออายุใบอนุญาตสำคัญดังกล่าว และ/หรือ ดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อให้ได้ซึ่งใบอนุญาตอื่นๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (ถ้ามี)</li> <li>6. BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาหลักประกันที่ระบุในข้อ 11 (“สัญญาหลักประกัน”) และดำเนินการใดๆ เพื่อให้หลักประกันดังกล่าวสมบูรณ์ผูกพันคู่สัญญาและสามารถใช้ยันกับบุคคลภายนอกได้ในวันที่การซื้อขายสำเร็จ เว้นแต่ คู่สัญญาจะตกลงกันเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร</li> <li>7. BEC และ BPC รับรองว่าข้อมูลต่างๆ ที่ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ เป็นข้อมูลที่ถูกต้อง สมบูรณ์ ครบถ้วนและเป็นปัจจุบัน ณ วันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้ ตามความสามารถที่ดีที่สุดที่ BEC และ/หรือ BPC จะตรวจสอบข้อมูลดังกล่าวได้</li> </ol>
<p>8. กรณีไม่มีการบอกเลิกสัญญาขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนด</p>	<p>BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะแจ้งให้กองทุนฯ ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรโดยไม่ชักช้าเมื่อได้ทราบว่าสัญญาขายไฟฟ้าฉบับใดฉบับหนึ่งถูกบอกเลิกสัญญา ก่อนครบระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องดังกล่าว โดยไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC</p> <p>ภายหลังจากที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งเหตุดังกล่าวจาก BEC และ/หรือ BPC กองทุนฯ และ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) จะร่วมกันหารือเพื่อดำเนินการคืน</p>

	<p>มูลค่าเงินลงทุนคงเหลือ โดยคู่สัญญาตกลงกันให้การคืนมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือเป็นไปตามตารางการคืนมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ เว้นแต่คู่สัญญาจะตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นประการอื่น</p>
<p>9. ประกันภัย</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• BEC และ BPC จะตกลงร่วมกันกับกองทุนฯ ในการดำเนินการทำประกันตามที่ เป็นปกติและประกันอื่นใด ตามจำนวนวงเงินประกันภัยแต่ละชนิดที่ได้มีความเห็นชอบร่วมกันระหว่าง BEC BPC และ กองทุนฯ โดยให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผลประโยชน์ในกรมธรรม์แต่ผู้เดียว เว้นแต่ ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance)</li> <li>• ทั้งนี้ รายการประกันภัยที่ BEC และ BPC ตกลงเข้าทำ ได้แก่       <ul style="list-style-type: none"> <li>ก. ประกันความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks)</li> <li>ข. ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance)</li> <li>ค. ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)</li> </ul> <p>โดยที่ BEC และ BPC ตกลงว่าจะคงไว้ซึ่งประกันดังกล่าวตลอดเวลา และจะไม่เปลี่ยนแปลงข้อกำหนดในกรมธรรม์ประกันภัยที่กล่าวไว้ข้างต้น โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ ก่อน โดยกองทุนฯ จะไม่ให้ความยินยอมโดยไม่มีเหตุอันควรไม่ได้</p> </li> <li>• กองทุนฯ ตกลงเป็นผู้รับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรกของผู้เอาประกันภัย (First Deductible) และค่าเสียหายใดๆ ที่เกินไปกว่าส่วนที่ประกันภัยคุ้มครอง หรือในกรณีที่ค่าสินไหมที่ได้รับจากประกันความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ไม่เพียงพอสำหรับการซ่อมแซมให้ทรัพย์สินอยู่ในสภาพที่สามารถจัดหาผลประโยชน์ได้ เว้นแต่กรณีที่ความเสียหายดังกล่าวเกิดจากความผิดของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) อันเป็นเหตุให้บริษัทประกันปฏิเสธไม่จ่ายค่าสินไหมภายใต้กรมธรรม์ที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ได้ทำไว้</li> <li>• คู่สัญญาตกลงว่า BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพที่สามารถจัดหาผลประโยชน์ได้โดยมิชักช้า โดยไม่ยกเอาหน้าที่ของกองทุนฯ ในการชำระเงินค่าใช้จ่ายส่วนแรกของผู้เอาประกันภัย (First Deductible) และค่าเสียหายใดๆ ที่เกินไปกว่าส่วนที่ประกันภัยคุ้มครองมาเป็นเหตุทำให้การซ่อมแซมโรงไฟฟ้าล่าช้าออกไป เว้นแต่เป็นการซ่อมแซมหรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าโดยปกติ กองทุนฯ จะต้องชำระเงินในส่วนที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) สำรองใช้เพื่อประโยชน์ในการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า โดยกองทุนฯ จะชำระเงิน</li> </ul>

	<p>ดังกล่าวให้แก่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ในภายหลัง ตามรายละเอียดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p>
<p>10. รายงานและเอกสาร</p>	<p>1. BEC และ BPC ตกลงจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่กองทุนฯ เพื่อให้กองทุนฯ สามารถรับทราบ ติดตาม และตรวจสอบการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยแยกออกเป็นรายงานและเอกสารที่ต้องนำส่งให้แก่กองทุนฯ แบบรายเดือน รายไตรมาส รายปี และรายงานและเอกสารที่ต้องนำส่งเมื่อเกิดเหตุการณ์พิเศษตามเงื่อนไขที่กำหนด ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่คู่สัญญาตกลงร่วมกันในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>2. ทั้งนี้ เอกสารสำคัญที่ BEC และ BPC ตกลงจะนำส่งให้แก่กองทุนฯ ภายในระยะเวลาตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เช่น</p> <p>ก. หลักฐานการรับเช็คค่าซื้อขายไฟฟ้าจากกฟผ. และหลักฐานการนำเช็คดังกล่าวเข้าฝากใน บัญชี 1 ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่นำเช็คเข้าบัญชี</p> <p>ข. งบทดลอง (Trial Balance) รายไตรมาสของ BEC และ BPC ที่ผู้สอบบัญชีใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมของ BRR ทั้งนี้ ภายใน 45 วัน นับแต่วันสิ้นไตรมาส</p> <p>ค. งบการเงินประจำปีของ BEC และ BPC ซึ่งตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีแล้ว ทั้งนี้ ภายใน 60 วัน นับแต่วันสิ้นปี</p> <p>ง. ประมาณการรายรับและรายจ่ายของโครงการ สำหรับรอบปีบัญชีถัดไป (“รายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปี”) ทั้งนี้ ภายในวันที่ 15 ตุลาคมของทุกปี เพื่อให้กองทุนฯ พิจารณาและอนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีดังกล่าว</p> <p>กองทุนฯ ตกลงจะพิจารณาและอนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีให้แล้วเสร็จ (ก) ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน หรือ (ข) ภายใน 45 วัน นับแต่วันที่กองทุนฯ ได้รับรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีจาก BEC และ BPC แล้วแต่ว่าวันใดจะถึงช้ากว่า เว้นแต่ คู่สัญญาจะตกลงกันเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ หากกองทุนฯ ไม่สามารถพิจารณาอนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีดังกล่าวภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่ากองทุนฯ เห็นชอบและอนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีดังกล่าว เว้นแต่ กองทุนฯ มีหนังสือตอบไม่อนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีไปยัง BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ข้างต้น</p>



	<p>ในกรณีที่กองทุนฯ ไม่อนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีดังกล่าว คู่สัญญาจะตกลงร่วมกันเพื่อตั้งบุคคลภายนอกซึ่งมีความอิสระและมีความเชี่ยวชาญเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นคนกลาง ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่กองทุนฯ มีหนังสือถึง BEC หรือ BPC แจ้งเรื่องการไม่อนุมัติรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีฉบับที่เสนอโดย BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) เพื่อดำเนินการหาข้อยุติ และสรุปรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีต่อไป โดยคู่สัญญาตกลงให้ค่าตอบแทนแก่บุคคลภายนอกตามวรรคนี้ให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบแต่ผู้เดียว</p> <p>ทั้งนี้ ในระหว่างช่วงเวลาดังกล่าว คู่สัญญาตกลงจะใช้รายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีตามประมาณการรายรับและรายจ่ายของโครงการ สำหรับปีดังกล่าว ซึ่ง BEC BPC และ กองทุนฯ ตกลงร่วมกันตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จนกว่าคู่สัญญาจะตกลงเกี่ยวกับรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีของปีดังกล่าวร่วมกันได้</p> <p>จ. เอกสารสนับสนุนประกอบการเบิกจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันให้ BEC และ BCP สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าได้ตามจริง เช่น ใบแจ้งหนี้ ใบเสร็จ</p> <p>ฉ. รายงานแสดงรายได้และค่าใช้จ่ายรายเดือน (เฉพาะส่วนค่าใช้จ่ายตามจริง) เปรียบเทียบกับประมาณการของ BEC และ BPC พร้อมอธิบายสาเหตุที่ทำให้ไม่เป็นไปตามประมาณการ</p> <p>ช. กำหนดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่อาจส่งผลกระทบต่อประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</p> <p>ซ. รายงานเหตุการณ์สำคัญที่เกิดขึ้นในโรงไฟฟ้า เช่น กรณีเครื่องหยุดการซ่อมแซมเครื่องจักรอุปกรณ์ และแนวทางแก้ไขและมาตรการในการรับมือเหตุการณ์ดังกล่าว</p> <p>นอกจากนี้ BEC และ BPC ตกลงที่จะจัดทำรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ซึ่ง BEC และ BPC จะจัดส่งให้แก่กองทุนฯ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เพื่อให้กองทุนฯ ตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และขั้นตอนและวิธีการในการคำนวณรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และรายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC นอกจากนี้ BEC และ BPC ตกลงที่จะให้ความร่วมมือในการอธิบาย หรือให้รายละเอียด</p>
--	--

	เพิ่มเติมต่อกองทุนฯ เกี่ยวกับรายงานผลการดำเนินงานดังกล่าว
11. หลักประกัน	<p>BEC และ BPC ตกลงจัดให้มีหลักประกันดังต่อไปนี้ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้และสัญญาตกลงดำเนินการ</p> <p>ก. การจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่างๆ ของ BEC และ BPC ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยที่ BEC และ BPC ตกลงว่าหาก BEC และ/หรือ BPC ได้มาซึ่งที่ดินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมในอนาคต BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะดำเนินการจดจำนองที่ดินดังกล่าวกับกองทุนฯ เพิ่มเติมต่อไป</p> <p>ข. การจำนำหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำนำหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC</p> <p>ค. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุนฯ</p> <p>ง. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ</p> <p>จ. การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับประโยชน์ในกรมธรรม์ประกันภัย (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.3 “สัญญาวางหลักประกัน”)</p>
12. ข้อตกลงเกี่ยวกับเหตุการณ์ซึ่งมีผลกระทบในทางลบที่สำคัญ	<p>BEC และ BPC ตกลงกับกองทุนฯ ว่าตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิที่มีผลใช้บังคับ หากมีเหตุการณ์ซึ่งมีผลกระทบทางลบที่สำคัญหรือจะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวอันเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายไอน้ำ ทันทีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าว BEC และ/หรือ BPC จะต้องแจ้งให้กองทุนฯ ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรโดยไม่ชักช้า</p>
13. ทรัพย์สินเสียหาย	<p>BEC และ BPC ตกลงกับกองทุนฯ ว่าในกรณีที่มีความเสียหายเกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า BEC และ BPC จะใช้สิทธิเรียกร้องภายใต้สัญญาประกันภัยที่ทำขึ้นสำหรับโรงไฟฟ้างกล่าวเพื่อประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ ทั้งนี้ BEC BPC และกองทุนฯ ได้ตกลงเงื่อนไขเกี่ยวกับกรณีเกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) และกรณีเกิดความเสียหายทั้งหมด (Total Loss) ดังต่อไปนี้</p> <p>1. กรณีเกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss)</p> <p>ในกรณีที่เกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วนกับโรงไฟฟ้าของ BEC หรือโรงไฟฟ้าของ BPC ซึ่งแบ่งออกเป็น (i) กรณีความเสียหายน้อยกว่า 5 ล้านบาท สำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า (Partial Loss กรณีที่ 1) และ (ii) กรณี</p>

	<p>ความเสียหายตั้งแต่ 5 ล้านบาทแต่น้อยกว่า 250 ล้านบาท สำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า (Partial Loss กรณีที่ 2) ทั้งนี้ กองทุนฯ ซึ่งจะมีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ จะดำเนินการต่างๆ โดยแบ่งออกเป็นกรณีดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) <b>ในกรณีที่เกิด Partial Loss กรณีที่ 1</b> คู่สัญญาตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC สามารถดำเนินการจัดหาผู้รับเหมาที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะซ่อมแซมโรงไฟฟ้าได้โดยไม่ต้องมาทำการเปรียบเทียบราคาเพื่อเสนอต่อกองทุนฯ ก่อนการดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้างดังกล่าว เพื่อที่ BEC และ/หรือ BPC จะสามารถดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าได้อย่างรวดเร็ว ทั้งนี้ เงื่อนไขอื่นๆ เป็นไปตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งได้สรุปข้อที่เป็นสาระสำคัญในข้อ 1.1 -1.4 ของข้อนี้</p> <p>(ข) <b>ในกรณีที่เกิด Partial Loss กรณีที่ 2</b> คู่สัญญาตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC ทำหน้าที่สรรหาผู้รับเหมาที่จะซ่อมแซมโรงไฟฟ้ามาทำการเปรียบเทียบราคาและคุณสมบัติอื่นๆ เช่น ชื่อเสียง/ประสบการณ์ ระยะเวลาส่งมอบงาน/สินค้า การรับประกัน พร้อมทั้งเสนอชื่อผู้สมควรได้รับการคัดเลือก และเหตุผลในการคัดเลือก มาให้กองทุนฯ พิจารณานุมัติก่อนที่จะดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ เงื่อนไขอื่นๆ เป็นไปตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งได้สรุปข้อที่เป็นสาระสำคัญในข้อ 1.1 -1.4 ของข้อนี้</p> <p>1.1. BEC และ/หรือ BPC จะดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 วันนับจากวันที่เกิดความเสียหายนั้น โดยคู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าระยะเวลา 90 วันดังกล่าวไม่นับรวม (ก) ช่วงที่ต้องรออะไหล่ที่จะใช้ในการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า หรือ(ข) ระยะเวลาอื่นใดตามที่คู่สัญญาตกลงกัน และหากการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าไม่แล้วเสร็จภายในกำหนดเวลาดังกล่าว BEC และ/หรือ BPC จะต้องชดเชยรายได้ให้แก่กองทุนฯ ในจำนวนเงินเท่ากับรายได้ที่กองทุนฯ ขาดหายไปในช่วงระยะเวลาที่เกินกว่า 90 วัน รวมถึงระยะเวลาที่คู่สัญญาตกลงขยายออกไป (ถ้ามี) ตามที่กำหนดไว้ในรายงานประมาณการค่าใช้จ่ายประจำปีสำหรับปีที่เกิดเหตุดังกล่าว แต่หากการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าไม่แล้วเสร็จภายในกำหนดเวลาดังกล่าวโดยเหตุอื่นที่นอกเหนือจากการควบคุมหรือไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC กองทุนฯ จะเรียกค่าเสียหายจากการซ่อมแซมที่</p>
--	---

	<p>ไม่แล้วเสร็จนั้นจาก BEC และ/หรือ BPC มิได้</p> <p>1.2. BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะทำหนังสือแจ้งกองทุนฯ ถึงสถานะความคืบหน้าของการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง</p> <p>1.3. ในกรณีที่ความเสียหายเกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้าของ BEC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2570 หรือกับโรงไฟฟ้าของ BPC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2577 คู่สัญญาตกลงให้กองทุนฯ ซึ่งจะมีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียว โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นของกองทุนเป็นสำคัญ เป็นผู้มีสิทธิแต่ผู้เดียวในการพิจารณาว่าจะอนุญาตให้ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) เริ่มดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) อาจพิจารณาไม่ดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าจนกว่าจะได้รับการอนุญาตดังกล่าวจากกองทุนฯ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่คู่สัญญาตกลงร่วมกันในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <p>1.4. คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง (หรือร่วมกัน) อาจพิจารณาแต่งตั้งบุคคลภายนอกซึ่งมีความเชี่ยวชาญและอิสระ (“ผู้ให้ความเห็นอิสระ”) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและได้แย้งคำชี้แจงของบริษัทประกัน เพื่อให้บริษัทประกันจ่ายค่าสินไหมเพื่อชดเชยความเสียหายของโรงไฟฟ้าให้ได้มากที่สุด และสืบหาสาเหตุของความเสียหาย โดยผู้พิจารณาแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด เว้นแต่ ความเห็นของผู้ให้ความเห็นอิสระทำให้บริษัทประกันภัยพิจารณาใช้ค่าสินไหมทดแทนให้แก่ BEC และ/หรือ BPC มากขึ้น ซึ่งในกรณีดังกล่าว คู่สัญญาตกลงให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระฝ่ายละเท่ากันๆ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <p>2. กรณีเกิดความเสียหายทั้งหมด (Total Loss)</p> <p>ในกรณีที่โรงไฟฟ้าได้รับความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญกับโรงไฟฟ้าของ BEC หรือโรงไฟฟ้าของ BPC (แล้วแต่กรณี) ซึ่งมีมูลค่าความเสียหายที่ BEC หรือ BPC ประเมินและแจ้งขอให้บริษัทประกันภัยชดเชยความเสียหายในแต่ละครั้งตั้งแต่ 250,000,000 บาทขึ้นไป หรือได้รับความเสียหายทั้งหมดสำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า BEC และ/หรือ BPC จะให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องแก่กองทุนฯ ทั้งนี้ กองทุนฯ ซึ่งจะมีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียว โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ จะพิจารณา (i) ให้ BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซม/ก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ หรือใช้สิทธิเลิก</p>
--	--

	<p>สัญญาโอนสิทธิฯ หรือ (ii) เรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ โดยไม่ชักช้า เมื่อได้ข้อมูลครบถ้วนเพียงพอต่อการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุน โดยจะดำเนินการขอมติว่าจะให้ BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซม/ก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ หรือ จะยกเลิกสัญญาโอนสิทธิฯ เมื่อได้ข้อสรุปแล้วกองทุนฯ จะนำส่งหนังสือแจ้งความประสงค์ดังกล่าว ให้แก่ BEC และ/หรือ BPC โดยไม่ชักช้า โดยจะมีการดำเนินการต่างๆ ต่อไปแยกเป็นกรณีดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) <b>ในกรณีที่กองทุนฯ เลือกที่จะซ่อมแซมหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ (Total Loss กรณีที่ 1) :</b></p> <p>2.1 คู่สัญญาตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC ทำหน้าที่สรรหาผู้รับเหมาที่จะซ่อมแซมโรงไฟฟ้ามาทำการเปรียบเทียบราคาและคุณสมบัติอื่นๆ เช่น ชื่อเสียง/ประสบการณ์ ระยะเวลาส่งมอบงาน/สินค้า การรับประกัน พร้อมทั้งเสนอชื่อผู้ที่ควรได้รับการคัดเลือก และเหตุผลในการคัดเลือก มาให้กองทุนฯ พิจารณานอมนัดก่อนที่จะดำเนินการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า</p> <p>2.2 เมื่อกองทุนฯ พิจารณานอมนัดผู้รับเหมาที่จะทำหน้าที่ซ่อมแซมโรงไฟฟ้าตามข้อ 2.1 แล้ว ให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องดำเนินการอื่นๆ เสมือนเป็นกรณี Partial Loss กรณีที่ 1 ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิฯ ได้สุทธิฯ ซึ่งได้สรุปข้อที่เป็นสาระสำคัญในข้อ 2.3 ของข้อนี้</p> <p>2.3 คู่สัญญาได้ตกลงให้ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) มีหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <p>ก. ดำเนินการซ่อมแซมหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ให้เสร็จสมบูรณ์พร้อมประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำไม่น้อยกว่าเดิมภายในระยะเวลาขดใช้ค่าเสียหายจากการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทั้งนี้ เว้นแต่คู่สัญญาตกลงจะขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป</p> <p>ข. ทำหนังสือแจ้งกองทุนฯ ถึงสถานะและความคืบหน้าในการซ่อมแซมหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง</p> <p>(ข) <b>ในกรณีที่กองทุนฯ เลือกที่จะไม่ซ่อมโรงไฟฟ้า (Total Loss กรณีที่ 2) :</b></p> <p>คู่สัญญาตกลงให้กองทุนฯ มีสิทธิได้รับเงินค่าชดเชยดังต่อไปนี้ และหลังจากที่กองทุนฯ ได้รับเงินค่าชดเชยดังกล่าวแล้วให้ถือว่า</p>
--	--

	<p>กองทุนฯ และ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯในส่วนที่เกี่ยวข้องของอีกต่อไป</p> <p>2.4 <b>ในกรณีความเสียหายไม่ได้เกิดจากความผิดของ BEC หรือ BPC</b> คู่สัญญาตกลงให้ BEC หรือ BPC มีหน้าที่คืน (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (2) รายได้สุทธิฯที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแล้วแต่ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (3) หนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินเงินค่าสินไหมทดแทนที่พึงจะได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ทำไว้</p> <p>2.5 ในกรณีที่เงินค่าสินไหมที่กองทุนฯ ได้รับจากบริษัทประกันภัยมากกว่ามูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และรายได้สุทธิฯที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้ นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และหนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) กองทุนฯ ตกลงจะคืนเงินส่วนเกินดังกล่าวให้แก่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) โดยมีข้อจำกัด</p> <p>2.6 ในกรณีที่กองทุนฯ พยายามชำระค่าสินไหมที่บริษัทประกันเสนอให้แก่ BEC และ/หรือ BPC แต่ BEC และ/หรือ BPC ยังเชื่อว่าควรจะได้ค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันมากกว่าจำนวนดังกล่าว BEC และ/หรือ BPC อาจเลือกที่ชำระ (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (2) รายได้สุทธิฯ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแล้วแต่ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (3) หนี้ค้างชำระระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ให้แก่กองทุนฯ (ทั้งนี้ มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินค่าสินไหมทดแทนที่บริษัทประกันเสนอ) ตามเงื่อนไขการชำระเงินที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยภายหลังจากที่กองทุนฯ ได้รับเงินดังกล่าวจาก BEC และ/หรือ BPC เรียบร้อยแล้ว กองทุนฯ ตกลงจะเปลี่ยนแปลงชื่อผู้รับผลประโยชน์ในกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) และกรมธรรม์ประกันภัยอื่นๆ ที่มีชื่อ</p>
--	---

	<p>กองทุนฯ เป็นผู้รับผลประโยชน์ (ถ้ามี) ให้เป็นชื่อของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ต่อไป</p> <p>2.7 <b>ในกรณีความเสียหายเกิดขึ้นจากความผิดของ BEC หรือ BPC</b> อันเป็นเหตุให้บริษัทประกันปฏิเสธไม่จ่ายค่าสินไหมภายใต้กรมธรรม์ที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ได้ทำไว้ และกองทุนฯ พิจารณายกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ กองทุนฯ จะมีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับ (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (2) รายได้สุทธิจากการประกอบไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (3) หนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) รวมถึง (4) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ) โดยให้หักค่าสินไหมทดแทนที่กองทุนฯ ได้รับจากบริษัทประกันภัยต่างๆ ออกจากค่าชดเชยที่ BEC หรือ BPC ต้องชำระให้กองทุนฯ และถ้าปรากฏว่ายังขาดจำนวนใด ให้ BEC หรือ BPC รับผิดชอบในจำนวนที่ยังขาดอยู่ดังกล่าว</p> <p>2.8 คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง (หรือร่วมกัน) อาจพิจารณาแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและโต้แย้งคำสั่งของบริษัทประกัน เพื่อให้บริษัทประกันจ่ายค่าสินไหมเพื่อชดเชยความเสียหายของโรงไฟฟ้าให้ได้มากที่สุด และสืบหาสาเหตุของความเสียหายดังกล่าว โดยผู้พิจารณาแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด เว้นแต่ความเห็นของผู้ให้ความเห็นอิสระทำให้บริษัทประกันภัยพิจารณาใช้ค่าสินไหมทดแทนให้แก่ BEC และ/หรือ BPC มากขึ้น ซึ่งในกรณีดังกล่าวคู่สัญญาตกลงให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้ให้ความเห็นอิสระฝ่ายละเท่ากันๆ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <p>2.9 หากบริษัทประกันภัยมีความเห็นสอดคล้องกับผู้ให้ความเห็นอิสระและชดใช้ค่าสินไหมให้แก่ BEC และ/หรือ BPC คู่สัญญาตกลงให้ปฏิบัติเสมือนกรณีความเสียหายไม่ได้เกิดจากความผิดของ BEC หรือ BPC ตามข้อ 2.4</p> <p>2.10 หากผู้ให้ความเห็นอิสระมีความเห็นสอดคล้องกับบริษัทประกันหรือมีความเห็นโต้แย้งบริษัทประกัน แต่ได้ข้อสรุปว่าบริษัท</p>
--	--

	<p>ประกันจะไม่ชดใช้ค่าสินไหมเพื่อชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า (ซึ่งไม่ใช่ค่าสินไหมทดแทนที่บริษัทประกันภัยจ่ายให้แก่ BEC และ/หรือ BPC เพื่อการบรรเทาป้องกันทรัพย์สินไม่ให้เกิดความเสียหาย) และผู้ให้ความเห็นอิสระมีความเห็นว่าความเสียหายต่อโรงไฟฟ้าเกิดจากความผิดของ BEC และ/หรือ BPC</p> <p>คู่สัญญาตกลงให้กองทุนฯ มีสิทธิฯ ได้รับ (i) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (ii) ค่าปรับในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ (iii) รายได้สุทธิฯ ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแล้วแต่ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ (หากมี) และ (iv) หนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ตามเงื่อนไขการชำระเงินที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <p>3. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) มีหน้าที่ต้องซ่อมแซมโรงไฟฟ้าจากความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) หรือมีหน้าที่ต้องซ่อมแซมหรือสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่จากความเสียหายทั้งหมด (Total Loss) ตามการตัดสินใจของกองทุนฯ คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าหากค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัยไม่เพียงพอสำหรับการซ่อมแซม และ/หรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ (แล้วแต่กรณี) กองทุนฯ จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้เพื่อประโยชน์ในการซ่อมแซมและ/หรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่</p> <p>4. ในกรณีที่มีการซ่อมแซมโรงไฟฟ้าตามข้อสัญญานี้ให้กรรมสิทธิ์ของบรรดาทรัพย์สินจากการซ่อมแซมโรงไฟฟ้างดงกล่าวตกเป็นของ BEC และ/หรือ BPC</p> <p>5. คู่สัญญาอาจตกลงร่วมกันพิจารณาปรับมูลค่าความเสียหายที่ใช้เป็นเกณฑ์ในการแบ่งระหว่างความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) กับความเสียหายทั้งหมด (Total loss) ตามที่คู่สัญญาทุกฝ่ายเห็นสมควร</p> <p>6. BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสียหาย และแนวทางการแก้ไขและมาตรการในการรับมือเหตุการณ์ดังกล่าวแก่กองทุนฯ ตามสมควร</p>
<p>14. ทรัพย์สินถูกเวนคืน</p>	<p>1. <b>การเวนคืนไม่มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</b> คู่สัญญาตกลงให้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธียังคงมีผลสมบูรณ์เช่นเดิม</p> <p>2. <b>การเวนคืนมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</b> ในกรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนโดยหน่วยงานของรัฐ และคู่สัญญาเห็นร่วมกันว่าการเวนคืนดังกล่าวมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้า</p>



	<p>ของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาขายไฟฟ้า หรือทำให้ BEC และ/หรือ BPC ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาขายไฟฟ้าต่อไปได้ และประสิทธิภาพการทำงานที่สำคัญต่างๆของโรงไฟฟ้า ลดลง / ด้อยลงอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อเทียบกับประสิทธิภาพการทำงานที่สำคัญต่างๆของโรงไฟฟ้าก่อนเกิดการเวนคืน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า</p> <p>กรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนเป็นของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า BEC และ/หรือ BPC จะคืนมูลค่าการลงทุนคงเหลือของ BEC และ/หรือ BPC ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ โดย BEC และ/หรือ BPC จะนำส่งมูลค่าการลงทุนคงเหลือดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ (ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนมูลค่าการลงทุนคงเหลือที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับ) รวมถึงรายได้สุทธิที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้ นำส่งให้แก่กองทุนฯ และหนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) ภายใน 7 วันทำการ นับจากวันที่ได้รับเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐ</p> <p>ทั้งนี้ เมื่อ BEC และ/หรือ BPC ได้ส่งมอบเงินดังกล่าวตามเงื่อนไขที่ระบุข้างต้นแก่กองทุนฯ แล้วให้ถือว่า BEC และ/หรือ BPC และกองทุนฯ ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในส่วนที่เกี่ยวข้องอีกต่อไป</p>
<p>15. การชดเชยความเสียหาย</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. BEC และ BPC ตกลงยอมรับผิดคดีใช้ต่อกองทุนฯ (รวมถึงตัวแทนของกองทุนฯ เช่น บริษัทจัดการ และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) ในความเสียหาย สูญเสีย สิทธิเรียกร้อง ภาษี ออกรแสตมป์ ความรับผิดที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดและต้นทุนและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องที่สมเหตุสมผล ซึ่งรวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทางกฎหมาย ค่าทนายความและเงินทดรองอื่นเนื่องจากการทำผิดข้อตกลงสัญญา หรือคำรับประกัน หรือการผิดคำรับรองใดของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เว้นแต่เป็นความผิดหรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงหรือจงใจกระทำผิดโดยกองทุนฯ บริษัทจัดการ หรือตัวแทนของกองทุนฯ หรือบริษัทจัดการ ทั้งนี้ โดยไม่จำกัดสิทธิอื่นใดของกองทุนฯ ที่มีตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิหรือตามกฎหมายที่ใช้บังคับใดๆ</li> <li>2. กองทุนฯ ตกลงยอมรับผิดคดีใช้ต่อ BEC และ BPC (รวมทั้งลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของ BEC และ BPC) ในความเสียหาย สูญเสีย สิทธิเรียกร้อง ภาษี ออกรแสตมป์ ความรับผิดที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมด และต้นทุนและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องที่สมเหตุสมผล ซึ่ง</li> </ol>

	<p>รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทางกฎหมาย ค่าทนายความและเงินทดรองอื่น เนื่องจากการทำผิดข้อตกลง สัญญา หรือคำรับประกัน หรือการผิดคำรับรองใดของกองทุนฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เว้นแต่เป็นความผิดหรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงหรือจงใจกระทำผิดโดย BEC และ BPC หรือตัวแทนของ BEC และ BPC ทั้งนี้ โดยไม่จำกัดสิทธิอื่นใดของ BEC และ BPC ที่มีตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯหรือตามกฎหมายที่ใช้บังคับใดๆ</p>
<p>16. เหตุสุดวิสัย</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้คู่สัญญาฝ่ายใดได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว ทำหนังสือแจ้งถึงเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นไปยังคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ภายในระยะเวลา 7 วันนับจากวันที่คู่สัญญาฝ่ายใดได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยทราบถึงเหตุดังกล่าว</li> <li>2. คู่สัญญาฝ่ายใดได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยไม่จำเป็นต้องปฏิบัติหน้าที่ของตนระหว่างระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC ในการนำส่งรายได้สุทธิฯ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยในกรณีดังกล่าวไม่ให้ถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นผิดสัญญา ทั้งนี้ ในกรณีที่ภาระหน้าที่ที่ต้องปฏิบัติของคู่สัญญาฝ่ายใดได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยเป็นการชำระเงินหรือธุรกรรมใดๆ ที่ต้องกระทำกับธนาคารพาณิชย์ ให้ถือว่าเหตุสุดวิสัยรวมถึงเหตุการณ์ที่ธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยไม่เปิดให้บริการด้วย</li> <p>นอกจากนี้ คู่สัญญาฝ่ายใดได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัย มีหน้าที่ในการใช้ความพยายามและดำเนินการอย่างดีที่สุดเพื่อให้เหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นนั้นสิ้นสุดลงโดยไม่ชักช้า และหากเหตุสุดวิสัยนั้นทำให้เกิดความเสียหายขึ้นกับโรงไฟฟ้า BEC และ/หรือ BPC ตกลงที่จะให้กองทุนฯ หรือบุคคลอื่นที่กองทุนฯ มอบหมายสามารถเข้าตรวจสอบและติดตามการซ่อมแซมโรงไฟฟ้างดงกล่าวได้ตามที่กองทุนฯ ร้องขอตามสมควร</p> <li>3. ในระหว่างที่เกิดเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และปรากฏว่า BEC และ/หรือ BPC ยังคงมีรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และรายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ให้ BEC และ/หรือ BPC มีหน้าที่นำส่งรายได้สุทธิฯ ดังกล่าวตามจำนวนที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</li> </ol>
<p>17. ข้อตกลงกระทำการและงดเว้นกระทำการ</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯมีผลใช้บังคับ BEC และ BPC ตกลงที่จะกระทำการต่างๆ ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) การดำเนินการดังต่อไปนี้</li> </ol>

	<p>ก. BEC และ BPC จะดำเนินการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามข้อกำหนดและมาตรฐานที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด</p> <p>ข. BEC และ BPC จะใช้สิทธิของตน (รวมถึง การติดตาม ทวงถามให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องปฏิบัติหน้าที่ของตน) ปฏิบัติหน้าที่ตามเงื่อนไขของเอกสารธุรกรรมโดยสุจริต และจะดำเนินการต่างๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ เพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ของคู่สัญญาในการเข้าทำเอกสารธุรกรรม</p> <p>ค. BEC และ BPC จะดำเนินการจัดหาวัสดุและอุปกรณ์ที่จำเป็นในการดำเนินการโรงไฟฟ้า สำหรับประกอบกิจการการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>ง. BEC และ BPC จะเดินเครื่อง ดูแลรักษา ซ่อมแซม วัสดุและอุปกรณ์ที่จำเป็นในการดำเนินการโรงไฟฟ้า และเครื่องจักรที่ใช้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ตามปกติอยู่ตลอดเวลาตามมาตรฐานวิชาชีพ มาตรฐานวิศวกรรม มาตรฐานอุตสาหกรรม อันเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปของการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าโดยเคร่งครัด</p> <p>จ. ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้ BEC และ BPC ตกลงที่จะส่งหนังสือแจ้งไปยังกองทุนฯ โดยไม่ชักช้าเพื่อให้กองทุนฯ ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าว และ BEC และ BPC ตกลงที่จะรายงานถึงสถานการณ์การแก้ไข หรือเยียวยาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ข้างต้นให้กองทุนฯ ทราบเป็นระยะๆ ตามที่ BEC และ BPC เห็นสมควร ทั้งนี้ เพื่อให้กองทุนฯ สามารถประเมินถึงผลกระทบต่อการดำเนินการโรงไฟฟ้าจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อการทำงานของโรงไฟฟ้าตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิหรือทำให้มีการปิดโรงไฟฟ้า</li> <li>• เหตุการณ์ที่ BEC และ BPC เห็นว่าอาจจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า</li> <li>• เหตุการณ์ที่ BEC และ BPC เห็นว่าอาจจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการปฏิบัติตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิของ BEC และ BPC หรือ ต่อความสามารถของ BEC และ BPC ในการบริหารโรงไฟฟ้า</li> <li>• เหตุการณ์ข้อพิพาทหรือข้อโต้แย้งทางกฎหมายซึ่งเกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าและมีผลกระทบต่อการทำงานของโรงไฟฟ้าตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</li> </ul>
--	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• เหตุการณ์ข้อพิพาทกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือการกำหนดโทษโดยเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือการส่งหนังสือบอกกล่าวการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายของ BEC และ BPC โดยเจ้าหน้าที่ของรัฐ ทั้งนี้เป็นเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานโรงไฟฟ้าซึ่งรวมถึงใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</li> </ul> <p>ฉ. BEC และ BPC จะดำเนินการให้ความร่วมมือใดๆ เท่าที่จำเป็นตามสมควรและเกี่ยวข้องกับการดำเนินการโรงไฟฟ้า เมื่อปรากฏว่ากองทุนฯ มีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร</p> <p>ช. ภายใน 60 วันนับแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ BPC จะเข้าทำสัญญาเช่าระยะยาวกับนายอดิศศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ ในฐานะผู้ให้เช่าสำหรับที่ดินเช่าโฉนดเลขที่ 20422 เลขที่ดิน 132 ราวเลขที่ 5639 III 9284 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ และดำเนินการจดทะเบียนสิทธิการเช่าดังกล่าวกับสำนักงานที่ดินที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดระยะเวลาการเช่าจะครบคลุมถึงวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578</p> <p>2. BEC และ BPC ตกลงที่จะกระทำการและงดเว้นการอื่น ๆ ตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p>
<p>18. การผิดสัญญากรณีผลการดำเนินงานไม่ถึงเกณฑ์</p>	<p>ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ มีผลใช้บังคับ หากปรากฏข้อเท็จจริงเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดังต่อไปนี้</p> <p>ภายในวันที่ 31 ธันวาคม ของทุกปี ปรากฏว่า โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในระหว่างวันที่ 1 ธันวาคมของปีก่อนหน้า จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายนของปีปัจจุบัน ต่ำกว่าสัดส่วนที่ระบุดังต่อไปนี้</p> <p>1. กำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับการซื้อขายน้อยกว่า 7.2 เมกะวัตต์ สำหรับช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้ในหนึ่งฤดูกาลผลิตของ BSF</p> <p>คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าการคำนวณกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับการซื้อขายข้างต้น จะไม่นับรวมช่วงระยะเวลาที่ (1) โรงไฟฟ้าไม่ดำเนินการเนื่องจากเหตุสุดวิสัยภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ หรือ (2) ในช่วงระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าอยู่ระหว่างการซ่อมแซมหรือบำรุงรักษา หรือ (3) ช่วงเวลาที่กฟภ. ขอให้ BEC และ/หรือ BPC หยุดการส่งไฟฟ้าชั่วคราว หรือ (4) ช่วงเวลาที่กฟภ. แจ้งว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC (ถ้ามี) หรือ (5) ปีใดๆ ที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าวระหว่าง BEC และ BPC กับกฟภ. มีอายุไม่เต็มปี หรือ (6) ช่วงเวลาซ่อมแซม</p>

	<p>โรงไฟฟ้าซึ่งไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC หรือ (7) เหตุอื่นใดที่กองทุนฯ พิจารณาเห็นสมควร</p> <p>2. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ไม่สามารถเดินโรงไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขข้อ 1 ข้างต้น BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะจ่ายค่าปรับให้กับกองทุนฯ ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p>
<p>19. เหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรง และเหตุยกเลิกสัญญา</p>	<p>1. ในกรณีที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่ง ดังต่อไปนี้</p> <p>ก. BEC และ/หรือ BPC จงใจไม่นำส่งรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนฯ หรือนำส่งรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนฯ ไม่ครบถ้วนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ</p> <p>ข. โรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีระยะเวลาเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคมของปีก่อนหน้า จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายนของปีปัจจุบัน น้อยกว่า 7,200 ชม.</p> <p>คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่าการคำนวณกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับการซื้อขายข้างต้น จะนับรวมช่วงระยะเวลาที่ (1) โรงไฟฟ้าไม่ดำเนินการเนื่องจากเหตุสุดวิสัยภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ รวมถึงระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าอยู่ระหว่างการซ่อมแซมหรือบำรุงรักษาอันเนื่องมาจากเหตุดังกล่าว หรือ (2) ช่วงเวลาที่ต้องรออะไหล่ที่จะใช้ในการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า หรือ (3) ช่วงเวลาที่กฟภ. ขอให้ BEC และ/หรือ BPC หยุดการส่งไฟฟ้าชั่วคราว หรือ (4) ช่วงเวลาที่กฟภ. แจ้งว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ/หรือ BPC (ถ้ามี) หรือ (5) ปีใดๆ ที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง BEC และ BPC กับกฟภ. มีอายุไม่เต็มปี (6) ช่วงเวลาซ่อมแซมโรงไฟฟ้าซึ่งไม่ได้เกิดจากความผิดของ BEC และ/หรือ BPC หรือ (7) เหตุอื่นใดที่กองทุนฯ พิจารณาเห็นสมควร</p> <p>ทั้งนี้ เพื่อความเข้าใจถูกต้องตรงกัน คู่สัญญาตกลงว่าการนับช่วงระยะเวลาในวรรคก่อนจะไม่นับช่วงเวลาที่ย้ำซ้อนกัน</p> <p>ค. BEC และ/หรือ BPC หยุดหรือระงับดำเนินการโรงไฟฟ้าโดยไม่มีเหตุอันสมควร เป็นระยะเวลา 30 วันติดต่อกัน</p> <p>ง. BEC และ/หรือ BPC ปฏิบัติผิดหน้าที่ที่สำคัญ ตามสัญญาหลักประกันเพื่อการโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สัญญาตกลงดำเนินการ และสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หรือคำรับรองภายใต้สัญญาดังกล่าวไม่ถูกต้อง</p> <p>จ. BEC และ/หรือ BPC ปฏิบัติผิดหน้าที่ใดๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และการผิดสัญญาดังกล่าวส่งผล</p>

	<p>กระทบต่อรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และรายได้ อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในทางลบอย่างมี นัยสำคัญ</p> <p>ด. ศาลหรือหน่วยงานอื่นใดมีคำสั่ง ให้มีการดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟู กิจการ ล้มละลาย หรือการชำระบัญชีของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (เว้นแต่ในกรณีที่ดีที่ตั้งกล่าวถูก จำหน่ายไปภายใน 60 วัน) หรือ BEC และ/หรือ BPC ตกเป็นผู้มี หนี้สินล้มพันตัวตามที่กฎหมายกำหนด</p> <p>ข. BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการยื่นคำร้องต่อศาลหรือหน่วยงานอื่น ใด ให้มีการดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการ ล้มละลาย หรือการชำระ บัญชีของตน ภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>ช. BEC และ/หรือ BPC มีการเลิกกิจการ มีมติเลิกกิจการ หรือหยุด ดำเนินกิจการ หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์ ไม่ว่าจะทั้งหมดหรือส่วนที่มี นัยสำคัญต่อกิจการ หรือ</p> <p>ฉ. มีเหตุซึ่งสามารถพิสูจน์ได้ว่า BEC และ/หรือ BPC จะไม่มี ความสามารถในการปฏิบัติตามหน้าที่ของสัญญาฉบับนี้อีกต่อไป</p> <p>ญ. BRR ปฏิบัติผิดหน้าที่ใดๆ ในข้อที่เป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญา หลักประกันเพื่อการโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลง ดำเนินการ</p> <p>(เหตุผิดสัญญาข้างต้น รวมเรียกว่า “การผิดสัญญากรณีร้ายแรง”)</p> <p>2. ในกรณีที่เกิดการผิดสัญญากรณีร้ายแรงตามข้อ (ก) (ค) หรือ (จ) หาก BEC และ/หรือ BPC ยังมีได้ทำการแก้ไขเหตุผิดสัญญานั้น ภายใน 30 วันนับจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแจ้งเป็นหนังสือถึงการผิด สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากกองทุนฯ ให้กองทุนฯ มีสิทธิ</p> <p>(i) เรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือ</p> <p>(ii) บอกลีกสัญญาได้ด้วยการทำเป็นหนังสือบอกกล่าวไปยัง BEC และ/หรือ BPC และสามารถเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระ (ก) หนึ่งค่างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้า ลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น)</p> <p>3. ในกรณีที่เกิดการผิดสัญญากรณีร้ายแรง ตามข้อ (ง) หรือ (ฉ) หรือ (ญ) และ BEC และ/หรือ BPC ไม่ได้แก้ไขเหตุผิดสัญญานั้นภายใน 60 วันนับ</p>
--	---

	<p>จากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับแจ้งเป็นหนังสือถึงการผิดสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ จากกองทุนฯ หากกองทุนฯ เห็นว่า BEC และ/หรือ BPC ได้พยายามอย่างดีในการเยียวยาแก้ไขการผิดสัญญากรณีร้ายแรง นั้น ให้กองทุนฯ มีสิทธิขยายระยะเวลาการแก้ไขการผิดสัญญากรณี ร้ายแรงเป็นจำนวน 30 วันนับจากวันที่ครบระยะเวลา 60 วันข้างต้น ทั้งนี้ เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 60 วัน หรือกำหนดขยายระยะเวลา 30 วัน ดังกล่าว(แล้วแต่กรณี) หากปรากฏว่า BEC และ/หรือ BPC ไม่ได้ ดำเนินการให้เหตุผิดสัญญานี้สิ้นสุดลง ให้กองทุนฯ สามารถใช้สิทธิ</p> <p>(i) เรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือ</p> <p>(ii) บอกลีกสัญญาได้ด้วยการทำเป็นหนังสือบอกกล่าวไปยัง BEC และ/หรือ BPC และสามารถเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระ (ก) หนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่ เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้าลงทุน คงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น)</p> <p>ทั้งนี้ เมื่อปรากฏว่า BEC และ/หรือ BPC ได้มีการดำเนินแก้ไขการผิด สัญญากรณีร้ายแรงเสร็จสิ้นแล้ว ให้ BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการแจ้ง ให้กองทุนฯ ทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่มีการแก้ไขเสร็จสิ้น</p> <p>4. ในกรณีที่เกิดการผิดสัญญากรณีร้ายแรง ตามข้อ (ข) (ค) (ข) หรือ (ง) ให้ กองทุนฯ มีสิทธิ</p> <p>(i) เรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือ</p> <p>(ii) บอกลีกสัญญาได้ด้วยการทำเป็นหนังสือบอกกล่าวไปยัง BEC และ/หรือ BPC และสามารถเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระ (ก) หนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่ เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้าลงทุน คงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น)</p> <p>5. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ผิดข้อสัญญาอื่นนอกจากการผิดสัญญา กรณีร้ายแรงของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หากกองทุนฯ ได้รับความ เสียหาย ให้กองทุนฯ มีสิทธิเรียกค่าเสียหายจาก BEC และ/หรือ BPC ตามจำนวนเท่ากับความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงและสมเหตุสมผล แต่ทั้งนี้ กองทุนฯ ไม่มีสิทธิบอกลีกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการผิด สัญญาดังกล่าว</p> <p>6. ในกรณีที่กองทุนฯ ใช้สิทธิบอกลีกสัญญาตามข้อ 2 ข้อ 3 หรือ ข้อ 4</p>
--	--

	<p>ข้างต้น ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ พันที่ที่กองทุนฯ ได้รับค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญาดังกล่าว หรือได้รับ (ก) หนึ่งค่างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) (ข) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (ค) ค่าปรับ (ในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ ขณะนั้น) ตามที่ระบุในข้อ 2 หรือ ข้อ 3 หรือ ข้อ 4 ข้างต้น ครบถ้วนแล้ว ให้ถือว่าสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เป็นอันสิ้นสุดลง</p> <p>7. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับทราบการแจ้งจาก BSF ว่าไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในระยะยาวสำหรับโรงไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 12 เดือนติดต่อกัน และมีผลกระทบต่อการบริหารโรงไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะดำเนินการ ดังนี้</p> <p>ก. ในกรณีเหตุของการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิง เกิดขึ้นเนื่องจากสาเหตุอื่นใดที่ไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ BSF และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบกับเหตุดังกล่าว ให้ BEC และ BPC หรือ กองทุนฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และให้ กองทุนฯ มีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับจำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จาก BEC และ BPC และรายได้สุทธิจากการประกอบไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และหนึ่งค่างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) โดย กองทุนฯ ไม่มีสิทธิเรียกค่าปรับที่เกิดขึ้นเนื่องจากการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้น</p> <p>ข. ในกรณีเหตุของการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงเกิดขึ้นเพราะความผิดของ BSF ให้ BEC และ BPC หรือ กองทุนฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และให้กองทุนฯ มีสิทธิได้รับค่าชดเชยเท่ากับจำนวนมูลค่ารวมของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จาก BEC และ BPC และรายได้สุทธิจากการประกอบไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และหนึ่งค่างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) และค่าปรับกรณีผิดสัญญาที่เกิดขึ้นก่อนวันที่เลิกสัญญา (หากมี)</p>
--	--



	<p>เพื่อความชัดเจนในข้อสัญญา ระหว่างที่ BEC และ/หรือ BPC และ/หรือ BSF ไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า ให้กองทุนฯ มีสิทธิได้รับชำระรายได้สุทธิตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>8. หาก BEC และ/หรือ BPC และกองทุนฯ มีความเห็นที่แตกต่างกันเกี่ยวกับรายได้สุทธิที่ BEC และ/หรือ BPC ต้องชำระ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงร่วมกันดังต่อไปนี้</p> <p>ก. ให้ BEC และ/หรือ BPC นำส่งรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ ในจำนวนที่ไม่มีข้อโต้แย้ง ทั้งนี้ ตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>ข. เมื่อได้ข้อยุติตามกระบวนการที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้ BEC และ/หรือ BPC ชำระรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ ในจำนวนที่ BEC และ/หรือ BPC ยังชำระขาดอยู่ (ถ้ามี) พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี โดยคำนวณนับจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC มีหน้าที่ต้องชำระตามที่กำหนดสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจนถึงวันที่กองทุนฯ ได้รับชำระเงินจำนวนดังกล่าวครบถ้วน</p> <p>9. ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งใช้สิทธิเรียกร้องค่าเสียหายหรือเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ คู่สัญญาตกลงร่วมกันให้กำหนดชำระ (i) เงินค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญา (ii) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ (iii) ค่าปรับ และ (iv) รายได้สุทธิ ที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และ (v) หนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ (หากมี) เป็นดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เงินค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงจากการผิดสัญญา : ตั้งแต่วันที่เกิดความเสียหายขึ้นจริง</li> <li>• มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ : ภายใน 60 วัน นับจากวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่ กรณีคืนมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือเนื่องจากกรณีทรัพย์สินเสียหายทั้งหมด โดยมีใช้ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC ภายในระยะเวลาที่ระบุในข้อ 2.2.1 เอกสารแนบท้ายหมายเลข 9</li> <li>• ค่าปรับ : ภายใน 60 วัน นับจากวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้</li> <li>• รายได้สุทธิ ที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ : ตามกำหนดชำระหนี้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง</li> <li>• หนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้น</li> </ul>
--	--

	<p>จนถึงวันที่เลิกสัญญาฉบับนี้ : ตามกำหนดชำระหนี้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง</p> <p>หากคู่สัญญาผิดนัดชำระหนี้เงินใดๆ ที่ต้องชำระให้แก่คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ผิดนัด ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฉบับนี้ ไม่ว่าจะทั้งหมดหรือบางส่วน ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดดังกล่าวชำระดอกเบี้ยผิดนัดของจำนวนเงินดังกล่าวในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี จนกว่าจะชำระหนี้ผิดนัดและดอกเบี้ยให้แก่คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดนัดจนเต็มจำนวน</p> <p>ทั้งนี้ คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่า BEC และ BPC ตกลงจะไม่คิดดอกเบี้ยกับกองทุนฯ ในกรณีที่กองทุนฯ ไม่สามารถนำส่งค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าได้ครบถ้วนตามกำหนดเวลาที่ระบุภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เนื่องจากเงินในบัญชีของกองทุนฯ และรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามีไม่เพียงพอ โดยเหตุการณ์ดังกล่าวต้องไม่มีส่วนมาจากความผิดของกองทุนฯ</p>
<p>20. คำเสนอเพื่อเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิโดย BEC หรือ BPC</p>	<p>เมื่อมีเหตุอันสมควรหรือเมื่อข้อเท็จจริงทางสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป BEC และ/หรือ BPC อาจทำคำเสนอเพื่อขอเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิแก่กองทุนฯ เพื่อให้กองทุนฯ พิจารณาเห็นชอบโดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ และสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปดังกล่าว ในการนี้กองทุนฯ ตกลงจะพิจารณาและเจรจา ร่วมกับ BEC และ/หรือ BPC บนพื้นฐานการเจรจาและการหาข้อสรุปร่วมกันโดยสุจริต ทั้งนี้ ในระหว่างการเจรจาดังกล่าว คู่สัญญาตกลงจะยังคงปฏิบัติหน้าที่ของตนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปทุกประการ</p> <p>ในกรณีที่กองทุนฯ (โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน) เห็นชอบต่อคำเสนอของ BEC และ/หรือ BPC ดังกล่าว กองทุนฯ จะแจ้งให้ BEC และ/หรือ BPC ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรทันที โดย BEC และ/หรือ BPC ตกลงจะคืนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ หรือราคาอื่นใดตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะตกลงกัน ให้แก่กองทุนฯ ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับหนังสือแจ้งความเห็นชอบจากกองทุนฯ โดยการคำนวณมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ (หรือราคาอื่นใดตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะตกลงกัน) ให้นับจากวันที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับหนังสือแจ้งความเห็นชอบจากกองทุนฯ</p> <p>ในกรณีที่กองทุนฯ (โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน) ไม่เห็นชอบต่อคำเสนอของ BEC และ/หรือ BPC ดังกล่าว กองทุนฯ จะแจ้งให้ BEC และ/หรือ BPC ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรทันที โดยไม่ถือว่ากองทุนฯ ปฏิบัติผิดสัญญาหรือทำให้ BEC และ/หรือ BPC ได้รับความเสียหาย รวมถึงไม่ถือเป็นกรณีที่กองทุนฯ ใช้สิทธิโดยไม่สุจริตแต่ประการใด</p>

	<p>ทั้งนี้ เมื่อ BEC และ/หรือ BPC ได้ส่งมอบมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ หรือ ราคาอื่นใดตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะตกลงกันข้างต้นแก่กองทุนฯ แล้ว ให้ถือว่าสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเป็นอันเลิกกันและคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีสิทธิเรียกค่าเสียหายต่อกัน นอกจากนี้ กองทุนฯ ตกลงจะร่วมกับ BEC และ/หรือ BPC เพื่อปลดหลักประกันทั้งหมดของ BEC และ/หรือ BPC ตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ รวมถึงดำเนินการจดทะเบียนที่เกี่ยวข้องในวันที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิมีผลเป็นอันเลิกกัน</p>
<p>21. การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย</p>	<p>1. เพื่อประโยชน์แห่งสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้คำดังต่อไปนี้มีความหมายดังนี้</p> <p>“การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย” หมายความว่า เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งรวมถึงการกระทำ หรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายของหน่วยงานรัฐบาล คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความกฎหมายหรือมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่างๆ ด้วย)</p> <p>“กฎหมาย” หมายความว่า การออกข้อบังคับต่างๆ โดยหน่วยงานรัฐบาล ไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบของ พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่างๆ หรือในรูปแบบอื่น ซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายรองต่างๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่างๆ</p> <p>2. ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งไม่ได้มีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญาใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายปรึกษาหารือกันและแก้ไขสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิโดยปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในสัญญาดังกล่าว โดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยภายใน 30 วันนับแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นนั้น</p> <p>อย่างไรก็ดี หากคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ ให้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิยังคงมีผลใช้บังคับต่อไป</p> <p>3. ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย และการเปลี่ยนแปลงทาง</p>

	<p>กฎหมายนั้น ส่งผลกระทบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าอย่างร้ายแรง หรือ BEC และ BPC ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้าในประการสำคัญ หรือ ทำให้ BEC และ BPC ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่น ซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ซึ่งมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญ ต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ และ รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ให้ BEC และ BPC ทำหนังสือแจ้งกองทุนฯ ให้ทราบถึงการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายดังกล่าว</p> <p>เมื่อเกิดเหตุการณ์ตามข้อสัญญาให้ BEC และ BPC มีสิทธิที่จะตกลง ร่วมกันกับกองทุนฯ ในการเลือกที่จะปรับปรุงและประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปโดยมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาตามที่กำหนดไว้ใน สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยในกรณีที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ภายในระยะเวลา 60 วันนับจากวันที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายเห็นตรงกันว่าเกิดการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายที่มีผลกระทบต่ออย่างร้ายแรงหรือในกรณีที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงยกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ทำให้สัญญาดังกล่าวมีผลสิ้นสุดลงและให้ BEC และ BPC ชำระมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่กองทุนฯ</p>
22. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย
23. การระงับข้อพิพาท	<p>ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะพยายามอย่างดีที่สุดที่จะระงับปัญหาข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งดังกล่าวด้วยการเจรจาหรือการไกล่เกลี่ยระหว่างคู่สัญญาแต่ละฝ่ายหรือตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายภายใน 90 วันนับจากวันที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้ง และหากปรากฏว่าคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถหาข้อยุติในปัญหาข้อพิพาทที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาดังกล่าว ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาโดยกระบวนการอนุญาโตตุลาการ ภายใต้ข้อบังคับของสถาบันอนุญาโตตุลาการ สำนักงานศาลยุติธรรม</p>

5.2 สัญญาตกลงดำเนินการ

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>● BRR                      ในฐานะผู้สนับสนุน</li> <li>● กองทุนฯ                ในฐานะผู้ซื้อ</li> <li>● BEC และ BPC        ในฐานะผู้ขาย</li> </ul>
-------------	---

<p>2. ระยะเวลาของสัญญา</p>	<p>ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ระหว่าง BEC BPC และ กองทุนฯ มีผลใช้บังคับ</p> <p>อย่างไรก็ดี คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าในกรณีที่ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) หมดหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้หน้าที่ของ BRR ที่เกี่ยวข้อง กับ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) และหน้าที่ของ BEC หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการจะสิ้นสุดลงเช่นกัน เว้นแต่ข้อตกลงและหน้าที่หลักของ BRR ในข้อ 3.1.1 และข้อ 3.1.2 ซึ่งจะยังคงมีผลบังคับจนกว่าสัญญาตกลงดำเนินการจะสิ้นสุดลงทั้งฉบับ</p>
<p>3. ข้อตกลงและหน้าที่หลักของ BRR</p>	<p>3.1. ข้อตกลงเรื่องการถือหุ้นใน BEC BPC และ BSF</p> <p>3.1.1. BRR ตกลงรักษาสัดส่วนการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงใน BEC และการเป็นผู้ถือหุ้นโดยทางอ้อมใน BPC เป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 99.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของแต่ละบริษัท และต้องมีอำนาจควบคุม (management control) ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ โดย BRR จะไม่จำหน่าย จ่าย โอนหรือก่อภาระติดพันใดๆ ในหุ้น BEC และจะดำเนินการใดๆ เพื่อไม่ให้ BEC จำหน่าย จ่าย โอนหรือก่อภาระติดพันใดๆ ในหุ้น BPC ดังกล่าว ยกเว้นการจำหน่าย จ่าย โอน หุ้นดังกล่าวอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหุ้นภายในระหว่างบริษัทในเครือ</p> <p>ทั้งนี้ สัดส่วนการถือหุ้นของ BRR ใน BEC และ BPC หลังการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างภายใน ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม รวมแล้วจะต้องไม่น้อยไปกว่าร้อยละ 99.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของแต่ละบริษัท และ BRR จะต้องมีอำนาจควบคุม (management control) บริษัททั้งสองอยู่ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ</p> <p>นอกจากนี้ BRR ตกลงจำหน่ายหุ้นของตนที่ถืออยู่ใน BEC และดำเนินการให้ BEC จำหน่ายหุ้นของตนที่ถืออยู่ใน BPC แก่กองทุนฯ เพื่อเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนตามสัญญาตกลงดำเนินการฉบับนี้ และเป็นการประกันการปฏิบัติหน้าที่ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ</p> <p>3.1.2. BRR ตกลงรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของตนใน BSF ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51.00 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท และต้องมีอำนาจควบคุม (management control) ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ</p>

	<p>โดย BRR จะไม่จำหน่าย จ่าย โอนหรือก่อภาระติดพันใดๆ ใน หุ้น BSF ดังกล่าว ยกเว้นการจำหน่าย จ่ายโอน หุ้นดังกล่าว อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหุ้นภายใน ระหว่างบริษัทในเครือ ทั้งนี้ สัดส่วนการถือหุ้นของ BRR ใน BSF หลังการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างภายใน ไม่ว่าจะโดยทางตรง หรือทางอ้อม รวมแล้วจะต้องไม่น้อยไปกว่าร้อยละ 51.00 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดตามที่กำหนดไว้ ข้างต้น และ BRR จะต้องมีอำนาจควบคุม (management control) อยู่ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลาย ลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ</p> <p>3.2. ข้อตกลงเรื่องการถือครองหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ภายในระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ BRR ตก ลงรักษาสัดส่วนการถือครองหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุน ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วินาที ที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ โดย BRR ตกลงจะไม่ขาย หรือโอนหน่วย ลงทุน หรือนำหน่วยลงทุนไปจำหน่าย หรือก่อภาระผูกพันใดๆ ทั้งนี้ เว้นแต่ จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ ในกรณีที่กองทุนฯ มีการเพิ่มทุนเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการ โครงสร้างพื้นฐานอื่นที่ไม่ใช่ของผู้สนับสนุน หรือผู้สนับสนุนไม่มีอำนาจ ควบคุมกิจการเหนือเจ้าของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว ผู้สนับสนุนไม่มีหน้าที่ที่จะต้องจองซื้อและถือครองหน่วยลงทุนเพิ่มเติม เพื่อการรักษาสัดส่วนการถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ภายหลังจากเพิ่ม ทุนดังกล่าว</p> <p>3.3. ข้อตกลงเรื่องการบริหารและการปฏิบัติตามสัญญาต่างๆ ของ BSF BEC และ BPC ดังต่อไปนี้</p> <p>3.3.1. ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ BRR ในฐานะผู้ถือหุ้น ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อมของ BEC และ BPC ตกลงจะดำเนินการต่างๆ เพื่อให้ BEC และ BPC ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้ สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า และผู้สนับสนุนตกลงจะไม่ดำเนินการใดๆ ที่ขัดต่อ ประโยชน์ของ BEC และ BPC ซึ่งส่งผลให้ BEC และ BPC ได้รับผลกระทบในทางลบจากการกระทำดังกล่าว</p> <p>3.3.2. ตลอดระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นของ BSF ตกลงจะดำเนินการต่างๆ เพื่อให้ BSF ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้ สัญญาที่จำเป็นต่อการ</p>
--	---

	<p>ประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ BSF ตกลงจะขายกากอ้อย น้ำ Condensate น้ำ RO ให้แก่ BEC และ BPC ก่อนบุคคลอื่น (เว้นแต่ เป็นการใช้ภายในเพื่อประโยชน์ของ BSF เอง) และ จะต้องซื้อไอดีและไอเสียจาก BEC และ BPC ก่อนบุคคลอื่น ทั้งนี้ เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าแต่ละฉบับ</p> <p>3.3.3. BRR ตกลงที่จะดำเนินการใดๆ เพื่อเข้าเป็นผู้ค้ำประกัน หรือดำเนินการเพื่อให้มีการวางหลักประกันแทน BEC และ/หรือ BPC สำหรับการก่อหนี้ที่เป็นไปในทางการค้าปกติของการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC ตามที่หน่วยงานราชการหรือสถาบันการเงินร้องขอ ยกเว้นการดำเนินการดังกล่าวจะขัดต่อกฎหมาย ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายหารือร่วมกันเพื่อหาข้อยุติที่ไม่ขัดต่อกฎหมายในการดำเนินการต่อไป</p> <p>อย่างไรก็ดี คู่สัญญารับทราบและตกลงร่วมกันว่า BRR ไม่จำเป็นต้องเข้าเป็นผู้ค้ำประกัน หรือวางหลักประกันแทน BEC และ/หรือ BPC สำหรับการก่อหนี้ดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(ก) การขอวงเงินเกินบัญชี (Overdraft) ของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ในจำนวนวงเงินไม่เกิน 10 ล้านบาทต่อบริษัท</li> <li>(ข) การขอหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าเพื่อให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อประโยชน์ของ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ในจำนวนวงเงินไม่เกิน 3 ล้านบาทต่อหนังสือค้ำประกันหนึ่งฉบับ ทั้งนี้ ในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดเพิ่มวงเงินหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตกลงแจ้งให้กองทุนฯ ทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวางหนังสือค้ำประกันเพิ่มวงเงินดังกล่าวแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</li> </ul> <p>3.3.4. BRR ตกลงจะดำเนินการในฐานะผู้ถือหุ้นของ BEC BPC และ BSF ให้บริษัทดังกล่าวทำการแจ้งและหารือกับกองทุนฯ ในกรณีที่จะมีการแก้ไข เปลี่ยนแปลงหรือการตีความรายละเอียดใดๆ ในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อผลประโยชน์ของกองทุนฯ และ/หรือ ทำให้ความเสียหายที่เกี่ยวกับการเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้</p>
--	--

	<p>สิทธิ ของกองทุนฯ เปลี่ยนแปลงไป เช่น ราคาซื้อขาย ค่าปรับ ระยะเวลาชำระราคาสินค้า จุดรับส่งสินค้า ทั้งนี้ BEC BPC และ BSF ตกลงจะไม่ดำเนินการใดๆ เว้นแต่ จะได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ เท่านั้น</p> <p>3.4. ข้อตกลงอื่นๆ ดังต่อไปนี้</p> <p>3.4.1. BRR ตกลงให้สิทธิในการปฏิเสธก่อน (Right of First Refusal) แก่กองทุนฯ สำหรับการลงทุนในโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่ BRR เป็นผู้ถือหุ้น (ไม่ว่าทางตรงทางอ้อม) ในสัดส่วนตั้งแต่ ร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด หรือใน โรงไฟฟ้าใดๆ ที่ BRR มีอำนาจควบคุม (management control)</p> <p>3.4.2. ในกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ไม่มีสภาพคล่องเพียงพอในการชำระค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า BRR ตกลงที่จะดำเนินการ ดังนี้</p> <p>(ก) คืนเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมดให้แก่ BEC และ/หรือ BPC หรือ</p> <p>(ข) ให้ความช่วยเหลือแก่ BEC และ/หรือ BPC ตามเงื่อนไขที่ BRR กองทุนฯ และ BEC และ/หรือ BPC จะ ได้ตกลงร่วมกันต่อไป</p> <p>3.4.3. หาก BRR หรือบริษัทในกลุ่มของ BRR มีสิทธิเรียกร้องใดๆ ต่อ BEC และ/หรือ BPC BRR ตกลงจะไม่ใช้สิทธิเรียกร้องใดๆ และจะดำเนินการไม่ให้บริษัทในกลุ่มของ BRR ใช้สิทธิเรียกร้องใดๆ ต่อ BEC และ/หรือ BPC จนกว่า BEC และ/หรือ BPC จะได้ปฏิบัติตามหน้าที่ตามภาระผูกพันทั้งหมดที่มีต่อกองทุนฯครบถ้วนแล้ว</p> <p>ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่าสิทธิเรียกร้องใดๆ ของ BRR หรือบริษัทในกลุ่มของ BRR ต่อ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ตามวรรคแรกของข้อ 3.4.3 จะต้องเป็นหนี้ด้อยสิทธิกว่าหนี้ที่ BEC และ/หรือ BPC มีต่อกองทุนฯ เว้นแต่ สิทธิเรียกร้องดังกล่าวเกิดจากการปฏิบัติหน้าที่ทางการค้าปกติระหว่าง BRR หรือบริษัทในกลุ่มของ BRR กับ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) เช่น สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate สัญญาซื้อขายน้ำ RO และ/หรือได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ ว่าไม่เป็นหนี้ด้อยสิทธิ</p>
--	--



	<p>ในการนี้ บริษัทในกลุ่มของ BRR หมายถึง BRR หรือนิติบุคคลใดๆ ซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจควบคุมกิจการของ BRR ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม ทั้งนี้ให้คำว่า “อำนาจควบคุมกิจการ” หมายถึง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(ก) การถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงในนิติบุคคลหนึ่งเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลนั้น หรือ</li> <li>(ข) การมีอำนาจควบคุมคะแนนเสียงเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของนิติบุคคลนั้น ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม หรือไม่เพราะเหตุอื่นใด หรือ</li> <li>(ค) การมีอำนาจควบคุมการแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการตั้งแต่กึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดของนิติบุคคลนั้น ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม</li> </ul> <p>3.4.4. BRR ตกลงจะดำรงอัตราส่วน หนี้สินที่ต้องชำระดอกเบี้ยต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt to Equity Ratio (IBD/E Ratio)) ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 (สองจุดห้าต่อหนึ่ง) เท่า ณ วันสิ้นงวดบัญชีของไตรมาสที่ หนึ่ง, สอง, สาม และ ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชี โดยคำนวณจากงบการเงินรวม ทั้งนี้ อัตราส่วน หนี้สิน ต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้นดังกล่าวสามารถปรับเปลี่ยนได้ตามอัตราที่กำหนดในสัญญากู้ยืมเงินระหว่าง BRR และสถาบันการเงินที่จะทำขึ้นภายหลังวันทำสัญญาฉบับนี้ที่มีวงเงินสูงสุด ในกรณีที่ BRR ไม่มีการก่อหนี้หรือไม่มี การกู้ยืมเงิน BRR ตกลงจะดำรงอัตราส่วน หนี้สิน ต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้นในอัตราส่วนเดิมล่าสุด</p> <p>เพื่อประโยชน์ของการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินตามที่ระบุไว้ในข้อนี้ ให้ค่าต่างๆ ตามที่ระบุไว้มีความหมายดังต่อไปนี้</p> <p>“งบการเงินรวม” หมายถึง งบแสดงฐานะทางการเงินรวมของ BRR และบริษัทย่อย ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในการจัดทำงบการเงินรวมที่ได้มีการตรวจสอบ หรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชี และ BRR ได้จัดส่งให้แก่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว</p> <p>“หนี้สินที่ต้องชำระดอกเบี้ย” หมายถึง หนี้สินรวมที่มีภาระดอกเบี้ยตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของ BRR ที่ได้ผ่าน</p>
--	--

	<p>การตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีแล้ว หักด้วยเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด</p> <p>ทั้งนี้ คู่สัญญาเข้าใจตรงกันว่าการคำนวณหนี้สินที่ต้องชำระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt to Equity Ratio (IBD/E Ratio)) จะไม่นับรวมหนี้สินระยะยาวจากการจัดตั้งกองทุนฯ เป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินที่ต้องชำระดอกเบี้ย</p> <p><b>“ส่วนของผู้ถือหุ้น”</b> หมายถึง มูลค่ารวมระหว่างส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท และส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยตามงบการเงินรวมของ BRR ที่ได้ผ่านการตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีแล้ว</p> <p>3.5. BRR ตกลงจะดำรงไว้ซึ่งสถานะการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย</p> <p>3.6. รายการอื่นๆ ตามที่คู่สัญญาเห็นสมควร เช่น เรื่องการขอให้ BRR แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้กองทุนฯ ได้รับทราบโดยพลันหากมีคดีความฟ้องร้องที่อาจมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ของ BRR ที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนผู้ถือหุ้น ณ วันสิ้นสุดปีบัญชีล่าสุด หรือตามสัดส่วนที่ BRR ถูกกำหนดให้ต้องมีการเปิดเผยต่อประชาชนตามข้อบังคับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกรณีที่อาจกระทบกับการดำเนินการของกองทุนฯ</p>
<p>4. ข้อตกลงว่าจะไม่กระทำการ (Negative Undertakings)</p>	<p>4.1. เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากกองทุนฯ ล่วงหน้า BRR ตกลงจะไม่ดำเนินการดังต่อไปนี้ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ควบรวมกิจการ การแยกกิจการ หรือการดำเนินการใดในลักษณะเดียวกัน อันอาจกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่ของ BRR ภายใต้สัญญาฉบับนี้</li> <li>- อนุญาตให้ BEC และ/หรือ BPC ออกหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงสภาพให้แก่บุคคลใดที่เป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ BRR ใน BEC และ/หรือ BPC ลดลง</li> <li>- อนุญาตให้ BEC และ/หรือ BPC ลดทุน</li> <li>- อนุมัติการจำหน่าย จ่าย โอน กรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC</li> </ul> <p>4.2. เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากกองทุนฯ ล่วงหน้า BEC และ BPC ตกลงจะไม่ดำเนินการดังต่อไปนี้ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จำหน่าย จ่าย โอน กรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ให้กู้ยืมเงิน หรือกระทำการใดๆ ให้ตนมีฐานะเป็นเจ้าของหนี้ทางการเงิน ซึ่งรวมถึง การค้ำประกัน หรือยอมรับผิดคดีใช้ค่าเสียหายหรือก่อนนี้เพื่อประโยชน์ของบุคคลอื่น หรือยอมรับโอนหนี้จากบุคคลอื่น หรือ การจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ เว้นแต่ เป็นกรณีที่ BEC และ/หรือ BPC ให้กู้แก่ BRR ครั้งแรกภายหลังการตั้งกองทุนฯ สำเร็จหรือหนี้ทางการค้ำ และ/หรือการที่ BEC และ/หรือ BPC จะพิจารณาให้ BRR กู้ปีละ 1 ครั้ง และ/หรือ การที่ BEC จะพิจารณาจ่ายเงินปันผลปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ ไม่นับรวมกรณีการกู้ยืมและการจ่ายเงินปันผลระหว่าง BEC และ BPC ซึ่งคู่สัญญาตกลงอนุญาตให้ทำได้โดยไม่จำกัดจำนวนครั้งแต่อย่างใด</li> <li>- ทั้งนี้ คู่สัญญาเข้าใจร่วมกันว่า BEC และ BPC จะปล่อยให้กู้ให้แก่ BRR หรือจ่ายเงินปันผลได้ต่อเมื่อ (ก) ไม่มีเหตุผิดนัด เหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรง หรือเหตุยกเลิกสัญญาภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ (ข) BRR BEC และ BPC ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้</li> <li>- ก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันในทรัพย์สินของ BEC หรือ BPC เว้นแต่จะเป็นการก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันให้แก่กองทุนฯ หรือเป็นการก่อหลักประกันภายใต้สัญญาเช่าซื้อและลิสซิ่ง (Leasing) ซึ่งมีวงเงินรวมทั้งสองบริษัท จำนวนไม่เกิน 40,000,000 บาท</li> <li>- เข้าทำธุรกรรมกับบุคคลอื่นที่ไม่อยู่บนเงื่อนไขและข้อกำหนดทั่วไป (arms' length basis) และไม่เป็นไปตามทางการค้าปกติ เว้นแต่เงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</li> <li>- เปลี่ยนผู้สอบบัญชี (นอกเหนือจากปฏิบัติตามข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต.) และไม่ว่ากรณีใดๆ ผู้สอบบัญชีจะต้องเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายชื่อผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์</li> <li>- ตกลงที่จะประนีประนอมยอมความ หรือทำการประนีประนอมยอมความ ในการเรียกร้องหรือข้อพิพาทใดๆ เว้นแต่ การประนีประนอมยอมความดังกล่าวมิได้ส่งผลกระทบต่อสิทธิอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินของ BEC หรือ BPC หรือความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้เอกสารธุรกรรม</li> <li>- ประกอบธุรกิจอื่น (นอกเหนือจากกิจการโรงไฟฟ้า) หรือ</li> </ul>
--	--

	<p>เปลี่ยนแปลงลักษณะทั่วไปของธุรกิจของ BEC หรือ BPC ที่ดำเนินการอยู่ในวันที่เข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ เว้นแต่การประกอบธุรกิจที่ BEC และ/หรือ BPC ทำอยู่ก่อนวันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- แก้ไข เปลี่ยนแปลง สละสิทธิ หรือยกเลิก ซึ่งข้อตกลงในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เว้นแต่เป็นไปตามที่กฎหมายที่ใช้บังคับกำหนดหรือเมื่อการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อทางลบต่อกองทุนฯ</li> <li>- ก่อหนี้ทางการเงินใดๆ เว้นแต่ (1) เป็นหนี้ที่ได้รับการยกเว้นตามที่ระบุไว้ในข้อตกลงว่าจะไม่กระทำการ (Negative Undertakings) หรือ (2) เป็นการก่อหนี้ต่อ BRR ตามที่ระบุในข้อ 3.4.2 ข้างต้น</li> </ul>
5. การโอนสิทธิ	คู่สัญญาตกลงจะไม่โอนสิทธิหรือหน้าที่ของตนภายใต้ สัญญาตกลงดำเนินการฉบับนี้ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง
6. การระงับข้อพิพาท	ในกรณีที่เกิดข้อพิพาทหรือข้อขัดแย้งตามสัญญาฉบับนี้ ภายหลังจากพ้นกำหนดเวลาไกล่เกลี่ยตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ลงแล้ว และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงกันได้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธินำข้อพิพาทดังกล่าวขึ้นสู่การพิจารณาโดยกระบวนการอนุญาโตตุลาการ ภายใต้ข้อบังคับของสถาบันอนุญาโตตุลาการ สำนักงานศาลยุติธรรม
7. กฎหมาย	กฎหมายไทย

5.3 สัญญาหลักประกัน

(ก) สัญญาจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างของ BEC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• BEC ในฐานะผู้จำนอง</li> <li>• กองทุนฯ ในฐานะผู้รับจำนอง</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	• ที่ดินและสิ่งปลูกสร้างที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญา
3. หนี้ภาระหนี้	• หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้อสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้อสัญญาตกลงดำเนินการ
4. การจดทะเบียน	• จดทะเบียนจำนองเป็นการจำนองหลัก (ต่างหากจากการจดทะเบียนจำนองของ BPC)
5. กำหนดการเข้าทำ	• เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ
6. ระยะเวลาของหลักประกัน	• นับจากวันทำสัญญาฉบับนี้จนถึง เหตุการณ์ที่ระบุด้านล่างนี้ แล้วแต่

	<p>เหตุการณ์ใดจะถึงก่อน</p> <p>(ก) BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้ หรือเมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้อินสูลิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ ได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ</p> <p>(ข) เมื่อครบกำหนด 10 ปีภายหลังจากสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC กับ กฟภ. ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554 (รวมถึง สัญญาฉบับแก้ไข และสัญญาฉบับแทนที่)</p>
7. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาอินสูลิทธิรายได้สุทธิ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
8. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตามที่กฎหมายกำหนด</li> </ul>
9. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้อินสูลิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้อินสูลิทธิดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

**(ข) สัญญาจ้างของที่ดินและสิ่งปลูกสร้างของ BPC**

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BPC ในฐานะผู้จ้าง</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับจ้าง</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ที่ดินและสิ่งปลูกสร้างที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BPC ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญา</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้อินสูลิทธิรายได้สุทธิ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้อินสูลิทธิตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. การจดทะเบียน	<ul style="list-style-type: none"> <li>จดทะเบียนจ้างของที่ดินและสิ่งปลูกสร้างเป็นการจ้างหลัก</li> </ul>
5. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาอินสูลิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. ระยะเวลาของหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>นับจากวันทำสัญญาฉบับนี้จนถึง เหตุการณ์ที่ระบุด้านล่างนี้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะถึงก่อน</li> <li>(ก) BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้ หรือเมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้อินสูลิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ ได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ</li> <li>(ข) เมื่อครบกำหนด 10 ปีภายหลังจากสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BPC กับ กฟภ. ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน</li> </ul>

	2556 (รวมถึง สัญญาฉบับแก้ไข และสัญญาฉบับแทนที่)
7. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
8. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตามที่กฎหมายกำหนด</li> </ul>
9. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

## (ค) สัญญาจ้างของเครื่องจักรของ BEC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BEC ในฐานะผู้จ้าง</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับจ้าง</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องจักรที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่มีทะเบียนของ BEC โดยมีรายละเอียดรายการเครื่องจักรตามที่ระบุในสัญญา</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
5. ระยะเวลาของหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>นับจากวันทำสัญญาฉบับนี้จนถึงเหตุการณ์ที่ระบุด้านล่างนี้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะถึงก่อน <ul style="list-style-type: none"> <li>(ก) BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้ หรือเมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ ได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ</li> <li>(ข) เมื่อครบกำหนด 10 ปีภายหลังจากสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC กับ กฟภ. ฉบับลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554 (รวมถึง สัญญาฉบับแก้ไข และสัญญาฉบับแทนที่)</li> </ul> </li> </ul>
6. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
7. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตามที่กฎหมายกำหนด</li> </ul>
8. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลง</li> </ul>

	ดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)
--	--

(ง) สัญญาจ้างของเครื่องจักรของ BPC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BPC ในฐานะผู้จ้าง</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับจ้าง</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องจักรที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่มีทะเบียนของ BPC โดยมีรายละเอียดรายการเครื่องจักรตามที่ระบุไว้ในสัญญา</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
5. ระยะเวลาของหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>นับจากวันทำสัญญาฉบับนี้จนถึงเหตุการณ์ที่ระบุด้านล่างนี้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะถึงก่อน                             <ul style="list-style-type: none"> <li>(ก) BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้ หรือเมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ ได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ</li> <li>(ข) เมื่อครบกำหนด 10 ปี หลังจากสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง BEC และ BPC กับ กฟภ. ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2556 (รวมถึง สัญญาฉบับแก้ไข และสัญญาฉบับแทนที่)</li> </ul> </li> </ul>
6. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
7. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตามที่กฎหมายกำหนด</li> </ul>
8. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

(จ) สัญญาจำหน่ายใน BEC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BRR ในฐานะผู้จำหน่าย</li> </ul>
-------------	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับจำนำ</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หุ้นใน BEC ทั้งหมดที่ BRR ถืออยู่</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
5. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตามที่กฎหมายกำหนด</li> </ul>
7. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

(จ) สัญญาจำนำหุ้นใน BPC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BEC ในฐานะผู้จำนำ</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับจำนำ</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หุ้นใน BPC ทั้งหมดที่ BEC ถืออยู่</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
5. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตามที่กฎหมายกำหนด</li> </ul>
7. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

(ข) สัญญาโอนสิทธิการเช่าแบบมีเงื่อนไขของ BEC



1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BEC ในฐานะผู้โอน</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับโอน</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>สิทธิการเช่าของ BEC ในฐานะผู้เช่า ซึ่งเช่าที่ดินที่ใช้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าจากบุคคลภายนอก ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญา</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
5. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้รับโอนส่งหนังสือแจ้งการมีผลบังคับใช้ของการโอนสิทธิแก่เจ้าของที่ดินที่เช่าในฐานะผู้ให้เช่า (และลูกหนี้แห่งสิทธิ) เพื่อให้การโอนสิทธิที่มีเงื่อนไขกลายเป็นการโอนสิทธิเด็ดขาด</li> </ul>
7. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

(ซ) สัญญาโอนสิทธิการเช่าแบบมีเงื่อนไขของ BPC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BPC ในฐานะผู้โอน</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับโอน</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>สิทธิการเช่าของ BPC ในฐานะผู้เช่า ซึ่งเช่าที่ดินที่ใช้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าจากบุคคลภายนอก ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญา</li> </ul>
3. หนี้ประธาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
4. กำหนดการเข้าทำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
5. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. วิธีการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้รับโอนส่งหนังสือแจ้งการมีผลบังคับใช้ของการโอนสิทธิแก่เจ้าของที่ดินที่เช่าในฐานะผู้ให้เช่า (และลูกหนี้แห่งสิทธิ) เพื่อให้การโอนสิทธิที่มีเงื่อนไขกลายเป็นการโอนสิทธิเด็ดขาด</li> </ul>
7. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลง</li> </ul>

	ดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)
--	--

## (ณ) สัญญาโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขสำหรับสิทธิในบัญชีเงินฝากของ BEC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BEC ในฐานะผู้โอน</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับโอน</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	สิทธิในบัญชีเงินฝากของบัญชี 1 ของ BEC
3. หนี้ประธาน	หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ
4. กำหนดการเข้าทำ	เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ
5. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. วิธีการบังคับหลักประกัน	ผู้รับโอนส่งหนังสือแจ้งการมีผลบังคับใช้ของการโอนสิทธิแก่ธนาคารเจ้าของบัญชีซึ่ง BEC ได้เปิดบัญชี 1 ไว้ ในฐานะธนาคารเจ้าของบัญชี (และลูกหนี้แห่งสิทธิ) เพื่อให้การโอนสิทธิที่มีเงื่อนไขกลายเป็นการโอนสิทธิเด็ดขาด
7. การปลดหลักประกัน	เมื่อหนี้ของ BEC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาข้อตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BEC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)

## (ญ) สัญญาโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขสำหรับสิทธิในบัญชีเงินฝากของ BPC

1. คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> <li>BPC ในฐานะผู้โอน</li> <li>กองทุนฯ ในฐานะผู้รับโอน</li> </ul>
2. ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน	สิทธิในบัญชีเงินฝากของบัญชี 1 ของ BPC
3. หนี้ประธาน	หนี้ของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และหนี้และหน้าที่ของ BRR BEC และ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ
4. กำหนดการเข้าทำ	เมื่อลงนามในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ
5. เงื่อนไขการบังคับหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อเกิดเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยเหตุผิดสัญญานั้นยังคงดำเนินอยู่ หรือ</li> <li>เมื่อมีการผิดสัญญาตกลงดำเนินการ</li> </ul>
6. วิธีการบังคับหลักประกัน	ผู้รับโอนส่งหนังสือแจ้งการมีผลบังคับใช้ของการโอนสิทธิแก่ธนาคารเจ้าของบัญชีซึ่ง BPC ได้เปิดบัญชี 1 ไว้ ในฐานะธนาคารเจ้าของบัญชี

	(และลูกหนี้แห่งสิทธิ) เพื่อให้การโอนสิทธิที่มีเงื่อนไขกลายเป็นการโอนสิทธิเด็ดขาด
7. การปลดหลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เมื่อหนี้ของ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาข้อตกลงดำเนินการได้รับชำระหรือปฏิบัติครบถ้วน หรือ BPC ได้รับการปลดเปลื้องจากหนี้และ/หรือหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าว (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)</li> </ul>

## 6. การทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องและหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูล

การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทจัดการเพื่อกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง จะต้องกระทำตามกฎหมายหลักทรัพย์ดังต่อไปนี้

### 6.1 บุคคลที่เกี่ยวข้อง

ในหัวข้อนี้ คำว่า “บุคคลที่เกี่ยวข้อง” ให้ความหมายตามที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 และประกาศ สธ. 14/2558 ซึ่งรวมถึง แต่ไม่จำกัดเพียงบุคคลดังต่อไปนี้

- (ก) บุคคลที่ถือหุ้นของบริษัทจัดการเกินร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทจัดการ
- (ข) บุคคลที่ถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนของบุคคลตาม (ก) ที่จัดตั้งในประเทศไทย เกินร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือจำนวนหุ้นส่วนของบุคคลดังกล่าว
- (ค) บุคคลที่ถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนของบุคคลตาม (ก) ที่จัดตั้งในต่างประเทศ ตั้งแต่ร้อยละ 90 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือจำนวนหุ้นส่วนของบุคคลดังกล่าว
- (ง) นิติบุคคลที่บริษัทจัดการถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนของนิติบุคคลดังกล่าวเกินกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือจำนวนหุ้นส่วน
- (จ) นิติบุคคลที่มีบุคคลที่ถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนเกินร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือจำนวนหุ้นส่วนของนิติบุคคลดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทจัดการเกินร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทจัดการด้วย
- (ฉ) นิติบุคคลที่มีผู้ถือหุ้นเกินร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดเป็นนิติบุคคล ซึ่งนิติบุคคลดังกล่าวเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทจัดการตามข้อ (ก) โดยกรรมการของนิติบุคคลนั้นเป็นกรรมการของบริษัทดังกล่าวด้วยเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัท
- (ช) นิติบุคคลที่มีผู้ถือหุ้นเกินร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดเป็นนิติบุคคล ซึ่งนิติบุคคลดังกล่าวเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทจัดการตามข้อ (ข) โดยกรรมการของนิติบุคคลนั้น และ/หรือของนิติบุคคลตาม (ก) เป็นกรรมการของบริษัทดังกล่าวด้วยเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัท
- (ซ) ผู้บริหารของบริษัทจัดการ ได้แก่ กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทจัดการ
- (ฌ) ผู้จัดการกองทุนฯ

- (ญ) นิติบุคคลที่บุคคลตาม (ข) หรือ (ค) ถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนรวมกันเกินร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือจำนวนหุ้นส่วนของนิติบุคคลนั้น
- (ฎ) บุคคลที่เป็นที่ปรึกษาของกองทุนฯหรือบริษัทจัดการ
- (ฏ) กองทุนรวมที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการเดียวกัน
- (ฐ) กองทุนรวมที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการอื่น โดยบริษัทจัดการอื่นนั้นเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทจัดการตามลักษณะในข้อ (ก) หรือ (ข)
- (ฑ) โครงการจัดการลงทุนที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการอื่นที่มีผู้ถือหุ้นเป็นบุคคลตามลักษณะใน (ก) หรือ (ข) โดยบุคคลดังกล่าวถือหุ้นในบริษัทจัดการในลักษณะเดียวกัน
- (ฒ) ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนเกินร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ทั้งนี้ ยกเว้นผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบัญชี omnibus
- (ณ) ผู้ที่มีอิทธิพลในการควบคุมหรือสั่งการบุคคลอื่นตาม (ก) ถึง (ฑ) หรือถูกควบคุมหรือสั่งการโดยบุคคลอื่นตาม (ก) ถึง (ฑ) ไม่ว่าอิทธิพลดังกล่าวจะสืบเนื่องจากความสัมพันธ์ทางกฎหมาย ตามสัญญา หรือการอื่นใด
- (ด) บุคคลที่อยู่ในวิสัยที่บริษัทจัดการจะทราบได้ว่าหากบริษัทจัดการเข้าทำธุรกรรมเพื่อกองทุนฯกับบุคคลดังกล่าว ผลประโยชน์ที่เกิดจากการทำธุรกรรมในท้ายที่สุดจะเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบุคคลที่มีความสัมพันธ์หรือเชื่อมโยงกับบริษัทจัดการหรือกองทุนฯตามที่กำหนดในข้อ (ก) ถึง (ฒ)
- (ต) บุคคลที่มีความใกล้ชิดไม่ว่าโดยทางสัญญา การถือหุ้น การควบคุม หรือการบริหารจัดการกับผู้ประกอบธุรกิจ รวมถึงผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลที่มีความสัมพันธ์ดังกล่าว ทั้งนี้ บุคคลดังกล่าวอยู่ในข่ายที่อาจทำให้ผู้ประกอบธุรกิจให้บริการแก่ลูกค้าด้วยความไม่เป็นธรรม
- (ถ) บุคคลที่บริษัทจัดการกำหนดว่าเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องซึ่งสอดคล้องกับการกำหนดลักษณะความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่บริษัทจัดการมีหน้าที่กำหนดตามข้อ 18(1) แห่งประกาศมาตรฐานการประกอบธุรกิจ
- (ท) บุคคลที่เกี่ยวข้องกันของกองทุนฯ โดยให้มีความหมายตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ออกตามความในมาตรา 89/1 ของ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ ในส่วนที่เกี่ยวกับบทนิยามคำว่าบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม
- ทั้งนี้ ให้คำจำกัดความของบุคคลข้างต้นเปลี่ยนแปลงเป็นไปตามที่ ก.ล.ต. หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนจะประกาศแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมในอนาคต

## 6.2 ข้อกำหนดทั่วไป

เงื่อนไขและข้อกำหนดทั่วไปในการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่ ก.ล.ต. และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดมีดังต่อไปนี้

- (1) ในการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานบริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศที่กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในการจัดการกองทุนฯ

- (2) ธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวต้องเป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาที่เป็นธรรม
- (3) บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (4) การคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานจากกองทุนฯ ต้องอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

### 6.3 การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน

การทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในกรณีดังต่อไปนี้ นอกจากจะต้องเป็นไปตามเงื่อนไขและข้อกำหนดข้างต้นแล้ว บริษัทจัดการจะกระทำได้อีกเมื่อได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน

- (1) การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องเป็นการได้มาเพิ่มเติม หรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของทรัพย์สินไม่น้อยกว่า 20 ล้านบาท หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าว แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า เว้นแต่เป็นกรณีที่ต้องปฏิบัติตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับส่วนราชการหรือองค์การของรัฐบาลตามกฎหมายว่าด้วยการจัดตั้งองค์การของรัฐบาล และกิจการของรัฐตามกฎหมายที่จัดตั้งกิจการนั้น (รวมถึงหน่วยงานธุรกิจที่รัฐบาลเป็นเจ้าของซึ่งไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคลด้วย) ซึ่งได้ระบุไว้เป็นการเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (2) การเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องอันเป็นสัญญาเกี่ยวกับการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของสัญญาไม่น้อยกว่า 20 ล้านบาท หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าว แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่าหรือ
- (3) การตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ภายใต้ประกาศ ทน. 1/2554 ทำธุรกรรมตามข้อ (1) หรือข้อ (2) ข้างต้น กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

### 6.4 นโยบายเกี่ยวกับการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

เมื่อมีการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ กับก.ล.ต. การลงทุนของกองทุนฯ จะรวมถึงการโอนสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้สุทธิ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ายังคงเป็นกรรมสิทธิ์ของ BEC และ BPC ต่อไป

เมื่อการจองซื้อหน่วยลงทุนและการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ กับก.ล.ต. เสร็จสิ้น BRR ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดโดยตรงและโดยทางอ้อมของ BEC และ BPC จะเข้ามาเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ซึ่งตามประกาศ ทน. 1/2554 ประกาศ สธ. 14/2558 และประกาศอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง กำหนดให้ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าร้อยละ 10.00 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ ดังนั้น BRR จึงถือเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ

การทำธุรกรรมเกี่ยวกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานระหว่างกองทุนฯ และ BRR หรือระหว่างกองทุนฯ และบุคคลที่เกี่ยวข้องอื่น จะต้องกระทำภายใต้เงื่อนไขที่เป็นธรรมและเหมาะสม และเป็นไปตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามประกาศ ทน. 1/2554 และประกาศอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. และ/หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดบุคคลที่มีลักษณะเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมในอนาคต การเข้าทำธุรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องของบริษัทจัดการ จะถือปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ ประกาศและ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

#### 6.5 คำรับรองของผู้ดูแลผลประโยชน์เกี่ยวกับธุรกรรมที่ได้มาซึ่งทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก และความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์เกี่ยวกับการจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินดังกล่าวที่จะเข้าทำระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ภายหลังจากที่บริษัทจัดการได้รับอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. และได้มีการจดทะเบียนกองทุนฯ แล้วเสร็จ บริษัทจัดการในนามของกองทุนฯ จะดำเนินการเข้าทำธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (“ธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”) เพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกกับ BEC และ BPC ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง (เนื่องจาก BEC และ BPC เป็นนิติบุคคลที่มี BRR (“ผู้สนับสนุน”) เป็นผู้มีส่วนควบคุม)

การเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวภายใต้ธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จาก BEC และ BPC จะถือเป็นการเข้าทำธุรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ด้วยเหตุผลดังต่อไปนี้

- (1) ภายหลังจากการจดทะเบียนกองทรัพย์สินเป็นกองทุนฯ ผู้สนับสนุนจะเป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าร้อยละสิบของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ซึ่งตามประกาศ ทน. 1/2554 ประกอบกับประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ สธ. 14/2558 เรื่อง ข้อกำหนดในรายละเอียดเกี่ยวกับการป้องกันและจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ลงวันที่ 7 เมษายน 2558 (“ประกาศว่าด้วยการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์”) กำหนดให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าร้อยละสิบของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ
- (2) นอกจากนี้ BEC และ BPC ซึ่งจะทำการโอนสิทธิรายได้สุทธิ ให้แก่กองทุนฯ ยังมีสถานะเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ ตามประกาศ ทน. 1/2554 ประกอบกับนิยามคำว่า บุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 (ตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศ ทจ. 21/2551”) ถือเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องเนื่องจากเป็นนิติบุคคลที่มีผู้สนับสนุนซึ่งเป็นผู้มีส่วนควบคุมเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของกองทุนฯ ด้วย

#### 6.5.1 การเข้าทำธุรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในรายได้สุทธิ คำรับรองของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์ขอรับรองว่าธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จาก BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เพื่อเป็นทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลของบุคคลที่เกี่ยวข้อง โดยเหตุเพราะมูลค่าที่คาดว่าจะตกลงเข้าทำธุรกรรมตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ดังกล่าวได้สะท้อนถึงโครงสร้างการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก กล่าวคือ เป็นมูลค่าการลงทุนที่คำนวณจากรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และมูลค่าดังกล่าวสอดคล้องกับมูลค่าที่ได้จากการประเมินค่าโดย บริษัท อเมริกัน แอ็พเพอรัล (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะตกลงเข้าทำธุรกรรมสุดท้ายซึ่งกองทุนฯ จะเข้าทำกับ BEC และ BPC จะได้รับการกำหนดจากความต้องการของนักลงทุนในช่วงเวลาที่ทำการเสนอขายหน่วยลงทุน (Book Building) ซึ่งจะสะท้อนให้เห็นถึงมูลค่าที่นักลงทุนมีความประสงค์จะเข้าลงทุน (Fair Market Value)

### ความเห็นของบริษัทจัดการ และผู้ดูแลผลประโยชน์

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลและเป็นไปเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนในการเข้าทำธุรกรรมโอนสิทธิรายได้สุทธิ

ตามที่กำหนดไว้ในร่างหนังสือชี้ชวน และร่างโครงการจัดการของกองทุนฯ ณ วันที่มีการเข้าทำธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เพื่อเป็นทรัพย์สินที่ลงทุนครั้งแรกของกองทุนฯ เสร็จสิ้น บริษัทจัดการในนามของกองทุนฯ จะเข้าทำธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กับ BEC และ BPC เพื่อจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยการเข้าทำธุรกรรมตามรายการดังกล่าว จะถือเป็นการจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งเป็นการเข้าทำธุรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง ด้วยเหตุผลดังต่อไปนี้

BEC และ BPC ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีผู้สนับสนุนเป็นผู้มีอำนาจควบคุม ซึ่งจะเข้าทำธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีสถานะเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ ตามประกาศที่ ทน. 1/2554 ประกอบกับนิยามคำว่า บุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศ ทจ. 21/2551 เนื่องจากเป็นนิติบุคคลที่มีผู้สนับสนุนซึ่งเป็นผู้มีอำนาจควบคุมซึ่งเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ของกองทุนฯ ด้วย

ในการนี้ บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์มีความเห็นว่าธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ได้เข้าทำและดำเนินการโดยมีความจำเป็นและความสมเหตุสมผล และเป็นไปเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ตามรายละเอียดและเหตุผลสรุปได้ดังต่อไปนี้

1. รายได้หลักจากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ BEC และ BPC มาจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และการขายไอเสีย และไอดีให้แก่ BSF ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าวระหว่าง BEC และ BPC กับ กฟภ. รวมถึงสัญญาซื้อขายไอน้ำที่ BEC และ BPC จะเข้าทำกับ BSF มีระยะเวลาของสัญญาสิ้นสุดวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 และวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 ซึ่งสิ้นสุดวันเดียวกันกับวันสิ้นสุดสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ของ BEC และ BPC ตามลำดับ และมีการกำหนดวิธีการคำนวณราคารับซื้อไฟฟ้า และไอน้ำ อย่างชัดเจน นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายไอน้ำที่ BEC และ BPC จะเข้าทำกับ BSF ข้างต้นยังได้ถูกกำหนดให้เป็นโครงสร้างสัญญาแบบมีค่าปรับซึ่งหมายความว่าหาก BSF รับซื้อไม่

- ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนด โดยไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC BSF ต้องชำระค่าปรับให้ BEC และ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำ ด้วยลักษณะของสัญญาดังกล่าวข้างต้น จึงเป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับรายได้ของกองทุนฯ และช่วยให้การบริหารจัดการความเสี่ยงจากความเสี่ยงของรายได้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
2. วัตถุประสงค์หลักของโรงไฟฟ้า ได้แก่ กากอ้อย น้ำ RO และน้ำ Condensate ซึ่ง BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายกากอ้อย น้ำ RO และน้ำ Condensate กับ BSF โดยมีระยะเวลาของสัญญาสอดคล้องกับระยะเวลาของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เช่นเดียวกัน ซึ่งจะช่วยให้โรงไฟฟ้ามีแหล่งวัตถุประสงค์ที่แน่นอนและเชื่อถือได้ ในกรณีที่ BSF ไม่สามารถจัดหากากอ้อยที่มีคุณสมบัติตามสัญญาได้ครบตามปริมาณที่กำหนด โดยไม่ได้มีสาเหตุจากเหตุการณ์พิเศษตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายวัตถุประสงค์ชีวมวล BSF ตกลงจะจัดหาวัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทนอื่นให้เท่ากับปริมาณกากอ้อยที่ขาดไปหรือในกรณีที่ BSF ไม่สามารถจัดหาวัตถุประสงค์ทดแทนได้ BSF ตกลงจะชำระค่าปรับเป็นจำนวน 2 เท่าของมูลค่ากากอ้อย (รวมถึงวัตถุประสงค์ชีวมวลทดแทน) ที่ขาดไป
  3. โรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC เป็นโรงไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ที่ใช้เทคโนโลยีแบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration System) จึงทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายทั้งไฟฟ้าและไอน้ำได้ ซึ่งถือว่าการนำกากอ้อยที่เป็นเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาใช้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยเทคโนโลยีดังกล่าวเป็นเทคโนโลยีที่ใช้กันอย่างแพร่หลาย ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งเป็นโครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ และมีการดำเนินงานอยู่ในปัจจุบัน จึงมีความแน่นอนในการก่อให้เกิดรายได้แก่กองทุนฯ
  4. ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ในกรณีที่กองทุนฯ ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ อันเนื่องมาจากการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC (เหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรง หรือ เหตุเลิกสัญญา) กองทุนฯ มีสิทธิได้รับเงินเท่ากับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และค่าปรับในอัตราร้อยละ 3 ของมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือในขณะนั้น และหากมีหนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ก่อนที่จะมีการบอกเลิกสัญญา BEC และ/หรือ BPC จะต้องชำระให้แก่กองทุนฯ ด้วย
  5. BEC และ BPC จะได้ดำเนินการจัดทำกรมธรรม์ประกันภัย โดย BEC และ BPC เป็นผู้เอาประกันภัย และยกผลประโยชน์ให้แก่กองทุนฯ เพื่อคุ้มครองความเสียหาย เว้นแต่ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) ดังนี้
    - ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks Insurance)
    - ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance)
    - ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายแก่บุคคลภายนอก (Public Liability Insurance)

การประกันภัยทั้ง 3 ประเภท จะถูกจัดทำขึ้นโดยได้พิจารณาตามความเหมาะสมในความเสี่ยงของการประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน โดย BEC และ BPC จะเป็นผู้ชำระเบี้ยประกันภัยทั้งนี้ เบี้ยประกันภัยของกรมธรรม์ข้างต้น จะถูกรวมเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายของ



โรงไฟฟ้า และจะถูกนำมารวมคำนวณในสูตรการคำนวณรายได้สุทธิที่จะส่งมอบให้แก่กองทุนต่อไป สำหรับการต่ออายุกรรมสิทธิ์ประกันภัยดังกล่าวข้างต้นในปีถัดๆไป รวมถึงการจัดการจัดการกรรมสิทธิ์ประกันภัยอื่นใดเพิ่มเติมในอนาคต (หากจำเป็น) BEC และ BPC จะตกลงร่วมกันกับกองทุนฯ ในการพิจารณากำหนดขอบเขต เงื่อนไขและวงเงินประกันภัยดังกล่าวด้วย

### ผลกระทบที่กองทุนฯ อาจได้รับจากการเข้าทำธุรกรรม

1. เนื่องจากการเข้าลงทุนนี้เป็นการลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ซึ่งเป็นสิทธิในรายได้ในอนาคตที่ยังไม่เกิดขึ้น และไม่สามารถกำหนดจำนวนรายได้สุทธิ ดังกล่าวให้เป็นที่แน่นอนได้ ณ เวลาที่มีการเข้าทำธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ฉะนั้น การใช้สิทธิของกองทุนฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จึงอาจถูกโต้แย้งได้ว่า กองทุนฯ ในฐานะผู้เข้าลงทุนไม่มีสิทธิได้รับรายได้สุทธิ จนกว่ารายได้ดังกล่าวจะเกิดขึ้นจริง ดังนั้น ในกรณีที่มีการโต้แย้งสิทธิของกองทุนฯ ในสัญญาโอนสิทธิ ในอันที่จะเรียกชดเชยจาก BEC และ BPC นั้น จึงเป็นเพียงสิทธิตามสัญญา (บุคคลสิทธิ) เท่านั้น อย่างไรก็ตาม ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ กองทุนฯ เป็นเจ้าหนี้มีประกัน ดังนั้น ในกรณีที่มีข้อพิพาทภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ อันเป็นเหตุให้ BEC และ/หรือ BPC ต้องชดใช้เงินค่าเสียหาย หรือค่าปรับให้แก่กองทุนฯ กองทุนฯ จะมีสิทธิดีกว่าเจ้าหนี้ซึ่งไม่มีประกันรายอื่นของ BEC และ BPC (ถ้ามี)
2. ธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ระหว่าง BEC และ BPC กับกองทุนฯ เป็นข้อตกลงที่มีวัตถุประสงค์ในการจัดหาเงินให้กับ BEC และ BPC ในรูปแบบที่กองทุนฯ เป็นเพียงผู้จัดหาเงินให้แก่ BEC และ BPC และในการจัดหาเงินนั้น กองทุนฯ ไม่มีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในโรงไฟฟ้า แต่มีเพียงสิทธิในการได้รับรายได้สุทธิ ในอนาคตที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า BEC และ BPC เท่านั้น
3. โรงไฟฟ้า BEC และ BPC ยังเป็นกรรมสิทธิ์ของ BEC และ BPC โดยที่ BEC และ BPC ไม่มีการรับประกันจำนวนรายได้สุทธิที่กองทุนฯ จะได้รับแต่อย่างใด ดังนั้น กองทุนฯ จะต้องรับความเสี่ยงเกี่ยวกับจำนวนรายได้สุทธิ เอง ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ BEC และ BPC ดูแลและเป็นเจ้าของ
4. ในเบื้องต้น กองทุนฯ จะมีแหล่งรายได้แหล่งเดียว คือสิทธิรายได้สุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จะสิ้นสุดวันที่ 10 สิงหาคม 2571 และวันที่ 6 เมษายน 2578 ตามลำดับ หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธินี้สิ้นสุดลง และกองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้ใหม่ได้ กองทุนฯ จะไม่มีรายได้หลักใด ๆ ภายหลังจากที่มีการสิ้นสุดสัญญา ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อราคาสินค้าซื้อขายของหน่วยลงทุน และอาจเป็นผลให้ต้องมีการเลิกกองทุนฯ อย่างไรก็ตาม ความเสี่ยงดังกล่าวได้เปิดเผยในร่างหนังสือชี้ชวน และรายละเอียดโครงการของกองทุนฯ ให้ผู้ลงทุนได้รับทราบแล้ว

ดังนั้น บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์มีความเห็นว่าการเข้าทำ ธุรกรรมสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เป็นธุรกรรมที่ดีและมีความเหมาะสมต่อลักษณะการประกอบธุรกิจของกองทุนฯ ตั้งอยู่บนเงื่อนไขทาง

การค้าปกติเสมือนเป็นการทำธุรกรรมกับคู่สัญญาทั่วไปที่มีได้มีความเกี่ยวข้องกันเป็นพิเศษ (at arm's length transaction) และเป็นประโยชน์ต่อกองทุนฯ ในสถานการณ์ ณ เวลาปัจจุบัน

## 7. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหน่วยลงทุนมีความเสี่ยง ก่อนตัดสินใจลงทุนในหน่วยลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาถึงข้อเท็จจริงว่า กองทุนฯ และการดำเนินงานของกองทุนฯ อยู่ภายใต้กฎหมาย ระเบียบและสภาพแวดล้อมทางธุรกิจของประเทศ ไทย ธุรกิจของกองทุนฯ ขึ้นอยู่กับหลายๆ ปัจจัย ซึ่งส่วนใหญ่อยู่นอกเหนือการควบคุมของกองทุนฯ ผู้ลงทุนควร พิจารณาอย่างรอบคอบถึงความเสี่ยงและข้อพิจารณาในการลงทุนที่จะได้กล่าวต่อไป รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ ที่ระบุไว้ใน เอกสารฉบับนี้ ก่อนตัดสินใจลงทุน

ปัจจัยความเสี่ยง และข้อพิจารณาต่างๆ ตามที่จะกล่าวถึงต่อไปนี้ไม่ใช่ปัจจัยความเสี่ยงทั้งหมดในปัจจุบัน หรือที่ อาจเกิดขึ้นในอนาคต ความเสี่ยงอื่นๆ ไม่ว่าจะทราบอยู่แล้วหรือไม่ก็ตาม อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมี นัยสำคัญต่อกองทุนฯ หรือมูลค่าของหน่วยลงทุนในอนาคต

### 7.1 ความเสี่ยงเกี่ยวกับกองทุนฯ หรือโครงสร้างของกองทุนฯ

#### 7.1.1 การเปลี่ยนแปลงมาตรฐานบัญชี หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องอาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงาน หรือความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ

ผลการดำเนินงานของกองทุนฯ อาจได้รับผลกระทบในกรณีที่มีการบังคับใช้ของมาตรฐานบัญชีฉบับใหม่ หรือการปรับปรุงมาตรฐานทางบัญชี ซึ่งเป็นปัจจัยที่กองทุนฯ ไม่สามารถควบคุมหรือคาดการณ์ได้ นอกจากนี้ การแก้ไขกฎหมาย ประกาศ ข้อกำหนด ระเบียบ ข้อบังคับ บทบัญญัติ นโยบาย และ/หรือคำสั่ง ของหน่วยงานราชการหรือหน่วยงานที่มีอำนาจตามกฎหมาย รวมถึงกฎหมายสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับ การประกอบธุรกิจของ BEC และ BPC ภาวะภาษีและค่าธรรมเนียมสำหรับการลงทุนในทรัพย์สิน โครงสร้างพื้นฐาน ถือเป็นเหตุการณ์ที่ไม่อาจคาดการณ์ได้เช่นเดียวกัน ดังนั้น กองทุนฯ จึงไม่สามารถที่จะ ประเมินผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้ และไม่สามารถรับประกันได้ว่าการเปลี่ยนแปลง ดังกล่าวจะไม่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกองทุนฯ หรือความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของ กองทุนฯ ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงาน สถานะ รายได้ ผลกำไร และสภาพคล่องทางการเงินของกองทุนฯ

#### 7.1.2 ในการเข้าลงทุนครั้งแรก กองทุนฯ จะมีรายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนฯ ไม่ สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่นๆ ได้ อาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะ การเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิก กองทุนฯ ได้

ในการเข้าลงทุนครั้งแรก กองทุนฯ จะมีแหล่งรายได้เพียงแหล่งเดียว คือรายได้สุทธิฯ ที่ได้รับการ ประกอบกิจการของโรงไฟฟ้า ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งมีระยะเวลาการซื้อขายรายได้สุทธิฯ เป็นไปตามระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ (ก) 10 สิงหาคม 2571 สำหรับ BEC และ (ข) 6 เมษายน 2578 สำหรับ BPC เว้นแต่จะมีการขยายอายุของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ออกไป ดังนั้น มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนจะลดลงตามระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิฯ

ที่เหลืออยู่ โดยมูลค่าที่ลดลงในแต่ละปีอาจเป็นจำนวนที่ไม่เท่ากัน ซึ่งขึ้นอยู่กับภาวะประเมินค่าทรัพย์สินดังกล่าว

ทั้งนี้ หากระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ สิ้นสุดลงหรือถูกบอกเลิกก่อนกำหนด โดยที่กองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้อื่นๆ ได้ กองทุนฯ จะไม่มีรายได้หลักอื่นใดภายหลังวันที่มีการเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อสภาพอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ รวมถึงอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนฯ ได้ โดยที่กองทุนฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจะได้รับผลตอบแทนใดๆ จากการเลิกกองทุนฯ และ/หรือ ได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือเต็มจำนวน

อย่างไรก็ตาม หากมีการสิ้นสุดลงของระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ ก่อนกำหนด ซึ่งมีสาเหตุมาจากการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และ/หรือการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของ BRR และ/หรือ BEC และ/หรือ BPC ภายใต้สัญญาตกลงดำเนินการ (แล้วแต่กรณี) กองทุนฯ มีสิทธิได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือตามจำนวนและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาตกลงดำเนินการ ในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ” และหัวข้อย่อยที่ 5.2 “สัญญาตกลงดำเนินการ” นอกจากนี้ รายได้หลักที่จะนำมาคำนวณรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ จะได้รับ จะมาจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ซึ่งมีโครงสร้างอัตราซื้อขายไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff สำหรับโรงไฟฟ้าประเภทชีวมวล โดยโครงสร้างอัตราซื้อขายไฟฟ้างดงามส่วนหนึ่งประกอบด้วยอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษ หรือ FiT Premium (โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าประกอบด้วยส่วนที่เป็น FiTF, FiTV และ FiT Premium) ซึ่ง กฟภ. รับซื้อไฟฟ้าในส่วน FiT Premium เท่ากับ 0.30 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ให้กับ กฟภ. โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 2.4.3 “โครงสร้างรายได้และรายจ่ายที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC”

### 7.1.3 กองทุนฯ ไม่มีผลการดำเนินงานในอดีต และผู้ลงทุนมีข้อมูลด้านการเงินจำกัดสำหรับการประเมินผลการดำเนินงานในอนาคตของกองทุนฯ

กองทุนฯ ไม่มีผลการดำเนินงานในอดีตที่จะสามารถนำมาใช้พิจารณา และอาจเป็นการยากต่อผู้ลงทุนในการประเมินผลการดำเนินงานในอนาคตของกองทุนฯ และถึงแม้ว่า กองทุนฯ จะมีการนำเสนอข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ตามรายละเอียดในหัวข้อ 2.4 แต่ผลการดำเนินงาน รวมถึงโครงสร้างรายได้และค่าใช้จ่ายในอดีตอาจแตกต่างจากโครงสร้างรายได้สุทธิ ของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ และอาจไม่สามารถแสดงแนวโน้มรายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตได้อย่างชัดเจน

### 7.1.4 ผลการดำเนินงานจริงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากประมาณการกำไรขาดทุนและการแบ่งปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่ว่าโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย

เอกสารฉบับนี้ ประกอบด้วยประมาณการกำไรขาดทุนและการแบ่งปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนตามสมมติฐานของกองทุนฯ โดยประมาณการทางการเงินดังกล่าวเป็นเพียงประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคต (Forward-Looking Statements) และไม่ได้เป็นการรับรองผลการดำเนินงานใน

อนาคตแต่อย่างไร ทั้งนี้แม้จะมีการระบุตัวเลขในประมาณการทางการเงินก็ตาม แต่การจัดทำประมาณการทางการเงินดังกล่าวอยู่บนข้อสมมติฐานต่างๆ ซึ่งแม้ว่าบริษัทจัดการ BEC และ BPC เห็นว่าสมเหตุสมผลแล้วก็ตาม แต่ผลการดำเนินงานหรือพัฒนาการต่างๆ ที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากการคาดการณ์ที่ระบุในประมาณการกำไรขาดทุนและการแบ่งปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายละตามสมมติฐานของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเสี่ยง ความไม่แน่นอน และเหตุอื่นๆ ที่อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญทางธุรกิจ กฎระเบียบ ซึ่งเรื่องดังกล่าวส่วนใหญ่อยู่นอกเหนือการควบคุมของกองทุนฯ ทั้งนี้การคาดการณ์และประมาณการทางการเงินขึ้นอยู่กับสมมติฐานหลายประการที่ระบุไว้ในภาคผนวกที่ 1 “ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561”

โดยปัจจัยดังกล่าวข้างต้นอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถของกองทุนฯ ในการบรรลุผลการดำเนินงานและจ่ายเงินแบ่งปันส่วนที่คาดการณ์และประมาณการไว้ และผลการดำเนินงานที่แท้จริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณการไว้อย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากหากเหตุการณ์และสถานการณ์บางอย่างหรือทั้งหมดที่สันนิษฐานไว้ อาจไม่เกิดขึ้นตามที่คาดไว้ หรือเหตุการณ์และสถานการณ์ที่ไม่ได้คาดไว้ อาจเกิดขึ้น ทั้งนี้ กองทุนฯ ไม่สามารถรับรองได้ว่าการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของ BEC และ BPC จะเป็นไปตามสมมติฐาน หรือประมาณการที่คาดไว้ ซึ่งหาก BEC และ BPC ไม่สามารถดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของตนได้ตามที่ประมาณการไว้ กองทุนฯ อาจได้รับรายได้สุทธิ จาก BEC และ BPC ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้หรืออาจไม่ได้รับรายได้สุทธิ เลย ซึ่งอาจทำให้ราคาซื้อขายของหน่วยลงทุนลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

จากที่กล่าวมาข้างต้น ผู้ลงทุนจึงควรระมัดระวังในการใช้ข้อมูลเกี่ยวกับการคาดการณ์และประมาณการงบกำไรขาดทุนและการแบ่งปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายละตามสมมติฐานเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการลงทุน เนื่องจากวิธีการในการคำนวณข้อมูลดังกล่าวและความเป็นไปได้ที่ผลการดำเนินงานที่แท้จริงอาจแตกต่างจากประมาณการและสมมติฐานที่อ้างอิง อย่างมีนัยสำคัญ

#### 7.1.5 บริษัทจัดการอาจไม่สามารถดำเนินงานตามกลยุทธ์การลงทุนของกองทุนฯ ให้ประสบความสำเร็จได้ และอาจตกลงแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญา สละสิทธิ์ หรือให้ความยินยอมโดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ถือหุ้นรายละตาม

บริษัทจัดการจะเป็นผู้รับผิดชอบการบริหารจัดการตามธุรกิจปกติของกองทุนฯ (Day-to-Day Management) หรือควบคุมการดำเนินธุรกิจของกองทุนฯ ภายใต้การควบคุมดูแลของผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ถือหุ้นรายละตามสมมติฐาน อาจไม่มีโอกาสที่จะประเมินการตัดสินใจของบริษัทจัดการเกี่ยวกับกลยุทธ์ที่บริษัทจัดการนำมาใช้ในการบริหารจัดการ หรือการลงทุนของกองทุนฯ ตลอดจนเงื่อนไขในการลงทุนดังกล่าว ทั้งนี้ การที่บริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินงานตามกลยุทธ์ของกองทุนฯ อย่างที่วางแผนไว้ อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตลอดจนความสามารถของกองทุนฯ ในการจ่ายเงินปันผล ราคาซื้อขายของหน่วยลงทุน รวมไปถึงผลกระทบต่อสิทธิและผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นรายละตาม

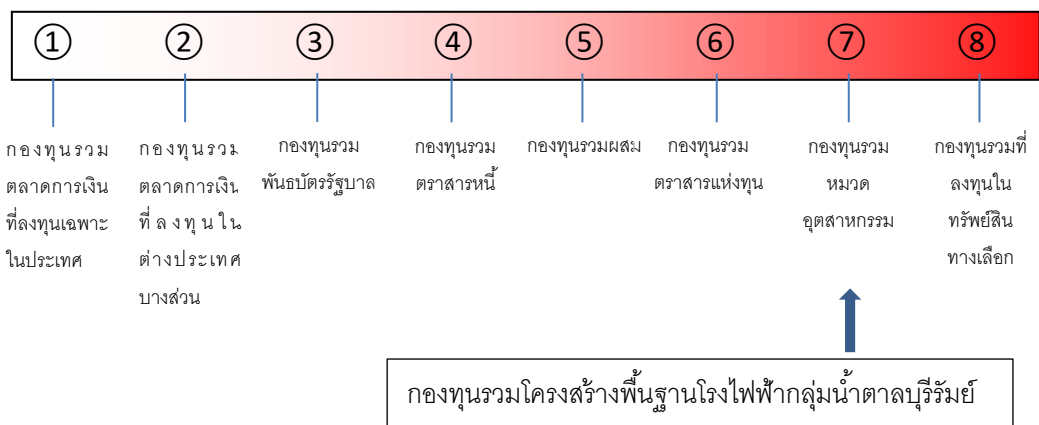
นอกจากนี้ ภายใต้โครงการจัดการกองทุนฯ กองทุนฯ จะเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ โดยหลักแล้วบริษัทจัดการมีดุลยพินิจที่จะใช้สิทธิหรือยินยอมให้ใช้สิทธิที่เกี่ยวกับ BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิในรายได้สุทธิ หรือการให้ความยินยอมในการแก้ไข เปลี่ยนแปลงเอกสารสัญญา หรือสละสิทธิ์ตามเอกสาร

สัญญา เพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ ซึ่งอาจไม่สอดคล้องกับประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนทุกราย โดยการดำเนินการดังกล่าวของบริษัทจัดการจะผูกพันผู้ถือหน่วยลงทุน และอาจไม่ใช่ประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหน่วยลงทุนแต่ละราย แต่อย่างไรก็ตาม หากเป็นการเข้าทำรายการที่มีขนาดใหญ่ หรือการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญาในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุน และ/หรือรายได้สุทธิ อย่างมีสาระสำคัญ หรือการพิจารณาใช้สิทธิหรือไม่ใช้สิทธิของกองทุนฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือการยกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ บริษัทจัดการจะดำเนินการดังกล่าวได้ก็ต่อเมื่อได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือผู้ถือหน่วยลงทุน (แล้วแต่กรณี) เพื่อให้การดำเนินการดังกล่าวเป็นประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนส่วนใหญ่ ทั้งนี้ เว้นแต่ การดำเนินการดังกล่าวได้ระบุไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนแล้วบริษัทจัดการสามารถใช้ดุลยพินิจดำเนินการได้เองโดยไม่จำเป็นต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือผู้ถือหน่วยลงทุน และเป็นเรื่องที่บริษัทจัดการสามารถจัดการได้โดยไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

7.1.6 ความเสี่ยงของกองทุนฯ เปรียบเทียบกับกองทุนรวมประเภทอื่น

การที่กองทุนฯ ซึ่งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานจะต้องลงทุนใน หรือเข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นมูลค่ารวมกันไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ทำให้การลงทุนกระจุกตัวอยู่ในทรัพย์สินโครงสร้างพื้นฐานนั้นๆ เพียงอย่างเดียว ในขณะที่กองทุนรวมประเภทอื่นอาจจะมีนโยบายกระจายการลงทุนในตราสารทางการเงินประเภทต่างๆ

แผนภาพที่ 13 : ความเสี่ยงของกองทุนฯ



กองทุนฯ จัดอยู่ในกลุ่มกองทุนรวมที่ลงทุนในทรัพย์สินทางเลือกซึ่งมีระดับความเสี่ยง ในระดับ 7 (Risk profile = ความเสี่ยงสูง เพราะเป็นกองทุนที่มีนโยบายมุ่งลงทุนโดยเฉพาะเจาะจงในกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพียงประเภทใดประเภทหนึ่ง ผู้ลงทุนจึงควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนโดยละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน)

7.1.7 สิทธิของกองทุนฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนในการเรียกร้องต่อบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ มีอยู่อย่างจำกัด

ภาระผูกพันภายใต้ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ระหว่างบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ได้มีการกำหนดข้อจำกัดความรับผิดชอบของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ (แล้วแต่กรณี) เอาไว้ โดยบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการกระทำ หรือเจตนาของการกระทำของตน เว้นแต่เป็นการกระทำโดยทุจริต จงใจ กระทำผิดสัญญา กระทำผิดหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย หรือการขาดความระมัดระวังตามสมควร (ตามที่นิยามไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ หรือสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ (แล้วแต่กรณี)) นอกจากนี้ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์กำหนดว่า บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ได้รับความคุ้มครองจากการกระทำ ค่าใช้จ่าย สิทธิเรียกร้อง ค่าเสียหาย หรือคำสั่งใดๆ ซึ่งอาจต้องรับผิดชอบในฐานะบริษัทจัดการหรือผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ หากการกระทำ ค่าใช้จ่าย สิทธิเรียกร้อง ค่าเสียหาย หรือคำสั่งดังกล่าวมิได้เกิดขึ้นจากการกระทำทุจริต การจงใจกระทำผิดสัญญา การกระทำผิดหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย หรือการขาดความระมัดระวังตามสมควร ดังนั้น สิทธิของกองทุนฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนในการเรียกร้องต่อบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์อาจมีอยู่อย่างจำกัด อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง ซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม และเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

#### 7.1.8 มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ และรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินของผู้ประเมินค่าอิสระ อาจมิได้เป็นหรือบ่งชี้ถึงมูลค่าที่แท้จริงของสินทรัพย์ของกองทุนฯ

ก) มูลค่าทรัพย์สินสุทธิอาจมิได้เป็นมูลค่าที่แท้จริงของกองทุนฯ

**มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ** ซึ่งได้กล่าวไว้ ณ ที่นี้ได้คำนวณโดยใช้ข้อมูลจากรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ เข้าลงทุนเป็นข้อมูลพื้นฐานและมูลค่าทรัพย์สินสุทธิดังกล่าว อาจมีความเสี่ยงดังต่อไปนี้

- 1) มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ อาจมิได้เป็นมูลค่าที่แท้จริง ซึ่งกองทุนฯ จะได้รับหากมีการจำหน่ายทรัพย์สินออกไปทั้งหมดหรือมีการเลิกกองทุนฯ
- 2) มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ อาจไม่สะท้อนตามมูลค่าของหน่วยลงทุนที่ซื้อขายกันจริงในตลาดหลักทรัพย์

ข) รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินของผู้ประเมินค่าอิสระไม่ใช่ความเห็นเกี่ยวกับข้อดีทางธุรกิจ หรือแนวโน้มการเติบโตของกองทุนฯ และไม่ใช่ความเห็นไม่ว่าโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยายเกี่ยวกับราคาซื้อขายหน่วยลงทุนในอนาคต หรือฐานะการเงินของกองทุนฯ เมื่อมีการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ การประเมินราคาที่ระบุในรายงานดังกล่าวไม่ได้เป็นเครื่องบ่งชี้ถึงมูลค่าหรือราคายุติธรรมของหน่วยลงทุนของกองทุนฯ

ผู้ประเมินค่าอิสระได้รับการแต่งตั้งให้เป็นผู้ประเมินค่าอิสระ เพื่อทำการประเมินค่าโรงไฟฟ้า โดยผู้ประเมินค่าอิสระได้จัดทำรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินซึ่งแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับมูลค่าของรายได้สุทธิ ที่จะได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินเป็นเพียงรายงานสรุปเท่านั้นและไม่ควรถูกพิจารณาว่าเป็นคำอธิบายที่สมบูรณ์ของรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน

ทั้งนี้ ในการจัดทำรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินนั้น การประมาณการรายได้สุทธิ ตั้งอยู่บนสมมติฐานที่จัดเตรียมโดยผู้ประเมินค่าอิสระจากข้อมูลที่ได้รับจาก BEC และ BPC

รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินตั้งอยู่บนประมาณการและสมมติฐานหลายประการที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของโรงไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงฐานะการเงินในปัจจุบันและในอนาคต กลยุทธ์ทางธุรกิจ และสภาพแวดล้อมที่ BEC และ BPC จะต้องดำเนินงานในอนาคต สมมติฐานเหล่านี้สะท้อนถึงความคาดหวังและความเห็นเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต รวมถึงความเสี่ยงและความไม่แน่นอนซึ่งคาดหมายได้อยู่แล้วหรือไม่สามารถคาดหมายได้ก็ตาม โดยรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินประกอบด้วยการคาดการณ์และประมาณการในอนาคต และข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) โดยลักษณะของข้อมูลดังกล่าวนี้จะอยู่ภายใต้ความเสี่ยงและความไม่แน่นอนที่มีนัยสำคัญ ทั้งนี้เหตุการณ์ในอนาคตที่อ้างอิงข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) ดังกล่าว จะมีความไม่แน่นอน ตลอดจนปัจจัยอื่นๆ ซึ่งอาจส่งผลให้ผลลัพธ์หรือผลการดำเนินงานที่แท้จริงอาจแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากการประมาณการผลลัพธ์หรือผลการดำเนินงานที่แสดงโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยายในข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์ในอนาคต (forward-looking statements) นอกจากนี้เอกสารฉบับนี้ไม่ได้ระบุข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดเตรียมรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินทุกข้อ

ดังนั้น ผู้ประเมินค่าอิสระจึงไม่ได้ให้คำรับรองหรือรับประกันในเรื่องดังกล่าวไม่ว่าโดยชัดแจ้ง หรือโดยปริยาย ทั้งนี้รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินไม่ได้ให้สิทธิหรือการเยียวยาแก่ผู้ลงทุน หรือบุคคลอื่น และไม่เป็น และไม่ควรถูกต้องความว่าเป็นการรับประกันในรูปแบบใดๆ ทั้งฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานในอนาคตของกองทุนฯ ตลอดจนข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) ที่ระบุในรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินดังกล่าว ซึ่งรวมถึงข้อความที่เกี่ยวข้องกับปัจจัยเศรษฐกิจมหภาค (Macro-Economic Factors) บางประการโดยหรือในนามของ BEC และ BPC บริษัทจัดการ กองทุนฯ หรือผู้ประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน

นอกจากนี้ กองทุนฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าการประเมินมูลค่าทรัพย์สินอิสระโดยผู้ประเมินค่าอิสระจะสะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ เข้าลงทุน หรือผู้ประเมินค่าอิสระรายอื่นๆ จะประเมินได้ในราคาเดียวกัน ดังนั้น ประมาณการมูลค่าที่ระบุในเอกสารฉบับนี้อาจไม่เป็นข้อบ่งชี้ถึงมูลค่าที่แท้จริงของสินทรัพย์ของกองทุนฯ

#### 7.1.9 ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า หรือทำให้วัตถุดิบชีวมวลซึ่งใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลงจากประมาณการอย่างมีนัยสำคัญ

การเกิดภัยธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว หรืออุบัติเหตุ แม้จะมีโอกาสเกิดขึ้นไม่บ่อยนัก แต่หากเกิดขึ้นในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้า หรือบริเวณใกล้เคียง อาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ หากภัยธรรมชาติดังกล่าวเกิดในจังหวัดบุรีรัมย์หรือจังหวัดใกล้เคียงอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถของ BSF ในการหากากอ้อยหรือวัตถุดิบชีวมวลทดแทนมาให้ BEC และ BPC ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (โปรดพิจารณารายละเอียดเกี่ยวกับความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อยเพิ่มเติมในหัวข้อ 7 “ปัจจัย

ความเสี่ยงของกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 7.2.5 “ความเสี่ยงจากการขาดแคลนภาคอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า”) ส่งผลให้ โรงไฟฟ้า ไม่สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ตามประมาณการปกติ ดังนั้น ภัยธรรมชาติดังกล่าวอาจส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงาน สถานะ รายได้ ผลกำไร และสภาพคล่องทางการเงินของกองทุนฯ

อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบในทางลบที่กองทุนฯ จะได้รับจากการไม่ได้รับรายได้สุทธิ ในช่วงเวลาที่โรงไฟฟ้า อยู่ในขั้นตอนการซ่อมแซม BEC และ BPC ได้มีการจัดทำ (ก) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) ซึ่งมีวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New) และ (ข) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) โดยมีระยะเวลาของการชดเชย (Indemnity Period) ทั้งสิ้น 18 เดือน ซึ่งมีความคุ้มครองและวงเงินประกันภัยที่สอดคล้องกับมาตรฐานการประกันภัยประเภทดังกล่าวของโรงไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน

ทั้งนี้ โปรดพิจารณารายละเอียดประกันภัยในหัวข้อ 2 “การลงทุนของกองทุนฯ และข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.9 “ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับความเสี่ยงของกรรมสิทธิ์ประกันภัย”

## 7.2 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในการโอนสิทธิรายได้สุทธิ

### 7.2.1 การศึกษาและเข้าตรวจสอบสถานะของโรงไฟฟ้า ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าไม่มีข้อบกพร่อง

บริษัทจัดการได้ทำการศึกษาข้อมูลรายละเอียดของการรับโอนสิทธิรายได้สุทธิ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่จะได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยทำการตรวจสอบสถานะของ BEC และ BPC จากเอกสารที่เกี่ยวข้อง (Due Diligence) และศึกษารายละเอียดจากรายงานของผู้ประเมินค่าอิสระ และรายงานของผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านเทคนิคของกองทุนฯ อย่างละเอียด อย่างไรก็ตาม การกระทำดังกล่าวมิได้เป็นการรับประกันว่าทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า ปราศจากความเสียหาย หรือความบกพร่องที่อาจจะต้องมีค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงหรือซ่อมแซม โดยรายงานของผู้ประเมินค่าอิสระ และรายงานของผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านเทคนิคของกองทุนฯ ที่บริษัทจัดการใช้เป็นพื้นฐานในการประเมินและตรวจสอบทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า อาจมีข้อบกพร่อง มีความไม่ถูกต้อง เนื่องจากความบกพร่องบางอย่างของทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า อาจจะตรวจพบได้ยาก หรือไม่สามรถตรวจพบได้ เนื่องจากข้อจำกัดในการตรวจสอบ รวมไปถึงเทคนิคที่ใช้ในการตรวจสอบ หรือปัจจัยอื่นๆ ที่เป็นข้อจำกัดในการตรวจสอบของทั้งผู้ประเมินค่าอิสระ และที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระของกองทุนฯ ตลอดจนเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นนับจากวันจัดทำรายงานของผู้ประเมินค่าอิสระ และที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระของกองทุนฯ จนถึงวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ

### 7.2.2 กองทุนฯ จะเป็นนิติบุคคลที่ตั้งขึ้นใหม่ ซึ่งในเบื้องต้นจะมีรายได้หลักจากสิทธิตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

กองทุนฯ จะเป็นนิติบุคคลที่ตั้งขึ้นใหม่และเงินระดมทุนจากผู้ถือหุ้นที่ได้จากการเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้จะนำมาเข้าลงทุนในรายได้สุทธิ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งเป็นทรัพย์สินหลักเพียงอย่างเดียว ดังนั้น ในเบื้องต้นกองทุนฯ จะไม่มีทรัพย์สินหลักอื่นใดในการดำเนินงาน หรือประกอบกิจการ



ซึ่งทำให้กองทุนฯ มีความเสี่ยงสูงกว่ากองทุนอื่นๆ หรือบริษัทซึ่งอาจมีกิจกรรมสร้างรายได้จากหลายแหล่ง โดยกระแสเงินสดของกองทุนฯ จะขึ้นอยู่กับ การนำส่งรายได้สุทธิฯ ของ BEC และ BPC ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ กองทุนฯ ยังมีหน้าที่ต้องชำระค่าใช้จ่ายที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่ BEC และ BPC ซึ่งหน้าที่ดังกล่าวเป็นหน้าที่ที่แตกต่างหากจากสิทธิในการรับรายได้สุทธิฯ ดังนั้น ในกรณีที่กองทุนฯ ไม่ได้รับรายได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ไม่ว่าจะเนื่องจากสาเหตุใดๆ กองทุนฯ ยังคงมีหน้าที่ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่ BEC และ BPC เช่นเดิม ในกรณีที่ เกิดเหตุการณ์ข้างต้น กองทุนฯ อาจมีความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องทางการเงิน และมีความเสี่ยงในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อชำระค่าใช้จ่ายที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดงกล่าว โดยอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกองทุนฯ และความสามารถในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในที่สุด

ในเบื้องต้น ทรัพย์สินหลักของกองทุนฯ มีเพียงสิทธิตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ซึ่งในกรณีที่ กองทุนฯ มีการกู้ยืมเงิน และมีความจำเป็นต้องชำระหนี้ ด้วยเงินไขภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ฉบับปัจจุบัน กองทุนฯ ไม่สามารถขายสิทธิในรายได้สุทธิฯ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ได้เลย นอกจากนี้ หากมีการเลิกกองทุนฯ ตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ แล้ว สิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนในการได้รับเงินแบ่งปันส่วนทุนจะด้อยกว่าสิทธิในการได้รับชำระเงินของเจ้าหน้าที่ของกองทุนฯ ซึ่งรวมถึงสิทธิในการได้รับค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายของผู้ดูแลผลประโยชน์และบริษัทจัดการ ตลอดจนหนี้ใดๆ ตามสัญญาเงินกู้ (ถ้ามี)

### 7.2.3 หลักประกันที่ให้ไว้แก่กองทุนฯ อาจไม่เพียงพอในการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กองทุนฯ ได้ทั้งหมด และ/หรือกองทุนฯ อาจไม่สามารถบังคับหลักประกันได้บางกรณี

BRR BEC และ BPC ตกกลงจัดให้มีหลักประกันต่างๆ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และสัญญาตกลงดำเนินการ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน หัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ” และหัวข้อย่อยที่ 5.2 “สัญญาตกลงดำเนินการ”) ดังต่อไปนี้

- ก. การจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรต่างๆ ของ BEC และ BPC ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
- ข. การจำนำหุ้นทั้งหมดใน BEC โดย BRR และจำนำหุ้นทั้งหมดใน BPC โดย BEC
- ค. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขในสัญญาเช่าของที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้แก่กองทุนฯ
- ง. การโอนสิทธิอย่างมีเงื่อนไขบัญชี 1 ของ BEC และ BPC ให้แก่กองทุนฯ
- จ. การดำเนินการให้กองทุนฯ เป็นผู้รับประโยชน์ในกรรมกรรมประกันภัย

ทั้งนี้ หลักประกันข้างต้นจะมีระยะเวลานับจากวันทำสัญญาหลักประกันที่เกี่ยวข้องจนถึงวันที่หนี้ของผู้ให้หลักประกันสิ้นสุดลง (โปรดดูรายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.3 “สัญญาวางหลักประกัน”) เมื่อกองทุนฯ ใช้สิทธิบังคับเอาแก่หลักประกันทั้งหมดดังกล่าวแล้ว แต่มูลค่าของหลักประกันทั้งหมดไม่สามารถชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กองทุนฯ หรือมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือได้ทั้งหมด ความเสียหายหรือมูลค่าการเข้า

ลงทุนคงเหลือในส่วนที่เกินกว่ามูลค่าหลักประกัน จะถูกพิจารณาเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกัน ซึ่งหาก BRR BEC และ BPC ไม่มีความสามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ กองทุนฯ อาจไม่ได้รับชำระค่าเสียหายหรือได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือคืนเต็มจำนวน ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

#### 7.2.4 การที่บริษัทจัดการ ไม่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และการพึ่งพา BEC และ BPC สำหรับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้างกล่าวอาจก่อให้เกิดการพึ่งพิงอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

ก) แม้ว่าบริษัทจัดการจะมีการตกลงกับ BEC และ BPC เกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงาน และมีการจัดระบบงานภายใต้คู่มือปฏิบัติงานสำหรับบริษัทจัดการ และกองทุนฯ จะมีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งมีผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้มีประสบการณ์ในกิจการโครงสร้างพื้นฐานทำหน้าที่ให้คำปรึกษาแก่กองทุนฯ แล้วก็ตาม อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการ ไม่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และการที่บริษัทจัดการไม่สามารถบริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยต้องพึ่งพา BEC และ BPC ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และ/หรือ การที่บริษัทจัดการอาจไม่สามารถบริหารจัดการกองทุนฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลนั้น อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

บริษัทจัดการจะเป็นผู้จัดการจัดการกองทุนฯ และบริษัทจัดการจะต้องพึ่งพา BEC และ BPC ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ภายหลังจากที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิ BEC และ BPC จะยังคงเป็นผู้บริหารจัดการและควบคุมดูแลโรงไฟฟ้า ภายใต้อการตรวจสอบของบริษัทจัดการซึ่งกระทำการแทนกองทุนฯ และเป็นไปตามกลไกที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี)

อย่างไรก็ตาม การที่บริษัทจัดการไม่มีประสบการณ์หรือความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า อาจทำให้บริษัทจัดการไม่สามารถตรวจสอบการดำเนินงานของ BEC และ BPC ได้อย่างมีประสิทธิภาพโดยต้องพึ่งพาความเห็นและรายงานการตรวจสอบของผู้เชี่ยวชาญอิสระ (ถ้ามี) เป็นหลัก ทั้งนี้ หากบริษัทจัดการไม่สามารถควบคุมดูแลให้ BEC และ BPC บริหารจัดการโรงไฟฟ้า ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล จะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ ตลอดจนความสามารถในการจ่ายเงินแบ่งปันส่วนทุนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนและการชำระคืนหนี้ที่ถึงกำหนดชำระ (ถ้ามี)

ข) การพึ่งพิงการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าโดย BEC และ BPC โดยถ้าหาก BEC และ BPC ไม่สามารถบริหารจัดการและควบคุมดูแลโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ กองทุนฯ มีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการบริหารจัดการ การบำรุงซ่อมแซมโรงไฟฟ้า และความเชี่ยวชาญของ BEC และ BPC เพื่อให้มีประสิทธิภาพในการผลิตอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั่วไป ดังนั้น หาก BEC และ BPC ไม่สามารถบริหารจัดการโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสม อาจส่งผลกระทบต่อรายได้สุทธิ

นอกจากนี้ การเปลี่ยนแปลงในทางลบใดๆ ที่กระทบต่อความสัมพันธ์ของบริษัทจัดการ กับ BEC และ BPC อาจเป็นอุปสรรคต่อความสามารถของบริษัทจัดการในการบริหารจัดการกองทุนฯ และโรงไฟฟ้า ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการเชื่อว่าการที่ BRR ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด (โดยทางตรงและโดยทางอ้อมของ BEC และ BPC) เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในกองทุนฯ ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ เป็นหนึ่งในปัจจัยที่ช่วยให้ BEC และ BPC ควบคุมประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกิจการโรงไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์ที่ดีและสามารถสร้างผลการดำเนินงานที่มั่นคง

อย่างไรก็ตาม ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ หากปรากฏว่า BEC และ BPC หยุด ระวัง หรือไม่ดำเนินการบริหารโรงไฟฟ้า โดยไม่มีเหตุอันสมควร ทั้งนี้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ กองทุนฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญา และมีสิทธิเรียกร้องให้ BEC และ BPC ชำระมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันที่ BEC และ BPC ได้รับหนังสือแจ้งการบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ จากกองทุนฯ และใช้สิทธิในการเรียกค่าปรับกรณีผิดสัญญาจำนวนร้อยละ 3 ของมูลค่าเงินลงทุนคงเหลือ ณ วันดังกล่าว ทั้งนี้ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ”

#### 7.2.5 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนกากอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

BSF เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบกากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ให้แก่ BEC และ BPC เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ได้มีการวางแผนการจัดหาอ้อย การผลิตน้ำตาล รวมถึงผลพลอยได้กากอ้อยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในการผลิตของโรงไฟฟ้า โดย ณ เดือนธันวาคม 2559 BEC และ BPC คาดว่าในฤดูการผลิตปี 2559/2560 จะมีกากอ้อยหลังจากกระบวนการผลิตน้ำตาลของ BSF ประมาณ 712,500 ตัน (ซึ่งโรงงานน้ำตาลของ BSF มีความต้องการในการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตความร้อนในกระบวนการผลิตน้ำตาลประมาณ 260,022 ตัน) โดยที่ BEC และ BPC มีความต้องการกากอ้อยรวมกันประมาณ 445,010 ตันต่อปี ดังนั้น BEC และ BPC เชื่อว่าในสภาวะการณปกติ BSF จะสามารถจัดหากากอ้อยให้แก่ BEC และ BPC ได้อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตาม หากฤดูการผลิตใดที่มีปัจจัยภายนอก เช่น ภัยแล้ง อุทกภัย वादภัย โรคอ้อยหรือปัญหาแมลงอันส่งผลต่อปริมาณอ้อยเข้าหีบของ BSF อย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณกากอ้อยที่ BSF จะสามารถนำส่งโรงไฟฟ้าได้ ในกรณีดังกล่าว BEC และ BPC อาจมีความเสี่ยงในการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า และอาจส่งผลให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงักได้ ดังนั้น ในปี 2559 กลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ โดย BRD จึงได้เริ่มดำเนินการส่งเสริมให้ชาวไร้อ้อยพัฒนาเทคนิคและวิธีการทำไร้อ้อยเพื่อเพิ่มผลผลิตต่อไร่ให้มากขึ้น และพิจารณาเพิ่มพื้นที่ส่งเสริมการปลูกอ้อยเพิ่มเติมจากปีที่ผ่านมา โดย BRD ได้มีการวางแผนยุทธศาสตร์ในการขยายพื้นที่เพาะปลูกอ้อย และสนับสนุนให้มีการบำรุงดินเพื่อเพิ่มผลผลิตอ้อยต่อไร่สำหรับฤดูกาลถัดไป

แม้เครื่องจักรของโรงไฟฟ้าได้รับการออกแบบให้สามารถใช้วัตถุดิบชีวมวลชนิดอื่น ได้แก่ ใบอ้อย และไม้สับ เพื่อใช้ทดแทนกากอ้อยบางส่วนได้ อย่างไรก็ตาม BEC และ BPC สามารถใช้วัตถุดิบชีวมวลชนิดอื่นๆ เพื่อทดแทนกากอ้อยได้เพียงเท่าที่ได้รับอนุญาตในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเท่านั้น (ทั้งนี้ BEC และ/หรือ BPC มีนโยบายที่จะดำเนินการเพื่อให้สามารถใช้วัตถุดิบชีวมวลอื่นๆ เพิ่มเติมจากกากอ้อย เพื่อลดความเสี่ยงในการขาดแคลนกากอ้อย) ในกรณีนี้ BEC และ BPC จะเข้าทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำกับ BSF โดยที่สัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะเวลาที่มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับระยะเวลาซื้อขายรายได้สุทธิ ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบชีวมวลและการขาดแคลนวัตถุดิบชีวมวล อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์พิเศษภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติม ในหัวข้อ 2 “การลงทุนของกองทุนฯและข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.4.6.4 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”) หาก BEC และ BPC ต้องซื้อวัตถุดิบชีวมวลจากแหล่งอื่นมาใช้ทดแทนกากอ้อย อาจจะทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของ BEC และ BPC สูงขึ้น ส่งผลต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน ของ BEC และ BPC ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกองทุนฯ และความสามารถของกองทุนฯ ในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในที่สุด

#### 7.2.6 ความเสี่ยงจากการขาดน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าจำเป็นต้องใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เช่น กระบวนการหล่อเย็น และกระบวนการต้มให้กลายเป็นไอน้ำ ดังนั้น การขาดแคลนนํ้าอาจส่งผลให้การผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำหยุดชะงักหรือปริมาณการผลิตลดลง โดย BEC และ BPC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำ RO และ น้ำ Condensate จาก BSF ในปริมาณที่เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าทั้งสอง (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 2 “การลงทุนของกองทุนฯและข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.4.6.5 “สัญญาซื้อขายน้ำ RO” และหัวข้อย่อยที่ 2.4.6.6 “สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate”) ซึ่งหากโรงงานของ BSF หยุดชะงัก หรือลดปริมาณการผลิตน้ำตาลอาจทำให้น้ำ Condensate และน้ำ RO ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการผลิตน้ำตาลลดลงเช่นกัน อาจทำให้เกิดความเสี่ยงที่โรงไฟฟ้าจะขาดแคลนนํ้าที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ อย่างไรก็ตาม นอกจากน้ำ Condensate และน้ำ RO ที่ซื้อจาก BSF ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น BEC และ BPC ได้มีการจัดเตรียมบ่อน้ำดิบสำหรับโรงไฟฟ้า ซึ่งที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระได้ดำเนินการตรวจสอบบ่อน้ำดิบดังกล่าวและมีความเห็นว่าบ่อน้ำดิบที่ได้จัดเตรียมไว้เพียงพอต่อการใช้ของโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม หากในฤดูกาลใดเกิดภัยแล้ง อาจส่งผลให้น้ำในบ่อน้ำดิบดังกล่าวไม่เพียงพอ ซึ่งอาจทำให้เกิดผลลบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ส่งผลต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน ของ BEC และ BPC

#### 7.2.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานราชการ

การประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และเสียง ตลอดระยะเวลาการดำเนินธุรกิจที่ผ่านมา BEC และ BPC ได้ดำเนินการมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่างๆ อาทิ ระบบการตรวจวัดระดับเสียง ระบบการระบายสารออกจากโครงการโรงไฟฟ้า ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำทิ้ง ระบบกำจัดกากและของเสีย ประกอบกับมีพื้นที่สีเขียวในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 25 ไร่ ตลอดจนมีการ

ติดตาม และตรวจสอบการดำเนินงานด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม มีการใช้ไอน้ำดักจับฝุ่นกลายเป็นดิน ระบบกำจัดฝุ่นแบบม่านน้ำ (Wet Scrubber)

โดยในเดือนเมษายน 2559 BPC ได้รับรางวัลปฏิบัติการสีเขียว (Green Activity) ระดับที่ 2 และในเดือนพฤษภาคม 2559 BEC ได้รับรางวัลระบบสีเขียว (Green System) ระดับที่ 3 จากโครงการอุตสาหกรรมสีเขียว (Green Industry) นอกจากนี้ ในเดือนมีนาคม 2559 BEC ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน ISO 14001:2004 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากวัตถุดิบชีวมวล ซึ่งรางวัลและการรับรองดังกล่าวแสดงถึงการมีการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตามประเมินผล และทบทวนเพื่อพัฒนาอย่างต่อเนื่องของ BPC และ BEC จากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดและนิคมอุตสาหกรรมจังหวัด และองค์กรที่เกี่ยวข้อง

อย่างไรก็ตาม หากมีการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหลักเกณฑ์ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า BEC และ BPC อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว โดยต้องมีการปรับปรุงโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบใหม่ที่ออกมาบังคับ ซึ่งอาจส่งผลให้ BEC และ BPC ต้องใช้เวลาในการปรับปรุงเครื่องจักรและมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมจากประมาณการ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดดำเนินการหรือไม่สามารถดำเนินการได้อย่างเต็มประสิทธิภาพในช่วงเวลาที่มีการปรับปรุงเครื่องจักรดังกล่าว อันอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงานของ BEC และ BPC อย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกองทุนฯ และความสามารถของกองทุนฯ ในการชำระผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในที่สุด

#### 7.2.8 การที่โรงไฟฟ้าได้รับความเสียหายอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบ อย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ โดยที่ประกันภัยสำหรับโรงไฟฟ้าที่ได้พิจารณาทำไว้อาจไม่เพียงพอที่จะเยียวยาความเสียหายที่เกิดขึ้นได้ทั้งหมด

โรงไฟฟ้าอาจเกิดความเสียหายระหว่างการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าได้จากหลายสาเหตุ เช่น ไฟไหม้ การระเบิด ภัยธรรมชาติ รวมถึงเหตุที่เกิดจากการกระทำของบุคคลภายนอกและเหตุอันตรายนอื่นที่ไม่อาจคาดการณ์ได้ แม้เหตุดังกล่าวจะมีโอกาสเกิดขึ้นได้ไม่บ่อยครั้งนัก แต่อาจก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคล ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม การดำเนินธุรกิจ ชื่อเสียง ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานและสถานะทางการเงินของ BEC และ/หรือ BPC และอาจมีผลกระทบในทางลบต่อรายได้ของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ

แม้ว่าภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ BEC และ BPC ตกลงจะจัดทำประกันภัยตามประเภทซึ่งธุรกิจหรืออุตสาหกรรมประเภทเดียวกันพืงมี โดยในการจัดทำประกันภัยนั้น BEC และ BPC ตกลงที่จะให้กองทุนฯ เข้ามามีส่วนร่วมพิจารณากำหนดขอบเขต เงื่อนไขและวงเงินประกันภัยดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ BEC และ BPC จะดำเนินการจัดทำประกันภัยของโรงไฟฟ้า ดังต่อไปนี้

- 1) ประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risks) ซึ่งมีวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New)

- 2) ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก (Public Liability Insurance) ที่อาจได้รับความเสียหายจากโรงไฟฟ้า และ
- 3) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) โดยคุ้มครองภัยที่เกิดจาก (1) และมีระยะเวลาของการชดใช้ (Indemnity Period) ทั้งสิ้น 18 เดือน

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ความเสียหายเกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้าอาจมีเหตุการณ์ที่กรมธรรม์ประกันภัยบางกรมธรรม์มิได้ให้ความคุ้มครองความเสียหายเต็มจำนวน หรือความเสียหายบางรายการที่อาจเกิดขึ้นซึ่งอยู่นอกเหนือจากการคาดการณ์โดยกรมธรรม์ประกันภัยไม่ครอบคลุม ดังนั้น วงเงินประกันภัยหรือสินไหมทดแทนที่จะได้รับอาจมีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับการซ่อมแซมหรือก่อสร้าง หรืออาจมิได้รับเงินประกันภัยใดๆ เลย

สำหรับการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักซึ่งจะให้ความคุ้มครองการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเฉพาะสำหรับการที่ธุรกิจหยุดชะงักซึ่งเกิดขึ้นโดยตรงจากความเสียหายของทรัพย์สินหรือเครื่องจักร โดยการประกันภัยดังกล่าวมีการกำหนดเงื่อนไขเกี่ยวกับมูลค่าทรัพย์สินที่เอาประกันภัย (Declared Value at Risk) และมีระยะเวลาของการชดใช้ (Indemnity Period) ตลอดจนระยะเวลาการรับผิดส่วนแรก (Time Excess) ตามที่คู่สัญญาตกลงกัน และอาจมีกรณีที่กองทุนฯ ไม่ได้รับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการหยุดชะงักทางธุรกิจเต็มจำนวนเพราะความเสียหายที่เกิดขึ้นเป็นจำนวนเกินกว่าวงเงินประกันภัย นอกจากนี้ ในกรณีที่โรงไฟฟ้าเกิดความเสียหายแต่เพียงบางส่วน (Partial Loss) จากเหตุที่ไม่ใช่ความผิดของ BEC และ BPC และ BEC และ/หรือ BPC ไม่สามารถดำเนินการซ่อมแซมความเสียหายให้เสร็จสิ้นภายในระยะเวลา 90 วันนับจากวันที่เกิดความเสียหายนั้นตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิของกองทุนฯ จะได้รับความคุ้มครองภายใต้การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับทรัพย์สินเสียหายในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ”) ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว กองทุนฯ อาจได้รับผลกระทบทำให้ผลตอบแทนที่กองทุนฯ จะได้รับจากการลงทุนไม่เป็นไปตามประมาณการรายได้ และอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการประกันภัยสำหรับโรงไฟฟ้า ในหัวข้อ 2.8 “ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับความเพียงพอของกรมธรรม์ประกันภัย”)

สำหรับความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า ในกรณีที่โรงไฟฟ้าเกิดความเสียหายบางส่วน (Partial Loss) หรือความเสียหายทั้งหมด (Total Loss) โดยไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรกของผู้เอาประกันภัย (First Deductible) และค่าเสียหายใดๆ ที่เกินไปกว่าส่วนที่ประกันภัยคุ้มครอง หรือในกรณีที่ค่าสินไหมที่ได้รับจากประกันความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ไม่เพียงพอสำหรับการซ่อมแซมให้ทรัพย์สินอยู่ในสภาพที่สามารถจัดหาผลประโยชน์ได้ ดังนั้น หากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้ามีมูลค่ามากกว่าเงินประกันที่ BEC และ BPC ทำไว้ กองทุนฯ ต้องชำระเงินส่วนเกินดังกล่าว ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ

นอกจากนี้ หากเกิดความเสียหายทั้งหมด (Total Loss) ขึ้นกับโรงไฟฟ้าโดยไม่ใช่ความผิดของ BEC และ/หรือ BPC และกองทุนฯ พิจารณาจะไม่ซ่อมแซมหรือสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ และสัญญาโอนสิทธิรายได้

สุทธิฯ ถูกบอกเลิกจากเหตุดังกล่าว BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) มีหน้าที่คืน (1) มูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือ ณ วันเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ และ (2) รายได้สุทธิฯ ที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และหนี้คงค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (หากมี) ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินเงินค่าสินไหมทดแทนที่พึงจะได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) ที่ BEC และ/หรือ BPC ได้ทำไว้ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับทรัพย์สินเสียหายในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ”) ดังนั้น กรณีดังกล่าวจึงอาจเป็นไปได้ว่ากองทุนฯ จะได้รับมูลค่าการเข้าลงทุนคงเหลือไม่ครบตามจริงโดยถูกจำกัดเพียงจำนวนค่าสินไหมทดแทนที่ BEC และ/หรือ BPC (แล้วแต่กรณี) ได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) เท่านั้น ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว กองทุนฯ อาจได้รับผลกระทบในทางลบต่อฐานะการเงิน และรายได้ของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ

#### 7.2.9 ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรอุปกรณ์เสื่อมสภาพ

ปัจจัยที่มีผลสำคัญอย่างยิ่งต่อรายได้สุทธิฯ คือสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า เช่น Boiler Turbine แม้ผลจากการศึกษาในรายละเอียดของโรงไฟฟ้า ตามรายงานของที่ปรึกษาด้านเทคนิคพบว่าสภาพของอุปกรณ์หลักเหล่านี้ยังอยู่ในสภาพดี แต่อาจมีความเป็นไปได้ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักเหล่านี้จะเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติหากการบริหารจัดการและการซ่อมบำรุงไม่เป็นไปตามแผนหรือไม่ได้คุณภาพ ซึ่งอาจส่งผลให้รายได้สุทธิฯ ที่จะเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ลดลง และอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ

ทั้งนี้ BEC และ BPC เชื่อว่าได้จัดให้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงดังกล่าวอย่างเพียงพอ โดยบริษัททั้งสองได้ทำสัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (the Operating and Maintenance Contract) กับผู้ให้บริการที่มีประสบการณ์และมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าจะได้รับการดูแลและซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม โดยมีการวางแผนการซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความเสี่ยงจากการเสื่อมสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์ก่อนกำหนด

อย่างไรก็ตาม BEC และ BPC ไม่อาจรับรองได้ว่าแม้จะดูแลเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าตามแผนการบำรุงรักษาเป็นอย่างดีแล้วเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าจะอยู่ในสภาพดีตลอดเวลา ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ที่เครื่องจักรอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าเสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด หรือได้รับความเสียหายอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ

#### 7.2.10 การเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย กฎระเบียบ หรือนโยบายการบังคับตามกฎหมายของประเทศไทยในอนาคต อาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของกองทุนฯ

กฎหมาย กฎระเบียบ และนโยบายการบังคับตามกฎหมายของประเทศไทย ซึ่งรวมถึงกฎหมายที่ใช้บังคับกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า อาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต เช่น การเวนคืนที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า อีกทั้งองค์กรที่มีหน้าที่กำกับดูแลแต่ละองค์กรอาจตีความกฎหมายและมีแนวปฏิบัติในการบังคับตามกฎหมายที่แตกต่างกัน โดยการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย กฎระเบียบ นโยบาย และทัศนคติของรัฐบาลเกี่ยวกับลักษณะการประกอบธุรกิจของกองทุนฯ หรือธุรกิจโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อฐานะ

ทางการเงิน และผลการดำเนินงานของกองทุนฯ กล่าวคือภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย และการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายนั้นส่งผลกระทบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าอย่างร้ายแรง หรือ BEC และ BPC ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้า ในประการสำคัญ หรือทำให้ BEC และ BPC ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่น ซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ซึ่งมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้สุทธิฯ และนอกจากนี้ หากมีการเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ อันสืบเนื่องมาจากการเวนคืนที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า กองทุนฯ จะมีสิทธิได้รับมูลค่าการลงทุนคงเหลือที่กองทุนฯ จะได้รับจะมีจำนวนไม่เกินเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐที่ BEC และ/หรือ BPC ได้รับ รวมถึงรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่ BEC และ/หรือ BPC ยังไม่ได้นำส่งให้แก่กองทุนฯ และหนี้ค้างระหว่าง BEC และ/หรือ BPC กับกองทุนฯ ใดๆ ที่เกิดขึ้นจนถึงวันที่เลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ (หากมี) ซึ่งอาจส่งผลให้ผลตอบแทนที่กองทุนฯ ได้รับจากการลงทุนอาจจะไม่เป็นไปตามประมาณการรายได้ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ”

ทั้งนี้ หากในอนาคตมีการเปลี่ยนแปลงกฎหมายหรือภาวะบีบคั้นที่ใช้อยู่บังคับ หรือการตีความกฎหมาย หรือภาวะบีบคั้นที่ใช้อยู่บังคับ กองทุนฯ อาจจำเป็นต้องได้รับการอนุมัติหรือต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดทางกฎหมายเพิ่มเติม โดยการปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวอาจทำให้ต้นทุนของกองทุนฯ สูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

#### 7.2.11 ความเสี่ยงจากการที่กองทุนฯ ไม่สามารถควบคุมการดำเนินงานของ BEC และ BPC ภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและไม่สามารถบังคับให้ BEC และ BPC รวมถึงคู่สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้างดงามดำเนินการตามสัญญาได้โดยตรง

แม้ว่ากองทุนฯ จะลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ แต่ BEC และ BPC ยังคงเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์โรงไฟฟ้า และเป็นผู้บริหารและดำเนินการโรงไฟฟ้า ตลอดจนเป็นผู้สัญญาในสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ดังนั้น หากคู่สัญญาในสัญญาดังกล่าวไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้สัญญาซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้า หรือผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า แต่ BEC และ/หรือ BPC ไม่ดำเนินการเรียกร้องค่าเสียหาย หรือดำเนินการใดๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายดังกล่าวตามสิทธิที่ BEC และ/หรือ BPC พึงมี ภายใต้สัญญาดังกล่าว กองทุนฯ จะไม่สามารถเข้าสวมสิทธิของ BEC และ/หรือ BPC เพื่ออ้างสิทธิดังกล่าวต่อคู่สัญญาได้โดยตรง ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

อย่างไรก็ดี BEC และ BPC ในฐานะคู่สัญญาในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ กับกองทุนฯ ได้ตกลงที่จะใช้สิทธิของตน (รวมถึง การติดตาม ทวงถาม ให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องปฏิบัติตามหน้าที่ของตน) ปฏิบัติหน้าที่ตามเงื่อนไขของสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าโดยสุจริต และดำเนินการต่างๆ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของตนตามที่ระบุไว้ใน



สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนฯ อาจพิจารณาเรียกร้องให้ BEC และ/หรือ BPC ดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ใช้สิทธิเรียกร้องของกองทุนฯ ต่อ BEC และ/หรือ BPC ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ต่อไป นอกจากนี้ กองทุนฯ ได้ตกลงจะเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการ กับ BRR BEC และ BPC เพื่อให้มั่นใจว่า BRR ในฐานะผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BEC BPC และ BSF จะช่วยสอดส่องดูแลให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งหาก BEC BPC หรือ BSF ไม่ปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า กองทุนฯ อาจพิจารณาเรียกร้องให้ BRR ดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวปฏิบัติตามสัญญาที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไป

#### 7.2.12 ความเสี่ยงจากการนัดหยุดงานของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2559 BEC และ BPC มีการจ้างพนักงานรวมทั้งสิ้นประมาณ 115 คน ถึงแม้ว่าพนักงานของ BEC และ BPC ไม่มีการรวมตัวกันเป็นสหภาพแรงงาน และ BEC และ BPC มีความสัมพันธ์ที่ดีกับพนักงาน โดยไม่เคยมีเหตุการณ์เกี่ยวกับการนัดหยุดงานร่วมกันของพนักงานก็ตาม อย่างไรก็ตาม BEC และ BPC ไม่อาจรับรองได้ว่าจะไม่มีการหยุดชะงักเนื่องจากข้อขัดแย้ง หรือปัญหาอื่นๆ กับพนักงานของ BEC และ/หรือ BPC อันเป็นเหตุให้พนักงานที่เกี่ยวข้องอาจมีการนัดหยุดงาน ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าของ BEC และ/หรือ BPC และอาจมีผลกระทบในทางลบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

#### 7.2.13 ความเสี่ยงจากการที่เจ้าหน้าที่อื่นของ BEC และ/หรือ BPC จะใช้สิทธิเรียกร้องบนรายได้สุทธิฯ ที่กองทุนฯ เข้าลงทุน

แม้ว่ากองทุนฯ จะเป็นบุคคลเดียวที่จะมีสิทธิได้รับรายได้สุทธิฯ จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยรายได้ของ BEC และ BPC ที่จะโอนให้กองทุนฯ จะมาจาก (ก) การขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ BSF (ข) การขายไอน้ำให้แก่ BSF และการขายไอน้ำระหว่าง BEC กับ BPC หรือการขายให้กับบุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) และ (ค) การขายน้ำ Condensate และ/หรือ น้ำ RO ระหว่าง BEC กับ BPC หรือการขายให้แก่บุคคลอื่นๆ (ถ้ามี) อย่างไรก็ตาม ตามบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เรื่องการโอนสิทธิเรียกร้อง การโอนสิทธิดังกล่าวจะยกขึ้นเป็นข้อต่อสู้ลูกหนี้ หรือบุคคลภายนอกได้ต่อเมื่อได้มีการบอกกล่าวการโอนเป็นหนังสือไปยังลูกหนี้แล้ว ดังนั้น ตราบใดที่ยังไม่มีการบอกกล่าวการโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ ให้แก่คู่สัญญาของ BEC และ/หรือ BPC ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายไอน้ำ สัญญาซื้อขายน้ำ Condensate และสัญญาซื้อขายน้ำ RO (แล้วแต่กรณี) ซึ่งเป็นลูกหนี้ที่มีหน้าที่ชำระเงินค่าไฟฟ้า ค่าไอน้ำ และค่าน้ำให้แก่ BEC และ/หรือ BPC ว่าได้มีการโอนสิทธิการรับเงินภายใต้ธุรกรรมดังกล่าวจาก BEC และ/หรือ BPC ให้แก่กองทุนฯ แล้ว ก็อาจมีความเสี่ยงที่เจ้าหน้าที่รายอื่นของ BEC และ/หรือ BPC (หากมี) จะใช้สิทธิเรียกร้องที่จะขอรับชำระหนี้จากรายได้ค่าไฟฟ้า ค่าไอน้ำ และค่าน้ำ ซึ่งเป็นฐานในการคำนวณรายได้สุทธิฯ ที่กองทุนฯ เข้าลงทุน เนื่องจาก กองทุนฯ มิได้มีสิทธิดีกว่าเจ้าหน้าที่รายอื่นๆ ของ BEC และ/หรือ BPC

อย่างไรก็ดี สัญญาตกลงดำเนินการ ที่กองทุนฯ จะเข้าทำกับ BRR BEC และ BPC ได้กำหนดข้อตกลงว่า จะไม่กระทำการ (Negative Undertakings) ในเรื่องการก่อหนี้และการก่อภาวะผูกพันไว้ ซึ่งหาก BEC

และ/หรือ BPC มีความประสงค์จะก่อนนี้ภายหลังการเข้าลงทุนของกองทุนฯ BEC และ/หรือ BPC จะต้องขอความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากกองทุนฯ ซึ่งกองทุนฯ อาจพิจารณาไม่ยินยอมให้ BEC และ/หรือ BPC ก่อนนี้เพิ่มเติม เพื่อป้องกันกรณีบุคคลภายนอกมาขอใช้สิทธิเรียกร้องในรายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ เข้าลงทุน โปรดดูรายละเอียดในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.2 “สัญญาข้อตกลงดำเนินการ”

### 7.3 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในหน่วยลงทุน

#### 7.3.1 หน่วยลงทุนของกองทุนฯ ยังไม่เคยมีการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์มาก่อน

บริษัทจัดการจะดำเนินการยื่นขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ภายหลังจากการจดทะเบียนกองทรัสต์สิน (จำนวนเงินค่าจองซื้อที่ได้จากการเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้) เป็นกองทุนร่วมกับ ก.ล.ต. ซึ่งตามกฎหมายหลักทรัพย์ การจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนร่วมกับ ก.ล.ต. จะต้องดำเนินการภายใน 15 วันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรก อย่างไรก็ตาม เนื่องจากหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ซึ่งในปัจจุบันยังไม่ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจัดการจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าการซื้อขายหน่วยลงทุนในตลาดรองใดๆ จะมีสภาพคล่องเพียงพอ หรือผู้ถือหน่วยลงทุนจะสามารถขายหน่วยลงทุนได้ อีกทั้งไม่สามารถรับรองได้ว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะสามารถขายหน่วยลงทุนได้ในราคาที่ต้องการขาย นอกจากนั้น หน่วยลงทุนอาจมีการซื้อขายในตลาดรองในราคาที่ต่ำกว่าราคาเสนอขายครั้งนี้ ซึ่งขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายอย่างรวมถึงสภาวะทางเศรษฐกิจและการเงินของประเทศไทยและต่างประเทศในขณะนั้น ผลการดำเนินงานของกองทุนฯ และสภาวะตลาดของหลักทรัพย์ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

เนื่องจากตลาดกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศไทยนั้น เป็นตลาดใหม่ที่ยังอยู่ระหว่างการพัฒนา ประกอบกับเนื่องจากกองทุนฯ เป็นกองทุนรวมประเภทกองทุนปิดซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ สภาพคล่องในการซื้อขายหน่วยลงทุนจะประเมินจากความถี่และปริมาณการซื้อขายหน่วยลงทุนนั้นในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งอยู่บนพื้นฐานของปริมาณความต้องการของผู้ซื้อ-ผู้ขาย (Bid-Offer) ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการที่กองทุนฯ ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ปริมาณความต้องการของผู้ลงทุน ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงที่หน่วยลงทุนนี้จะขาดสภาพคล่องในการซื้อขายในตลาดรองและขาดอุปสงค์โดยทั่วไปของผู้ลงทุน รวมทั้งอาจส่งผลให้ราคาซื้อขายหน่วยลงทุนไม่สะท้อนผลประกอบการที่แท้จริงของกองทุนฯ นอกจากนี้ยังทำให้ไม่สามารถประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนฯ โดยการเปรียบเทียบกับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่นๆ ทั้งในประเทศไทยหรือต่างประเทศได้ บริษัทจัดการจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าตลาดกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศไทยจะมีการพัฒนาเป็นตลาดที่มีสภาพคล่องสูงสำหรับการซื้อขายหน่วยลงทุน

#### 7.3.2 ราคาซื้อขายหน่วยลงทุนอาจผันผวนอย่างมาก และผู้ลงทุนอาจไม่สามารถขายหน่วยลงทุนได้ในราคาเท่ากับหรือมากกว่าราคาเสนอขายหน่วยลงทุน

ราคาซื้อขายหน่วยลงทุนในตลาดรอง อาจมีการซื้อขายกันในราคาที่ต่ำกว่าราคาเสนอขายหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งนี้ ทั้งนี้ ราคาซื้อขายหน่วยลงทุนนั้นขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย ซึ่งรวมถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- มุมมองต่อศักยภาพในการดำเนินงานและการลงทุนของกองทุนฯ รวมถึงธุรกิจการผลิตไฟฟ้าใน

ประเทศไทย

- ความแตกต่างระหว่างฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ที่เกิดขึ้นจริงกับที่มีการคาดการณ์โดยผู้ลงทุนและนักวิเคราะห์
- การออกบทวิเคราะห์ใหม่ หรือการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับคำแนะนำหรือประมาณการของนักวิเคราะห์
- การเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ การเมือง หรือสภาวะตลาดโดยทั่วไป
- มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ
- ความน่าสนใจของหน่วยลงทุนเปรียบเทียบกับหลักทรัพย์ประเภททุนอื่นๆ รวมถึงหน่วยลงทุนอื่นที่ไม่อยู่ในธุรกิจการผลิตไฟฟ้า
- ความสมดุลระหว่างอุปสงค์และอุปทานในหน่วยลงทุน
- การขายหรือเจตนาที่จะขายหน่วยลงทุนจำนวนมากโดยผู้ถือหน่วยลงทุน
- ขนาดและสภาพคล่องในอนาคตของตลาดธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยหรือกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่น
- การเปลี่ยนแปลงในอนาคตเกี่ยวกับโครงสร้าง หลักเกณฑ์ รวมถึงภาวะภาษี ทั้งในกรณีทั่วไปและโดยเฉพาะในกรณีที่เกี่ยวข้องกับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศไทย และการลงทุนในประเทศและต่างประเทศ
- คดีความและการสอบสวนโดยหน่วยงานราชการ
- ความผันผวนของตลาด ซึ่งรวมถึงความอ่อนแอของตลาดทุน และอัตราดอกเบี้ยที่เพิ่มสูงขึ้น และ
- การที่กองทุนฯ ไม่สามารถดำเนินงานตามกลยุทธ์การลงทุนและการขยายธุรกิจ

จากปัจจัยทั้งหลายข้างต้น อาจทำให้ราคาตลาดและอุปสงค์ของหน่วยลงทุนมีความผันผวนอย่างมาก หรือทำให้มีการซื้อขายหน่วยลงทุนในตลาดรองในราคาที่สูงกว่าหรือต่ำกว่ามูลค่าทรัพย์สินสุทธิของหน่วยลงทุน นอกจากนี้ การที่กองทุนฯ ไม่สามารถดำเนินการให้เป็นไปตามความคาดหวังของตลาดในด้านกำไรและเงินปันผลอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุน ซึ่งอาจจำกัดหรือทำให้ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถที่จะขายหน่วยลงทุนได้อย่างทันท่วงที และอาจส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องของหน่วยลงทุนของกองทุนฯ

หน่วยลงทุนไม่ใช่ผลิตภัณฑ์ทางการเงินที่มีการคุ้มครองเงินต้น บริษัทจัดการไม่สามารถรับรองได้ว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับเงินลงทุนคืนทั้งจำนวน ในกรณีที่มีการยกเลิกกองทุนฯ หรือมีการชำระบัญชีกองทุนฯ นั้นมีความเป็นไปได้ที่ผู้ลงทุนอาจสูญเสียเงินลงทุนของตนในหน่วยลงทุนบางส่วนหรือทั้งหมด

นอกจากนี้ ตามกฎหมายภาษีของประเทศไทยในปัจจุบัน กองทุนรวมซึ่งรวมถึงกองทุนฯ ไม่มีภาวะภาษีเงินได้นิติบุคคล หากมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษี กฎหมายหรือกฎระเบียบอื่นฯ ซึ่งทำให้กองทุนฯ และ/หรือผู้ถือหน่วยลงทุนมีภาวะภาษีเงินได้ BEC และ BPC ไม่มีหน้าที่ต้องรับผิดชอบหรือชดเชยเงินภาษีดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ รวมทั้งผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุน และอาจทำให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับเงินจากกองทุนฯ น้อยลงหรือผู้ถือหน่วยลงทุนอาจมีภาวะภาษี

เพิ่มขึ้น

### 7.3.3 การขายหน่วยลงทุนในอนาคต และการมีหน่วยลงทุนจำนวนมากที่ขายได้อาจส่งผลกระทบต่อ ในทางลบต่อราคาซื้อขายของหน่วยลงทุนได้

ในกรณีที่ผู้ลงทุนรายใหญ่ พิจารณาขายหน่วยลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีความเข้าใจว่าจะมีการขายหน่วยลงทุนอย่างมีนัยสำคัญเกิดขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อราคาซื้อขายของหน่วยลงทุน ซึ่งกองทุนฯ ไม่สามารถคาดการณ์ถึงผลกระทบ (หากมี) ของเหตุการณ์ข้างต้นได้

ทั้งนี้ ภายหลังจากเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้ BRR ตกลงจะถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.2 “สัญญาตกลงดำเนินการ”)

### 7.3.4 BRR ในฐานะผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ของกองทุนฯ และมีสิทธิออกเสียงอย่างมีนัยสำคัญใน กิจกรรมการเข้าทำรายการบางรายการของกองทุนฯ อาจมีผลประโยชน์ที่แตกต่างไปจากผู้ถือ หน่วยลงทุนรายอื่น

ภายหลังจากเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้ BRR จะมีฐานะเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุนฯ แต่ไม่เกินกว่าร้อยละ 33.33 โดยที่ ภายใต้อำนาจสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ BEC และ BPC ซึ่งเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้า จะยังคงมีอำนาจควบคุมและบริหารจัดการโรงไฟฟ้า ดังนั้น BRR ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด (โดยทางตรงหรือทางอ้อม) ใน BEC และ BPC จะอยู่ในฐานะที่เป็นทั้งผู้ควบคุมดูแลการประกอบกิจการของโรงไฟฟ้าผ่าน BEC และ BPC และมีสิทธิออกเสียงอย่างมีนัยสำคัญในกรณีที่เรื่องดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุน นอกจากนี้กองทุนฯ จะต้องอาศัย BRR และ/หรือบริษัทย่อยให้ปฏิบัติตามสัญญาหลายฉบับซึ่ง BRR และ/หรือบริษัทย่อยเป็นคู่สัญญา

ดังนั้น เนื่องจาก BRR อยู่ในหลายฐานะไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BEC และ BPC (โดยทางตรงหรือทางอ้อม) และในฐานะผู้สนับสนุนตามสัญญาตกลงดำเนินการ จึงอาจทำให้ผลประโยชน์ของ BRR อาจแตกต่างและขัดกับผลประโยชน์ที่ดีที่สุดของกองทุนฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนรายอื่น โดยหาก BRR และ/หรือบริษัทย่อยไม่ปฏิบัติตามสัญญาที่เกี่ยวข้อง กองทุนฯ อาจไม่ได้รับการชดเชยไม่ว่าบางส่วนหรือทั้งหมด หรือจะต้องดำเนินการระงับการทางกฎหมายเพื่อให้ได้มาซึ่งการชดเชยบางส่วนหรือทั้งหมดนั้น โดยเหตุการณ์ดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และรายได้ของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ

### 7.3.5 กองทุนฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าจะสามารถจ่ายเงินปันผลในหน่วยลงทุน หรือรักษาระดับของอัตรา การจ่ายเงินปันผลได้

รายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ ได้รับขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยซึ่งรวมถึงความสามารถในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และการขายไอน้ำให้แก่ BSF ทั้งนี้ รายได้หลักที่กองทุนฯ จะได้รับคือรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ซึ่งจะรับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ BPC ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนั้น รายได้จาก

ขายไฟฟ้าของ BEC และ BPC จึงขึ้นอยู่กับความสามารถของ BEC และ BPC ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อนำส่งให้แก่ กฟภ. และความสามารถของ กฟภ. ในการรับซื้อไฟฟ้าจาก BEC และ BPC ซึ่งหากเกิดกรณีที่ BEC และ BPC ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อนำส่งให้แก่ กฟภ. หรือ กฟภ. ไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อสถานะทางการเงิน สภาพคล่อง และรายได้ของกองทุนฯ

ดังนั้น บริษัทจัดการจึงไม่สามารถรับรองได้ว่ากองทุนฯ จะมีความสามารถจ่ายเงินปันผลหรือรักษาระดับของอัตราการจัดเงินปันผลได้

### 7.3.6 ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถขายคืนหน่วยลงทุนให้แก่บริษัทจัดการได้

เนื่องจากกองทุนฯ เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน (กองทุนปิด) ผู้ถือหน่วยลงทุนจึงไม่สามารถขายคืนหน่วยลงทุนของตนให้แก่บริษัทจัดการได้ ดังนั้น จึงไม่มีหลักประกันว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะสามารถจำหน่ายหน่วยลงทุนของตนได้เท่ากับราคาที่ได้ซื้อหน่วยลงทุนมา หรือจำหน่ายได้ในราคาใดๆ และไม่มีหลักประกันว่าจะสามารถจำหน่ายหน่วยลงทุนได้

### 7.3.7 จำนวนเงินที่ได้รับจากการเลิกกองทุนฯ อาจน้อยกว่าจำนวนเงินที่ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้ในการลงทุนในครั้งนี้

หากมีการเลิกกองทุนฯ ซึ่งขึ้นอยู่กับเหตุการณ์ที่กองทุนฯ ต้องเลิก และเงื่อนไขในการจำหน่ายทรัพย์สินของกองทุนฯ บริษัทจัดการไม่สามารถรับรองได้ว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับเงินที่ลงทุนไปทั้งหมดหรือบางส่วน ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับสาเหตุของการเลิกกองทุนฯ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 5 “ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เป็นสาระสำคัญของร่างเอกสารธุรกรรมและเอกสารที่เกี่ยวข้อง” หัวข้อย่อยที่ 5.1 “สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ”)

### 7.3.8 บริษัทจัดการอาจถูกถอดถอนได้ด้วยมติของที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด หรือโดย ก.ล.ต. เท่านั้น

ภายใต้เอกสารโครงการจัดการกองทุนฯ บริษัทจัดการอาจถูกถอดถอนด้วยมติของที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด ทั้งนี้ ผู้ถือหน่วยลงทุนทุกรายสามารถออกเสียงในการลงมติถอดถอนบริษัทจัดการได้

นอกจากนี้ ก.ล.ต. อาจถอดถอนบริษัทจัดการได้ในกรณีดังต่อไปนี้ (1) บริษัทจัดการไม่จัดการให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และ ก.ล.ต. เห็นว่าการกระทำดังกล่าวอาจทำให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน และบริษัทจัดการไม่ดำเนินการแก้ไขให้ถูกต้องตามคำสั่งของ ก.ล.ต. หรือ (2) บริษัทจัดการขาดคุณสมบัติการเป็นบริษัทจัดการกองทุนรวม

### 7.3.9 กองทุนฯ อาจต้องเลิกกองทุนฯ หากไม่สามารถลงทุนได้ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด หรือเมื่อเกิดเหตุการณ์ซึ่งทำให้ต้องเลิกกองทุนฯ ตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นเหตุให้ ก.ล.ต. เพิกถอนการอนุมัติการจัดตั้งกองทุนฯ

หลังจากวันที่จดทะเบียนกองทุนฯ หากมีเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้ อาจทำให้บริษัทจัดการต้องเลิกกองทุนฯ

- กองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ได้ภายใน 6 เดือนนับแต่วันที่จดทะเบียนกองทุนฯ

โดยคิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ไม่ว่าจะเกิดจากการที่เงื่อนไขบังคับก่อนตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิไม่สำเร็จ หรือกองทุนฯ ไม่สามารถหาเงินทุนเพื่อซื้อทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานได้

- จำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนลดลงเหลือน้อยกว่า 35 ราย เว้นแต่จะได้รับการผ่อนผันจาก ก.ล.ต.
- เมื่อมีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ และบริษัทจัดการนำเงินไปลดทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ จนทำให้กองทุนฯ มีเงินทุนจดทะเบียนต่ำกว่า 2,000 ล้านบาท เมื่อคำนวณจากมูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุน
- เมื่อมีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ และบริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการเพื่อให้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่า 1,500 ล้านบาท และไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ภายใน 1 ปีนับแต่วันที่จำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- ก.ล.ต. มีคำสั่งเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ

เมื่อมีการเลิกกองทุนฯ ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจไม่ได้รับเงินจูงซื้อหน่วยลงทุนคืนเต็มจำนวนหรือไม่ได้รับคืนเลย เนื่องจากกองทุนฯ ต้องดำเนินการชำระบัญชี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ จะถูกหักก่อนที่จะคืนเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

#### 7.3.10 ราคาตลาดของหน่วยลงทุนอาจลดลงหากราคาเสนอขายของหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ต่ำกว่ามูลค่าหน่วยลงทุนก่อนการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติม

ภายหลังการเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้นักลงทุนฯ อาจออกหน่วยลงทุนเพิ่มเติม โดยมีราคาเสนอขายหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ต่ำกว่ามูลค่าหน่วยลงทุนก่อนการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติม ราคาเสนอขายที่ต่ำกว่ามูลค่าหน่วยลงทุนก่อนการเสนอขายนั้น อาจส่งผลให้ราคาตลาดของหน่วยลงทุนลดลงและผลตอบแทนการลงทุนในหน่วยลงทุนอาจแตกต่างจากที่ผู้ลงทุนคาดหวังไว้ อย่างไรก็ตาม การเพิ่มหน่วยลงทุนต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

#### 7.3.11 การจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ อาจไม่ประสบความสำเร็จ

ในกรณีที่มิเหตุการณ้อย่างใดอย่างหนึ่ง หรือหลายเหตุการณดังกล่าวไปเกิดขึ้น อาจทำให้การจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ ไม่ประสบความสำเร็จ

- ก.ล.ต. ไม่อนุมัติการจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
- ผู้ประกอบการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนใช้สิทธิของตนตามสัญญาการแต่งตั้งผู้จัดการการจำหน่าย (Underwriting Agreement) เพื่อยกเลิกภาระหน้าที่ทั้งหลายของตนภายใต้สัญญาดังกล่าว หรือ
- การจำหน่ายหน่วยลงทุนในการเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งนี้ไม่เป็นไปตามข้อกำหนดการจัดสรรหน่วยลงทุนให้กับผู้ลงทุน หรือการกระจายการถือหน่วยลงทุนให้กับผู้ลงทุนรายย่อยตามหลักเกณฑ์และระเบียบที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ หรือ
- ก.ล.ต. มีคำสั่งให้ระงับการเสนอขายหน่วยลงทุนภายในระยะเวลาที่กำหนดหรือเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554

เมื่อมีกรณีดังกล่าวเกิดขึ้น บริษัทจัดการอาจไม่สามารถดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ ได้ และต้องดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนทั้งจำนวน และผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน (ถ้ามี) ให้แก่ผู้จองซื้อ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 3 “การกำหนดราคาเสนอขายสุดท้าย” และข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

#### 7.3.12 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการซื้อขายหน่วยลงทุน

เมื่อมีการจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะดำเนินการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัสต์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ภายใน 30 วัน ทั้งนี้ ตลาดหลักทรัพย์มีสิทธิพิจารณาคำขอจดทะเบียนเป็นระยะเวลาไม่เกิน 7 วันหลังจากบริษัทจัดการยื่นคำขอจดทะเบียนที่ถูกต้องครบถ้วนให้แก่ตลาดหลักทรัพย์แล้ว หลังจากในตลาดหลักทรัพย์ประกาศข่าวรับหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัสต์จดทะเบียนแล้ว หน่วยลงทุนจะเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ได้ในวันทำการถัดไป เว้นแต่ผู้จัดการตลาดหลักทรัพย์จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ทั้งนี้ เว้นแต่และจนกว่าตลาดหลักทรัพย์จะส่งรับหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัสต์จดทะเบียนแล้ว หน่วยลงทุนที่เสนอขายในครั้งนี้จะไม่สามารถซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ได้ และผู้ถือหน่วยลงทุนจะสามารถขายหน่วยลงทุนได้โดยการทำรายการนอกตลาดหลักทรัพย์เท่านั้น

#### 7.3.13 ผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาอาจไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับเงินปันผลที่ได้จากกองทุนฯ เมื่อได้มีการยื่นเสียภาษี เว้นแต่จะได้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดและผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าวได้ให้ข้อมูลส่วนบุคคลบางอย่าง

พระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรฉบับลงวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2555 (ฉบับที่ 544) และประกาศอธิบดีกรมสรรพากร ลงวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2556 กำหนดให้บริษัทจัดการและกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขบางประการ อีกทั้งจะต้องแจ้งข้อมูลส่วนบุคคลบางอย่างต่อกรมสรรพากรเพื่อให้บุคคลธรรมดาที่เป็นผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับยกเว้นภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาสำหรับเงินปันผลที่ได้จากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานเป็นระยะเวลา 10 ปีภาษีนับแต่ปีภาษีที่มีการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว บริษัทจัดการและกองทุนฯ จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังกล่าวข้างต้นเท่าที่บริษัทจัดการและกองทุนฯ จะสามารถทำได้ อย่างไรก็ตาม ผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาจะต้องให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าวเอง เพื่อที่บริษัทจัดการและกองทุนฯ จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังกล่าวได้

โดยหากบริษัทจัดการหรือกองทุนฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังที่ได้กล่าวมาข้างต้นหรือไม่ได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว ผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาอาจมีภาระต้องเสียภาษีเงินได้จากเงินปันผลที่ได้รับจากการถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ และประโยชน์ทางภาษีที่คาดว่าผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาจะได้รับจากการลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนฯ อาจได้รับผลกระทบในทางลบ ทั้งนี้ ในกรณีดังกล่าวหากผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาไม่ได้ยื่นเสียภาษีเงินได้ ผู้ถือหน่วยลงทุนรายนั้นอาจมีความรับผิดชอบทางแพ่งและอาญา

## 8. การบริหารและจัดการกองทุน

### 8.1 นโยบายการกู้ยืมเงิน

#### 8.1.1 ภาพรวม

กองทุนฯ จะพิจารณาทำการก่อหนี้ในขนาดที่ในจำนวนที่เหมาะสม เมื่อเห็นว่าข้อกำหนดของเงินกู้ที่ได้รับเป็นประโยชน์ต่อกองทุนฯ ในขณะที่เดียวกันเนื่องจากกองทุนฯ เองก็มีนโยบายที่จะจัดสร้างโครงสร้างทุนของกองทุนฯ ให้เหมาะสมเพื่อสร้างมูลค่าให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน และจะบริหารต้นทุนเงินลงทุนให้เหมาะสมและให้อยู่ภายใต้อัตราส่วนหนี้สินต่อทุนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด กองทุนฯ จึงอาจพิจารณาจัดหาเงินทุนทั้งในรูปแบบหนี้สินและทุนเพื่อการลงทุน และ/หรือ เพิ่มประสิทธิภาพ ทำการซ่อมแซม หรือปรับปรุงทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกิจการโรงไฟฟ้า และเพื่อการลงทุน และ/หรือ เพิ่มประสิทธิภาพ ทำการซ่อมแซม หรือปรับปรุงทรัพย์สินที่กองทุนฯ อาจเข้าลงทุนเพิ่มเติมในอนาคตได้

บริษัทจัดการอาจเข้าทำธุรกรรมจัดหาเงินทุนในนามของกองทุนฯ เพิ่มเติมในอนาคต อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการมีนโยบายที่จะรักษาความแข็งแกร่งในฐานะการเงินของกองทุนฯ โดยการรักษาโครงสร้างเงินทุนและสัดส่วนหนี้สินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ทั้งนี้ ภายใต้ข้อกำหนดของกฎหมายหลักทรัพย์

#### การหักค่าใช้จ่ายและการกันสำรองเพื่อชำระหนี้ตามสัญญากู้ยืมเงิน

ในกรณีที่กองทุนฯ เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินใดๆ ในอนาคต กองทุนฯ จะทำการหักรายจ่ายที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืมนั้นๆ ที่ได้จ่ายในปีที่เกี่ยวข้อง ออกจากรายได้ของกองทุนฯ ในการคำนวณกำไรสุทธิเพื่อวัตถุประสงค์ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล นอกจากนี้ กองทุนฯ จะทำการกันสำรองตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญากู้ยืมเงิน (หากมี) และกันสำรองเงินในจำนวนที่เพียงพอสำหรับการชำระหนี้ที่จะถึงกำหนดชำระตามสัญญากู้ยืมเงินก่อนที่จะมีการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

#### หลักเกณฑ์การกู้ยืมเงิน

1. กองทุนฯ จะรักษาอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนตามอัตราที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด ซึ่ง ณ ปัจจุบันอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนของกองทุนฯ จะต้องไม่เกินกว่าสามเท่า เว้นแต่การเกินอัตราส่วนดังกล่าวมิได้เกิดจากการกู้ยืมเงินเพิ่มเติม ทั้งนี้ ในกรณีที่กองทุนฯ ลงทุนในหุ้นของบริษัทย่อย การคำนวณอัตราหนี้สินต่อทุนของกองทุนฯ ให้คำนวณส่วนของหนี้สินและส่วนของทุนของบริษัทย่อยตามหลักการจัดทำงบการเงินรวม (consolidated basis) รวมในอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนของกองทุนฯ ด้วย
2. บริษัทจัดการ จะจัดหาเงินทุนเพื่อกองทุนฯ ได้โดยวิธีการกู้ยืมเงิน และเฉพาะเพื่อการดำเนินการดังต่อไปนี้เท่านั้น
  - (1) การได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
  - (2) การก่อสร้าง ต่อเติม หรือพัฒนาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นโครงการไม่แล้วเสร็จให้เป็นโครงการแล้วเสร็จ



- (3) การปรับปรุงทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนให้มีความเหมาะสมต่อการจัดหาผลประโยชน์
  - (4) การชำระหนี้กู้ยืมเงินหรือภาระผูกพันที่กองทุนฯ หรือ ที่กิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนฯ ได้ก่อภาระหนี้ไว้เพื่อใช้ในการดำเนินการ (1) (2) หรือ (3) (การ refinance)
  - (5) กรณีอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนดเป็นครั้งคราว
3. ในการเข้าทำธุรกรรมจัดหาเงินทุน บริษัทจัดการ ต้องดำเนินการเพื่อให้มีการจำกัดความรับผิดชอบของกองทุนฯ ตามสัญญากู้ยืมเงินตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้
- (1) จัดให้มีข้อตกลงในสัญญากู้ยืมเงินที่แสดงว่า กองทุนฯ มีความรับผิดชอบตามสัญญากู้ยืมเงินไม่เกินกว่ามูลค่าทรัพย์สินของกองทุนฯ
  - (2) ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ ต้องไม่มีข้อกำหนดดังต่อไปนี้
    - (ก) ข้อกำหนดที่แสดงว่า กองทุนฯ มีสิทธิเรียกให้ผู้ถือหน่วยลงทุนคืนเงินทุนหรือผลประโยชน์ตอบแทนที่ได้รับไว้แล้วโดยชอบให้แก่กองทุนฯ ไม่ว่าด้วยเหตุใดหรือ
    - (ข) ข้อกำหนดที่แสดงว่า ผู้ถือหน่วยลงทุนต้องรับผิดชอบในความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นภายใต้สัญญาที่ทำขึ้นระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลภายนอก
4. บริษัทจัดการ อาจนำทรัพย์สินของกองทุนฯ ไปเป็นหลักประกันการชำระหนี้ของกองทุนฯ ตามเอกสารการจัดหาเงินทุนได้
5. ผู้ให้กู้ยืมตามการจัดหาเงินทุนใดๆ ต้องไม่ใช่ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ

## 8.2 นโยบายและวิธีการจ่ายเงินปันผลและการคืนเงินลงทุนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

### 8.2.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

กองทุนฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ

- (1) การจ่ายเงินปันผลใดๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ภายใน 90 วันนับแต่วันสิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์

“กำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว” หมายถึงกำไรสุทธิของกองทุนฯ ที่ทำการปรับปรุงด้วยรายการดังต่อไปนี้

- (ก) การหักกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised gain) จากการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่ ก.ล.ต. กำหนด เพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนฯ

- (ข) การหักด้วยรายการเงินสำรองเพื่อการต่อไปนี้
1. การซ่อมแซม บำรุงรักษาหรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการกองทุนฯ ได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
  2. การจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนฯ ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.1 “นโยบายการกู้ยืมเงิน” หรือที่บริษัทจัดการกองทุนฯ ได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

ในกรณีที่กองทุนฯ มีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised loss) เป็นต้น บริษัทจัดการกองทุนฯ จะกันสำรองตามรายการในข้อ (ข) ได้ในจำนวนไม่เกินกว่าผลลัพธ์ของจำนวนเงินที่มีภาระตาม (ข) 1. และ (ข) 2. ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี หักด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด

- (2) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสม บริษัทจัดการ อาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้
- (3) ในกรณีที่กองทุนฯ ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการ จะไม่จ่ายเงินปันผล ไม่ว่าจะเป็นการจ่ายจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตาม (1) และ/หรือ จากกำไรสะสมตาม (2) ข้างต้น

ในกรณีที่มีการแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมซึ่งกฎหมายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ ในอนาคตบริษัทจัดการ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามนั้น

### 8.2.2 เงื่อนไขของการจ่ายเงินปันผล

ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีบัญชีมีมูลค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการ สงวนสิทธิ์ที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้นและให้ยกไปจ่ายเงินปันผลพร้อมกันในงวดถัดไป แต่กองทุนฯ จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8.2.1 “นโยบายการจ่ายเงินปันผล”

### 8.2.3 วิธีการจ่ายเงินปันผล

- (1) บริษัทจัดการ จะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดบาท โดยจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วันนับแต่สิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล โดยในกรณีที่บริษัทจัดการ ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าว บริษัทจัดการ จะแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนและ ก.ล.ต. ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร
- (2) บริษัทจัดการ จะประกาศการจ่ายเงินปันผล วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน และอัตราเงินปันผลที่จะจ่ายด้วยวิธีการดังนี้
  - (ก) ประกาศในหนังสือพิมพ์รายวันอย่างน้อยหนึ่งฉบับ

- (ข) ปิดประกาศไว้ในที่เปิดเผย ณ ที่ทำการทุกแห่งของบริษัทจัดการ
- (ค) ส่งหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีรายชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน ผู้ดูแลผลประโยชน์ และตลาดหลักทรัพย์

เฉพาะผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีรายชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน เท่านั้นที่มีสิทธิได้รับเงินปันผล

- (3) บริษัทจัดการ จะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินโอนเข้าบัญชีเงินฝากของผู้ถือหน่วยลงทุน หรือเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายในนามผู้ถือหน่วยลงทุนตามชื่อและที่อยู่ที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน
- (4) ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่ใช่สิทธิขอรับเงินปันผลจำนวนใดภายในอายุความใช้สิทธิเรียกร้องตามที่กฎหมายกำหนดบริษัทจัดการ จะไม่นำเงินปันผลจำนวนดังกล่าวไปใช้เพื่อการอื่นใด นอกจากเพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ

#### 8.2.4 ข้อจำกัดสิทธิในการได้รับเงินปันผลของผู้ถือหน่วยลงทุน

ภายใต้บังคับความในเรื่องข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน ในกรณีที่มีบุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดหรือผู้ลงทุนต่างด้าวใดถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” “บริษัทจัดการ จะไม่จ่ายเงินปันผลให้แก่บุคคลหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลนั้นหรือผู้ลงทุนต่างด้าวนั้นเฉพาะหน่วยลงทุนในส่วนที่เกินกว่าอัตราส่วนที่กำหนด เว้นแต่เป็นกรณีที่ได้รับยกเว้นตามที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด

ผู้ถือหน่วยลงทุนหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันของผู้ถือหน่วยลงทุนหรือผู้ลงทุนต่างด้าวซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ จะไม่มีสิทธิรับเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น ทั้งนี้ จะยกเงินปันผลส่วนดังกล่าวให้เป็นรายได้แผ่นดิน โดยถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวงรับทราบและยินยอมให้ดำเนินการแล้ว ในระหว่างที่บริษัทจัดการ ยังมีได้ดำเนินการดังกล่าว บริษัทจัดการจะจัดทำบัญชีและแยกเงินปันผลส่วนดังกล่าวออกจากทรัพย์สินอื่นของกองทุนฯ โดยไม่นำมารวมคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ จนกว่าจะมีการเลิกกองทุนฯ

ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผลให้แก่กลุ่มบุคคลเดียวกันใดที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” “บริษัทจัดการ จะพิจารณาจ่ายเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือไม่เกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น ให้แก่กลุ่มบุคคลเดียวกันนั้นตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของแต่ละราย

กรณีพิจารณาข้อจำกัดเกี่ยวกับสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนในการได้รับเงินปันผลตามที่ได้กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.8 ข้อ 2 “ผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุน” ในกรณีที่มีการถือหน่วยลงทุนในจำนวนที่เกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้

สำหรับหลักเกณฑ์ในการจ่ายเงินปันผล บริษัทจัดการ จะดำเนินการให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ เว้นแต่กรณีที่ ก.ล.ต. หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่ง

การ เห็นชอบ และ/หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการ จะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้นโดยถือว่าได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว

### 8.2.5 การคืนเงินลงทุน

ผู้ถือหน่วยลงทุนจะมีสิทธิได้รับเงินจากการลดทุนเป็นการเพิ่มเติมจากเงินปันผลที่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับ ในกรณีที่กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินเกินกว่าที่กองทุนฯ มีความจำเป็นต้องใช้

ทั้งนี้ ในการลดทุนจดทะเบียนเพื่อคืนเงินลงทุนดังกล่าว บริษัทจัดการ ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการลดทุนจดทะเบียนในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.6 “การลดเงินทุนจดทะเบียน” ทำานี้

## 8.3 การออกหน่วยลงทุนและการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

### 8.3.1 การออกหน่วยลงทุน

หน่วยลงทุนของกองทุนฯ จะอยู่ในรูปแบบใบบนหน่วยลงทุน ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนต้องการ ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจร้องขอให้นายทะเบียน และ/หรือบริษัทจัดการ ออกใบหน่วยลงทุนให้ได้โดยยื่นคำขอออกใบหน่วยลงทุนตามแบบที่นายทะเบียน และ/หรือบริษัทจัดการ กำหนด ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการซึ่งนายทะเบียนและ/หรือบริษัทจัดการ กำหนด ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอดังกล่าว นายทะเบียนและ/หรือบริษัทจัดการ ต้องจัดการให้มีการออกใบหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบัน และมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนและใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการ และบุคคลอื่นได้

บริษัทจัดการ จะดำเนินการให้นายทะเบียนบันทึกรายชื่อผู้จองซื้อแต่ละรายที่ได้รับการจัดสรรหน่วยลงทุนเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนในทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตามข้อมูลที่ผู้จองซื้อระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนเมื่อผู้จองซื้อได้ชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มจำนวนแล้ว

นายทะเบียนจะดำเนินการฝากหน่วยลงทุนไว้ในบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ของผู้จองซื้อ (ซึ่งได้เปิดไว้ก่อนแล้วกับนายหน้าซื้อขายหลักทรัพย์) หรือบัญชีทรัพย์สินของผู้จองซื้อ (ซึ่งได้เปิดไว้ก่อนแล้วกับผู้รับฝากทรัพย์สิน (custodian)) หรือฝากไว้กับนายทะเบียน (โดยฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์) ตามที่ระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน

### 8.3.2 ข้อกำหนดการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

เมื่อมีการจัดตั้งกองทุนฯ (กล่าวคือ วันจดทะเบียนกองทุนฯ) บริษัทจัดการ จะต้องยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์ ขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนภายใน 30 วันนับแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯดังกล่าว เมื่อได้จดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้ว ผู้ลงทุนอาจซื้อขายหน่วยลงทุนในตลาดหลักทรัพย์ได้ตามหลักเกณฑ์ ข้อบังคับ และวิธีการที่ตลาดหลักทรัพย์ประกาศกำหนด เช่นเดียวกับกรณีการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ซึ่งบริษัทจัดการจะต้องยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนที่ขายได้เพิ่มเติมเพื่อการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ภายใน 30 วันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติมเพื่อการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

หน่วยลงทุนที่จะขอจดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ ต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

- (1) ชำระเต็มมูลค่าแล้วทั้งหมด
- (2) ระบุชื่อผู้ถือ
- (3) ไม่มีข้อจำกัดในการโอนหน่วยลงทุน ยกเว้นข้อจำกัดที่เป็นไปตามกฎหมาย ทั้งนี้ต้องระบุข้อจำกัดนั้นไว้ในโครงการจัดการกองทุน
- (4) เป็นกองทุนรวมที่ได้รับอนุมัติโครงการจัดการกองทุนรวมจาก ก.ล.ต. แล้ว
- (5) มีผู้จัดการกองทุนที่ได้รับความเห็นชอบจากก.ล.ต.
- (6) มีการกระจายการถือหน่วยลงทุนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อยไม่น้อยกว่า 500 ราย โดยผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อยดังกล่าวต้องถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดที่จดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์ หากผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นกองทุนรวมอื่นหรือโครงการลงทุน ให้นำเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อย 10 รายต่อทุกร้อยละ 1 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่กองทุนรวมอื่นหรือโครงการลงทุนถืออยู่ แต่รวมกันไม่เกิน 100 ราย

“ผู้ถือหน่วยลงทุนรายย่อย” ในข้อนี้หมายถึงผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมิใช่บุคคลต่อไปนี้

- (ก) บริษัทจัดการ และผู้จัดการกองทุนฯ และเจ้าของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ตามพฤติการณ์สามารถควบคุมผู้ซึ่งรับผิดชอบในการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของกิจการโครงสร้างพื้นฐานให้ปฏิบัติตามคำสั่งของตนในการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (ข) กรรมการ ผู้จัดการ หรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่ 4 ทุกรายของบุคคลในข้อ (ก) ข้างต้นรวมถึงผู้ที่เกี่ยวข้องและบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตทางการสมรส หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายกับบุคคลดังกล่าวข้างต้น ซึ่งได้แก่บิดา มารดา คู่สมรส บุตร หรือญาติสนิทอื่น
- (ค) ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าร้อยละ 5 ของเงินทุนจดทะเบียนยกเว้นผู้ถือหน่วยลงทุนนั้นเป็นบริษัทหลักทรัพย์ บริษัทประกันชีวิต บริษัทประกันภัย กองทุนฯ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กองทุนประกันสังคมที่กำหนดขึ้นภายใต้พระราชบัญญัติประกันสังคม พ.ศ. 2533 ที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมกองทุนบำเหน็จบำนาญ หรือโครงการลงทุนที่ได้รับอนุมัติตามกฎหมาย
- (ง) ผู้ถือหน่วยลงทุนหรือบุคคลอื่นซึ่งโดยพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ ไม่ว่าจะอิทธิพลดังกล่าวจะสืบเนื่องจากการเป็นผู้ถือหน่วยลงทุน หรือได้รับมอบอำนาจตามสัญญาหรือการอื่นใดก็ตาม โดยเฉพาะอย่างยิ่งคือบุคคลที่เข้าลักษณะข้อใดข้อหนึ่งดังนี้

- บุคคลที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมเกินกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด
- บุคคลที่ตามพฤติการณ์สามารถควบคุมการแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการของโรงไฟฟ้าได้
- บุคคลที่ตามพฤติการณ์สามารถควบคุมผู้ซึ่งรับผิดชอบในการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้ปฏิบัติตามคำสั่งของตนในการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า หรือ
- บุคคลที่ตามพฤติการณ์มีการดำเนินงานในโรงไฟฟ้า หรือมีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเยี่ยงผู้บริหาร รวมทั้งบุคคลที่มีตำแหน่งซึ่งมีอำนาจหน้าที่เช่นเดียวกับบุคคลดังกล่าวของโรงไฟฟ้า

บริษัทจัดการ มีแผนที่จะยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทันทีหลังจากวันจดทะเบียนกองทุนฯ อนึ่ง แม้ว่าบริษัทจัดการ คาดว่าจะได้รับอนุมัติจากตลาดหลักทรัพย์ในการยื่นขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ในระยะเวลาไม่นานหลังจากมีการชำระค่าหน่วยลงทุนครบถ้วนแล้ว แต่ตลาดหลักทรัพย์มีสิทธิพิจารณาคำขอจดทะเบียนให้เสร็จภายใน 7 วันนับแต่วันที่ตลาดหลักทรัพย์ได้รับเอกสารหลักฐานที่ถูกต้องครบถ้วนจากบริษัทจัดการแล้ว หลังจากนั้น หน่วยลงทุนที่จดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนแล้วสามารถเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ได้ภายใน 2 วันทำการนับแต่วันที่ตลาดหลักทรัพย์ส่งรับหลักทรัพย์จดทะเบียน

ดังนั้น จนกว่าจะได้รับอนุมัติจากตลาดหลักทรัพย์รับหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน หน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วจะยังไม่สามารถซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ได้ อย่างไรก็ตาม ผู้ซื้อและผู้ขายอาจตกลงซื้อขายหน่วยลงทุนนอกตลาดได้ ทั้งนี้ บนสมมติฐานว่าหน่วยลงทุนจะได้รับอนุมัติจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ หน่วยลงทุนที่จำหน่ายในการเสนอขายจะทำการซื้อขายได้ในตลาดหลักทรัพย์ โดยการโอนหน่วยลงทุนจะต้องกระทำตามข้อกำหนดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.5 “วิธีการโอนหน่วยลงทุน”

#### 8.4 การเสนอขาย การจัดสรรและการโอนหน่วยลงทุน และข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน

##### 8.4.1 ประเภทและคุณสมบัติของผู้ลงทุน

หน่วยลงทุนของกองทุนฯ จะมีเพียงชนิดเดียว ซึ่งจะเสนอขายหน่วยลงทุนทั้งหมดต่อผู้ลงทุนเป็นการทั่วไป ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ผู้จองซื้อทั่วไป ผู้จองซื้อพิเศษ หรือผู้สนับสนุน

ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน หมายถึง ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท น้ำตาดบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) ที่เป็นผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 21 มิถุนายน 2560 ซึ่งเป็นวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน เพื่อสิทธิในการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน (Pre-Emptive Right) ในสัดส่วน

17.8484 หุ้นสามัญของผู้สนับสนุน ต่อ 1 หน่วยลงทุนของกองทุนฯ โดยหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ที่เกิดจากการคำนวณที่เป็นเศษทศนิยมจะถูกปัดเศษทั้งทั้งจำนวน ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน มีสิทธิในการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เกินกว่าสิทธิที่ตนเองได้รับได้ อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมจำนวนหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ที่จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ทั้งสิ้นแล้ว ต้องไม่เกิน 45,500,000 หน่วย โดยผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน จะต้องจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายตามที่ระบุในข้อ 8.7.6 เท่านั้น ตามวิธีการที่ระบุในข้อ 8.4.2 และการจัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน จะเป็นไปตามวิธีที่ระบุในข้อ 8.4.3

ผู้จองซื้อทั่วไป หมายถึง ผู้ลงทุนที่จองซื้อหน่วยลงทุนที่ไม่ใช่ผู้จองซื้อพิเศษ หรือผู้จองซื้อพิเศษที่ไม่ได้รับการจัดสรรแบบผู้จองซื้อพิเศษ

ผู้จองซื้อพิเศษ หมายถึง ผู้ลงทุนที่มีลักษณะดังต่อไปนี้ และ/หรือลักษณะอื่นใดตามที่จะได้มีการประกาศแก้ไขเพิ่มเติมโดย ก.ล.ต. หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี

- (1) ผู้ลงทุนสถาบันตามประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 4/2560 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 ดังต่อไปนี้
  - (ก) ธนาคารแห่งประเทศไทย
  - (ข) ธนาคารพาณิชย์
  - (ค) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
  - (ง) บริษัทเงินทุน
  - (จ) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
  - (ฉ) บริษัทหลักทรัพย์
  - (ช) บริษัทประกันวินาศภัย
  - (ฌ) บริษัทประกันชีวิต
  - (ณ) กองทุนรวม
  - (ญ) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
  - (ฎ) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
  - (ฏ) กองทุนประกันสังคม
  - (ฐ) กองทุนการออมแห่งชาติ
  - (ฑ) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน
  - (ฒ) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
  - (ณ) ผู้ประกอบธุรกิจการซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยการซื้อขายสินค้าเกษตรล่วงหน้า

- (ด) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (ต) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (ถ) นิติบุคคลประเภทบรรษัท
- (2) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ผู้ลงทุนรายใหญ่ หรือผู้ลงทุนตาม (1) หรือ (3) ถึง (10) โดยที่
- ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ได้แก่ผู้ลงทุนดังต่อไปนี้
- (1) นิติบุคคลที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
- (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 200 ล้านบาทขึ้นไป
- (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 40 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 80 ล้านบาทขึ้นไป
- ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว
- (2) บุคคลธรรมดาซึ่งนับรวมกับคู่สมรสแล้วมีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
- (ก) มีสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ 70 ล้านบาทขึ้นไป ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น
- (ข) มีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 10 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่ไม่นับรวมกับคู่สมรสแล้วมีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 7 ล้านบาทขึ้นไป
- (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 25 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 50 ล้านบาทขึ้นไป
- ผู้ลงทุนรายใหญ่ ได้แก่ผู้ลงทุนดังต่อไปนี้
- (1) นิติบุคคลที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
- (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 100 ล้านบาทขึ้นไป
- (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 40 ล้านบาทขึ้นไป
- ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว
- (2) บุคคลธรรมดาซึ่งนับรวมกับคู่สมรสแล้วมีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
- (ก) มีสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ 50 ล้านบาทขึ้นไป ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น



- (ข) มีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 4 ล้านบาทขึ้นไป
- (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 10 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่มีเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป
- (3) ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หรือนิติบุคคลอื่นที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) สภากาชาดไทย หรือมูลนิธิเพื่อสาธารณประโยชน์
- (5) สหกรณ์ออมทรัพย์ หรือชุมนุมสหกรณ์
- (6) สถาบันการเงินระหว่างประเทศที่ประเทศไทยเป็นสมาชิก
- (7) โครงการจัดการลงทุน (collective investment scheme) ที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายต่างประเทศ และเสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนเป็นการทั่วไป
- (8) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนดังต่อไปนี้
- (ก) ผู้ลงทุนสถาบันตาม (1) แต่ไม่รวมถึงบริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ กองทุนรวม ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และผู้ประกอบธุรกิจการซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยการซื้อขายสินค้าเกษตรล่วงหน้า
- (ข) ผู้ลงทุนตาม (3)
- (ค) กองทุนส่วนบุคคลที่เป็นการบริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนตาม (ก) หรือ (ข)
- (9) นิติบุคคลซึ่งมีผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (8) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 75 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
- (10) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่ ก.ล.ต.กำหนด
- ผู้สนับสนุน หมายถึง บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)

#### 8.4.2 การเสนอขายหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการ จะต้องเริ่มเสนอขายหน่วยลงทุนภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. ให้จัดตั้งกองทุนฯ มิเช่นนั้นการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ เป็นอันสิ้นสุดลง

บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะดำเนินการเสนอขายครั้งแรกตามหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในข้อนี้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น และ/หรือ ในกรณีที่บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเห็นว่าการเสนอขายครั้งแรกอาจมีปัญหา อุปสรรค หรือข้อจำกัดในการดำเนินการ หรือในกรณีที่บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเห็นสมควร บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิใน

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการจองซื้อและการจัดสรรหน่วยลงทุน รวมถึงสัดส่วนหรือจำนวนการจัดสรรตามที่ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้ตามความเหมาะสม ทั้งนี้ เพื่อให้การเสนอขายครั้งแรกประสบความสำเร็จสูงสุด

สำหรับการเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งอื่นๆ ของกองทุนฯ (หากมี) บริษัทจัดการ จะต้องทำการเสนอขายตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และวิธีการเสนอขายที่บริษัทจัดการ จะได้กำหนดสำหรับการเสนอขายครั้งนั้นๆ

## 1. วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวน ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน

### สำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน

ผู้สนับสนุนจะดำเนินการให้บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”) จัดส่งเอกสารให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ทางไปรษณีย์ลงทะเบียน ดังนี้

1. ใบรับรองสิทธิการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ (ออกโดยศูนย์รับฝากหลักทรัพย์)
2. ใบจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ สำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน
3. คำรับรองสถานะนิติบุคคลและคำยินยอมเผยแพร่ข้อมูลตาม FATCA
4. แบบ Bill Payment ของธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
5. แบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง
6. รายละเอียดการจองและจัดสรร และวิธีปฏิบัติในการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ
7. หนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์ (บันทึกใส่แผ่นซีดี)

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ไม่ได้รับเอกสารดังกล่าว สามารถติดต่อขอรับใบรับรองสิทธิการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ได้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ และขอรับเอกสารอื่นๆ รวมถึงหนังสือชี้ชวน (บันทึกใส่แผ่นซีดี) ได้ที่สำนักงานของผู้สนับสนุนตั้งแต่วันที่ 3 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 13 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของสำนักงานของผู้สนับสนุน และที่สำนักงานของผู้จัดการการจดทะเบียนหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) ตั้งแต่วันที่ 3 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 13 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของสำนักงานของผู้จัดการการจดทะเบียนหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง)

นอกจากนั้น ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน สามารถดาวน์โหลด (download) หนังสือชี้ชวนและใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ได้ที่เว็บไซต์ของบริษัทจัดการ [www.bblam.co.th](http://www.bblam.co.th) หรือเว็บไซต์ [www.brrgif.com](http://www.brrgif.com) ตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2560 (แต่ไม่รวมถึงแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) และแบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ซึ่งสามารถขอรับได้จากสำนักงานของผู้จัดการการจดทะเบียนหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง)

### สำหรับผู้จองซื้อทั่วไป

ผู้จองซื้อทั่วไปสามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป (ซึ่งคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนจะอยู่ในฉบับเดียวกัน) ได้ที่บริษัทจัดการ หรือสำนักงานและแต่ละสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) ตั้งแต่วันที่ 6 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 21 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของสำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) (ยกเว้นสาขาไมโครของธนาคารกรุงเทพ ซึ่งไม่รับจองซื้อหน่วยลงทุน)

นอกจากนั้น ผู้จองซื้อทั่วไปสามารถดาวน์โหลด (download) หนังสือชี้ชวนและใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป ได้ที่เว็บไซต์ของบริษัทจัดการ [www.bblam.co.th](http://www.bblam.co.th) หรือเว็บไซต์ [www.brrgif.com](http://www.brrgif.com) ตั้งแต่วันที่ 6 กรกฎาคม 2560 (แต่ไม่รวมถึงแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) และแบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ซึ่งสามารถขอรับได้จากสำนักงานและแต่ละสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ))

### สำหรับผู้จองซื้อพิเศษ

ผู้จองซื้อประเภทผู้จองซื้อพิเศษ สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวน และใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ซึ่งคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนจะอยู่ในฉบับเดียวกัน) ได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ตั้งแต่วันที่ 6 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน

### สำหรับผู้สนับสนุน

ผู้จองซื้อประเภทผู้สนับสนุนสามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวน และใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ซึ่งคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนจะอยู่ในฉบับเดียวกัน) ได้ที่สำนักงานของบริษัทจัดการ ตั้งแต่วันที่ 6 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของบริษัทจัดการ

## 2. **วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน**

### สำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน

ตั้งแต่วันที่ 7 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของสำนักงานและแต่ละสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง)

### สำหรับผู้จองซื้อทั่วไป

ตั้งแต่วันที่ 17 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 21 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของสำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) และในวันและเวลาทำการของสำนักงานและแต่ละสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (ธนาคารกรุงเทพ) (ยกเว้นสาขาไมโครของธนาคารกรุงเทพ ซึ่งไม่รับจองซื้อหน่วยลงทุน)

สำหรับผู้จองซื้อประเภทผู้จองซื้อพิเศษ

ตั้งแต่วันที่ 24 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน

สำหรับผู้สนับสนุน

ตั้งแต่วันที่ 24 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ในวันและเวลาทำการของสำนักงานของบริษัทจัดการ

### 3. การกำหนดราคาเสนอขาย

สำหรับราคาเสนอขายสุดท้าย บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน จะกำหนดโดยวิธีการทำ Bookbuilding ซึ่งเป็นวิธีการสำรวจปริมาณความต้องการซื้อหน่วยลงทุนของนักลงทุนสถาบันในแต่ละระดับราคาของช่วงราคาเสนอขายเบื้องต้นโดยเปิดโอกาสให้นักลงทุนสถาบันแจ้งราคาและจำนวนหน่วยลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อมายังผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน โดยราคาเสนอขายสุดท้ายจะเป็นราคาที่มีนักลงทุนสถาบันเสนอความต้องการซื้อเข้ามาและทำให้บริษัทจัดการ ได้รับเงินตามจำนวนที่กำหนดว่าต้องใช้ในการลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯลงทุนครั้งแรกและยังมีความต้องการซื้อหน่วยลงทุนเหลืออยู่มากพอในระดับที่คาดว่าจะทำให้ราคาหน่วยลงทุนมีเสถียรภาพในตลาดรองทั้งนี้ ราคาเสนอขายสุดท้ายจะเป็นราคาที่อยู่ในช่วงราคาเสนอขายหน่วยลงทุนเบื้องต้นซึ่งเป็นช่วงราคาที่ใช้ในการทำ Bookbuilding คือ 9.90 บาท – 10.40 บาทต่อหน่วยลงทุน (“ช่วงราคาเสนอขายเบื้องต้น”)

บริษัทจัดการ ร่วมกับผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะดำเนินการประกาศราคาเสนอขายสุดท้ายโดยเร็วภายหลังจากการกำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายแล้วเสร็จ โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการประกาศราคาเสนอขายสุดท้ายดังกล่าวผ่านทางเว็บไซต์ [www.settrade.com](http://www.settrade.com) เว็บไซต์ของบริษัทจัดการ เว็บไซต์ของกองทุนฯ และเว็บไซต์ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ภายในวันที่ 24 กรกฎาคม 2560 ตามรายละเอียดดังนี้

	เว็บไซต์
บริษัทจัดการ	<a href="http://www.bblam.co.th">www.bblam.co.th</a>
กองทุนฯ	<a href="http://www.brrgif.com">www.brrgif.com</a>
บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง(ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	<a href="http://www.maybank-ke.co.th">www.maybank-ke.co.th</a>
ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	<a href="http://www.bangkokbank.com">www.bangkokbank.com</a>

อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่ไม่สามารถกำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายได้หรือในกรณีที่สามารถกำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายได้แต่ในขณะที่ยังมิได้มีการจดทะเบียนกองทุนฯ บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ใช้สิทธิยกเลิกการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนหรือไม่

สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขใดๆตามที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่าย (Underwriting Agreement) ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) กรณีที่ผู้สนับสนุนไม่ใช้สิทธิจองซื้อหน่วยลงทุนในจำนวนตามสัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนที่ได้รับไว้ในหัวข้อ 8.4.2 ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน อาจจะดำเนินการยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ และ/หรือยุติการเสนอขายครั้งแรกในกรณีดังกล่าวบริษัทจัดการ จะคืนหรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละรายคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทุกรายตามรายละเอียดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

นอกจากนี้ หากเกิดเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อข้อเท็จจริงหรือเหตุการณ์ที่ ก.ล.ต. นำมาพิจารณาเพื่ออนุมัติการจัดตั้งกองทุนฯ BRR BEC BPC หรือบริษัทจัดการ (แล้วแต่กรณี) จะต้องแจ้งข้อมูลดังกล่าว และชี้แจงผลกระทบต่อทั้งแนวทางการดำเนินการต่อไปให้ ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า โดย ก.ล.ต. มีสิทธิที่จะใช้ดุลพินิจตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน.1/2554 ในการระงับการเสนอขายหน่วยลงทุนภายในระยะเวลาที่กำหนดหรือเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ หาก ก.ล.ต. พิจารณาแล้วเห็นว่าการดำเนินการเสนอขายหน่วยลงทุนต่อไปจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อผู้ลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนฯ และไม่มีมาตรการอื่นใดที่ ก.ล.ต. เห็นว่าเหมาะสมเพื่อแก้ไขเยียวยาความเสียหายต่อผู้ลงทุนดังกล่าวได้ ทั้งนี้ประกาศดังกล่าว ได้กำหนดให้ ก.ล.ต. มีอำนาจสั่งให้บริษัทจัดการ แก้ไขหรือเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติม หรือระงับการเสนอขายหน่วยลงทุนภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ หากปรากฏว่าข้อเท็จจริงหรือเหตุการณ์ที่ ก.ล.ต. นำมาพิจารณาเพื่ออนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ มีความคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญหรือมีเหตุการณ์ที่มีผลให้ข้อเท็จจริงหรือเหตุการณ์ดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไปในสาระสำคัญอันอาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจในการลงทุนเข้าซื้อของผู้ถือหน่วยลงทุน หรือมีเหตุการณ์ที่มีผลให้ข้อเท็จจริงหรือเหตุการณ์ดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป ซึ่งหากปรากฏต่อ ก.ล.ต. ก่อนการอนุมัติ ก.ล.ต. อาจไม่อนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ นั้น ในกรณีที่ ก.ล.ต. ระงับการเสนอขายหน่วยลงทุนภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ บริษัทจัดการ จะคืนหรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละรายคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทุกรายตามรายละเอียดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

#### 4. ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน

##### สำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน

ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ทุกรายที่ประสงค์จะจองซื้อหน่วยลงทุนและมีสิทธิในการจองตามที่ระบุสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน จะต้องชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนที่ราคา 10.40 บาทต่อหน่วย ซึ่งเป็นราคาสูงสุดของช่วงราคาเสนอขายเบื้องต้น (“ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน”) ในกรณี

ที่ราคาเสนอขายสุดท้าย มีราคาต่ำกว่าราคาจองซื้อหน่วยลงทุน และในกรณีที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ได้รับจัดสรรน้อยกว่าจำนวนหน่วยที่จองซื้อ (กรณีที่ผู้ถือหุ้นมีการจองเกินสิทธิที่ได้รับ) บริษัทจัดการจะคืนหรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) คืนเงินส่วนต่างค่าจองซื้อให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ซึ่งทำการจองซื้อทุกราย ตามรายละเอียดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

#### สำหรับผู้จองซื้อทั่วไป

ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายและผู้จองซื้อพิเศษที่ประสงค์จะจองซื้อหน่วยลงทุนและได้รับการจัดสรรตามวิธีการสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนที่ราคา 10.40 บาทต่อหน่วย ซึ่งเป็นราคาสูงสุดของช่วงราคาเสนอขายเบื้องต้น (“ราคาจองซื้อหน่วยลงทุน”) ในกรณีที่ (1) ราคาเสนอขายสุดท้าย มีราคาต่ำกว่าราคาจองซื้อหน่วยลงทุน และ/หรือ (2) กรณีที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ได้รับการจัดสรรต่ำกว่าจำนวนหน่วยที่จองซื้อ บริษัทจัดการจะคืนหรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) คืนเงินส่วนต่างค่าจองซื้อหน่วยลงทุนตาม (1) และ/หรือ (2) ข้างต้น ให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกราย ตามรายละเอียดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

#### สำหรับผู้จองซื้อประเภทผู้จองซื้อพิเศษ และผู้สนับสนุน

ผู้จองซื้อประเภทผู้จองพิเศษ และผู้สนับสนุน จะต้องชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนที่ราคาเสนอขายสุดท้าย

### 5. สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน

การเสนอขายและจัดสรรหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรกเป็นการเสนอขายต่อผู้ลงทุนในประเทศผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนตามรายชื่อที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.7.6 “บุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง” ข้อ 1 “ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน” โดยบริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะดำเนินการเสนอขายและจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อตามสัดส่วนเบื้องต้นดังต่อไปนี้

เสนอขายต่อผู้ลงทุนในประเทศรวม 350,000,000 หน่วย

- เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน	ประมาณ	45,500,000 หน่วย
- เสนอขายต่อผู้จองซื้อทั่วไป	ประมาณ	115,500,000 หน่วย
- เสนอขายต่อผู้จองซื้อพิเศษ	ประมาณ	119,000,000 หน่วย
- เสนอขายต่อผู้สนับสนุน	ประมาณ	70,000,000 หน่วย

ทั้งนี้ สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนข้างต้นเป็นส่วนเบื้องต้น บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ขอสงวนสิทธิในการเปลี่ยนแปลงจำนวนหน่วยลงทุนที่เสนอขายต่อผู้ลงทุนแต่ละประเภทตามที่ระบุไว้ข้างต้น รวมทั้งอาจพิจารณาเพิ่มหรือลดสัดส่วนการเสนอขายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ลงทุนแต่ละกลุ่ม ได้ตามความเหมาะสม โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น ปริมาณความต้องการซื้อหน่วยลงทุนของนักลงทุนแต่ละประเภท เป็นต้น เพื่อให้การเสนอขายครั้งแรกประสบความสำเร็จสูงสุด ทั้งนี้ トラบเท่าที่ไม่ขัดต่อกฎหมายหลักทรัพย์

ทั้งนี้ การเสนอขายและจัดสรรหน่วยลงทุนดังกล่าวข้างต้นจะอยู่ภายใต้ข้อกำหนดการจัดสรรตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.3 “การจัดสรรหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “ข้อกำหนดการจัดสรรหน่วยลงทุน”

## 6. วิธีการจองซื้อหน่วยลงทุน

สำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน

- (1) ผู้จองซื้อแต่ละรายสามารถจองซื้อหน่วยลงทุนได้ที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) ตามวันเวลาที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน” โดยผู้จองซื้ออาจแสดงความจำนงที่จะจองซื้อหน่วยลงทุนตามสิทธิที่ได้รับ หรือเกินกว่าสิทธิที่ได้รับ หรือน้อยกว่าสิทธิที่ได้รับ โดยไม่จำกัดจำนวนหน่วยลงทุนที่จะจองซื้อต่อ 1 ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน
- (2) ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนครั้งเดียวจนเต็มตามจำนวนที่จองซื้อให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) โดยจะต้องชำระที่ราคา 10.40 บาทต่อหน่วยและจะหักกลบหนี้กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) ไม่ได้ พร้อมทั้งกรอกรายละเอียดต่างๆ ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจน
- (3) ผู้จองซื้อจะต้องปฏิบัติตามกระบวนการตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC/CDD) และได้รับการประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ตามวิธีการที่บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) กำหนด
- (4) เนื่องจากจะมีการนำหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ดังนั้น ในขณะที่จองซื้อ ผู้จองซื้อจะต้องระบุในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน แจ้งความประสงค์ว่าจะให้นำหน่วยลงทุนที่ได้รับการจัดสรรจากการจองซื้อหน่วยลงทุนฝากไว้ ณ ที่ใด โดยผู้จองซื้อสามารถเลือกที่จะ:
  - ฝากไว้ที่บริษัทนายหน้าค้าหลักทรัพย์ที่ตนมีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือที่ผู้รับฝากทรัพย์สินที่ตนมีบัญชีทรัพย์สิน ซึ่งบริษัทจัดการ จะดำเนินการนำหน่วยลงทุนที่ได้รับการจัดสรรเข้าฝากไว้กับบริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์

(ประเทศไทย) จำกัด เพื่อเข้าบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือบัญชีทรัพย์สินของผู้จองซื้อนั้นๆ ตามที่ได้ระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน (เข้าพอร์ทัลที่ผู้จองซื้ออยู่กับบริษัทหลักทรัพย์หรือผู้รับฝากทรัพย์สิน) หรือ

- ฝากไว้กับนายทะเบียน ซึ่งบริษัทจัดการ จะดำเนินการนำหน่วยลงทุนที่ได้รับ การจัดสรรเข้าฝากไว้กับบริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้จองซื้อ (เข้าบัญชี 600) โดยผู้จองซื้อจะต้องกรอกแบบฟอร์มตาม ข้อกำหนดของ FATCA เพื่อนำส่งให้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ด้วย ในกรณี ไม่ส่งเอกสารตามที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะ ดำเนินการออกเป็นใบหน่วยลงทุนแทนหรือดำเนินการตามดุลพินิจของ บริษัทจัดการ ทั้งนี้ การขอถอนเป็นใบหน่วยลงทุนในภายหลัง ผู้จองซื้อ จะต้องเสียค่าธรรมเนียมตามที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด โดยในกรณีนี้ ผู้จองซื้อจะยังไม่สามารถทำการขายหน่วยลงทุนผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ ทั้งนี้ หากผู้จองซื้อประสงค์จะทำการขายหน่วยลงทุนผ่าน ตลาดหลักทรัพย์ ผู้จองซื้อจะต้องทำการโอนหน่วยลงทุนไปเข้าบัญชีซื้อขาย หลักทรัพย์ของผู้จองซื้อซึ่งเปิดไว้กับบริษัทนายหน้าค้าหลักทรัพย์ เป็นการ ล่วงหน้า หรือ
- ออกใบหน่วยลงทุนในชื่อของผู้จองซื้อและจัดส่งให้ผู้จองซื้อทางไปรษณีย์ ลงทะเบียน ตามชื่อและที่อยู่ที่ระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วย ลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน โดยผู้จองซื้อยินยอมมอบหมายให้บริษัท จัดการ ดำเนินการใดๆ เพื่อจัดการทำใบหน่วยลงทุนและส่งมอบใบหน่วย ลงทุนภายใน 15 วันทำการ นับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายหน่วย ลงทุน

ทั้งนี้ ผู้จองซื้อจะต้องระบุในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของ ผู้สนับสนุน อย่างชัดเจน กรณีที่ผู้จองซื้อระบุไม่สัมพันธ์กันหรือไม่ชัดเจน หรือไม่ได้ระบุรหัส สมาชิกบริษัทหลักทรัพย์ ชื่อบริษัทหลักทรัพย์ หรือหมายเลขบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์อย่างใด อย่างหนึ่ง บริษัทจัดการ ขอสงวนสิทธิ์ที่จะดำเนินการออกใบหน่วยลงทุน หรือตามดุลพินิจของ บริษัทจัดการ

#### สำหรับผู้จองซื้อทั่วไป

- (1) ผู้จองซื้อแต่ละรายสามารถจองซื้อหน่วยลงทุนได้ที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วย ลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) ได้ตามวันเวลาที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน” โดยจะต้องจองซื้อหน่วยลงทุนเป็นจำนวนขั้น



- ต่ำ 2,000 หน่วย และเพิ่มเป็นจำนวนทวีคูณของ 100 หน่วย โดยไม่จำกัดจำนวนหน่วยลงทุนที่จะจองซื้อต่อ 1 ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป
- (2) ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนครั้งเดียวจนเต็มตามจำนวนที่จองซื้อให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) โดยจะต้องชำระที่ราคา 10.40 บาทต่อหน่วยและจะหักกลบหนี้กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) ไม่ได้ พร้อมทั้งกรอกรายละเอียดต่างๆ ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจน
- (3) ผู้จองซื้อจะต้องปฏิบัติตามกระบวนการตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC/CDD) และได้รับการประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน (Risk Profile) ตามวิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) ที่ผู้จองซื้อทำการจองซื้อด้วยกำหนด
- (4) เนื่องจากจะมีการนำหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ดังนั้น ในขณะที่จองซื้อ ผู้จองซื้อจะต้องระบุใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป แจ้งความประสงค์ว่าจะให้นำหน่วยลงทุนที่ได้รับการจัดสรรจากการจองซื้อหน่วยลงทุนฝากไว้ ณ ที่ใด โดยผู้จองซื้อสามารถเลือกที่จะ:
- ฝากไว้ที่บริษัทนายหน้าค้าหลักทรัพย์ที่ตนมีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือที่ผู้รับฝากทรัพย์สินที่ตนมีบัญชีทรัพย์สิน ซึ่งบริษัทจัดการ จะดำเนินการนำหน่วยลงทุนที่ได้รับการจัดสรรเข้าฝากไว้กับบริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อเข้าบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือบัญชีทรัพย์สินของผู้จองซื้อนั้นๆ ตามที่ได้ระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป (เข้าพอร์ตที่ผู้จองซื้อมีกับบริษัทหลักทรัพย์หรือผู้รับฝากทรัพย์สิน) หรือ
  - ฝากไว้กับนายทะเบียน ซึ่งบริษัทจัดการ จะดำเนินการนำหน่วยลงทุนที่ได้รับการจัดสรรเข้าฝากไว้กับบริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้จองซื้อ (เข้าบัญชี 600) โดยผู้จองซื้อจะต้องกรอกรูปแบบฟอร์มตามข้อกำหนดของ FATCA เพื่อนำส่งให้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ด้วย ในกรณีไม่ส่งเอกสารตามที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะดำเนินการออกเป็นใบหน่วยลงทุนแทนหรือดำเนินการตามดุลพินิจของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ การขอถอนเป็นใบหน่วยลงทุนในภายหลัง ผู้จองซื้อจะต้องเสียค่าธรรมเนียมตามที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด โดยในกรณีนี้ผู้จองซื้อจะยังไม่สามารถทำการขายหน่วยลงทุนผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ ทั้งนี้ หากผู้จองซื้อประสงค์จะทำการขายหน่วยลงทุนผ่านตลาดหลักทรัพย์ ผู้จองซื้อจะต้องทำการโอนหน่วยลงทุนไปเข้าบัญชีซื้อขาย

หลักทรัพย์ของผู้จองซื้อซึ่งเปิดไว้กับบริษัทนายหน้าค้าหลักทรัพย์ เป็นการล่วงหน้า หรือ

- ออกใบหน่วยลงทุนในชื่อของผู้จองซื้อและจัดส่งให้ผู้จองซื้อทางไปรษณีย์ลงทะเบียน ตามชื่อและที่อยู่ที่ระบุไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไป โดยผู้จองซื้อยินยอมมอบหมายให้บริษัทจัดการดำเนินการใดๆ เพื่อจัดการทำใบหน่วยลงทุนและส่งมอบใบหน่วยลงทุน ภายใน 15 วันทำการ นับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายหน่วยลงทุน

ทั้งนี้ ผู้จองซื้อจะต้องระบุในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปอย่างชัดเจน กรณีที่ผู้จองซื้อระบุไม่สัมพันธ์กันหรือไม่ชัดเจน หรือไม่ได้ระบุรหัสสมาชิกบริษัทหลักทรัพย์ ชื่อบริษัทหลักทรัพย์ หรือหมายเลขบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ ใดๆ ใดอย่างหนึ่ง บริษัทจัดการ ขอสงวนสิทธิ์ที่จะดำเนินการออกใบหน่วยลงทุน หรือตามดุลพินิจของบริษัทจัดการ

#### สำหรับผู้จองซื้อพิเศษ

ในการจองซื้อหน่วยลงทุนของผู้จองซื้อพิเศษ ให้ผู้จองซื้อพิเศษจองซื้อหน่วยลงทุนผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน โดยต้องนำส่งใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุนที่ผู้จองซื้อพิเศษได้ลงลายมือชื่อเพื่อแสดงความประสงค์ที่จะจองซื้อหน่วยลงทุน และเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ตามที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะกำหนดหรือแจ้งให้ทราบ) ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเพื่อเป็นเอกสารประกอบการจองซื้อ โดยผู้จองซื้อพิเศษจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อที่ราคาเสนอขายสุดท้าย ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะได้มีการกำหนดต่อไป

#### สำหรับผู้สนับสนุน

ในการจองซื้อหน่วยลงทุนของผู้สนับสนุน ให้ผู้สนับสนุนจองซื้อหน่วยลงทุนผ่านบริษัทจัดการ โดยต้องนำส่งใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้สนับสนุน ที่ผู้สนับสนุนได้ลงลายมือชื่อเพื่อแสดงความประสงค์ที่จะจองซื้อหน่วยลงทุน และเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน (ตามที่บริษัทจัดการจะกำหนดหรือแจ้งให้ทราบ) ให้แก่บริษัทจัดการ เพื่อเป็นเอกสารประกอบการจองซื้อ โดยผู้สนับสนุนจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อที่ราคาเสนอขายสุดท้าย ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่บริษัทจัดการ จะได้มีการกำหนดต่อไป

### 7. การรับชำระและการเก็บรักษาเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน

ในการชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มตามจำนวนเงินที่จองซื้อในวันที่จองซื้อ โดยจะหักกลบหนี้กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ไม่ได้

ในการเสนอขายครั้งแรก การรับชำระและการเก็บรักษาเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

สำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน

- (1) ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนจะต้องชำระเงินค่าซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนในราคาจองซื้อหน่วยลงทุน ตามจำนวนที่จองซื้อในวันที่จองซื้อ โดยชำระเป็นเงินโอน เช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือตราพดท์ ทั้งนี้ ต้องนำฝากโดยใช้แบบฟอร์ม Bill Payment โดยกรอกข้อมูลให้ครบถ้วนพร้อมระบุรหัสลูกค้า (Ref.1) เป็นเลขบัตรประชาชน 13 หลัก และรหัสอ้างอิง (Ref.2) เป็นเลขทะเบียนผู้ถือหุ้น 10 หลัก (ตามที่ปรากฏในใบรับรองสิทธิการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ) และต้องชำระเงินผ่านเคาน์เตอร์ของธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้นหรือวิธีอื่นใดที่บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) เห็นชอบ

สำหรับกรณีชำระเงินด้วยเงินโอน ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินระหว่างวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ ให้อยู่ระหว่างเวลาเปิดและปิดทำการของสำนักงานใหญ่และสาขาของธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) โดยโอนเงินเข้าบัญชี “บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เพื่อจองซื้อหุ้น 3”

และกรณีการชำระค่าจองซื้อด้วยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือตราพดท์ ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินระหว่างวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 13 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ ให้อยู่ระหว่างเวลาเปิดและปิดทำการของสำนักงานใหญ่และสาขาของธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ยกเว้นวันที่ 13 กรกฎาคม 2560 จะต้องชำระเงินก่อนเวลา 12.00 น. โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือตราพดท์ดังกล่าวจะต้องลงวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 13 กรกฎาคม 2560 เท่านั้น และขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่าย ชื่อบัญชี “บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เพื่อจองซื้อหุ้น 3” โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือตราพดท์ดังกล่าวต้องอยู่ในเขตสำนักหักบัญชีเดียวกันกับสาขาของธนาคารที่นำฝากเท่านั้น ซึ่งสามารถทราบผลการเรียกเก็บภายในวันทำการถัดไป พร้อมระบุชื่อนามสกุล ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ไว้ด้านหลัง เช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือตราพดท์ดังกล่าว เพื่อความสะดวกในการติดต่อและเพื่อผลประโยชน์ของผู้จองซื้อหน่วยลงทุน

ผู้จองซื้อต้องยื่นใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ที่กรอกครบถ้วนและเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน พร้อมกับหลักฐานใบนำฝากเงิน ณ สำนักงานหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) ภายในวันเวลาที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน”

- (2) หลังจากที่ได้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) ได้รับใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน พร้อมทั้งเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนและเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนจากผู้จองซื้อครบถ้วนตามที่ได้กำหนดไว้ในส่วนนี้แล้ว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) จะออกสำเนาใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ให้แก่ผู้จองซื้อไว้เป็นหลักฐาน
- (3) ในกรณีที่เช็ค ดราฟต์ หรือแคชเชียร์เช็คดังกล่าวถูกปฏิเสธการจ่ายเงินจากธนาคารของผู้จองซื้อ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) ขอสงวนสิทธิ์ที่จะยกเลิกการขายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนรายนั้น
- (4) ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนที่ได้ทำการจองซื้อหน่วยลงทุน และได้ชำระเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนเต็มตามจำนวนแล้วจะเพิกถอนการจองซื้อหน่วยลงทุน และ/หรือขอคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนไม่ได้
- (5) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) จะนำเงินที่ได้รับจากการจองซื้อหน่วยลงทุนเก็บรักษาไว้ในบัญชีเงินฝากที่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) เปิดไว้เพื่อการรับชำระเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนโดยเฉพาะ ทั้งนี้ จะต้องแยกเงินที่ได้รับจากการจองซื้อหน่วยลงทุนออกจากทรัพย์สินอื่นๆ เพื่อส่งมอบให้แก่บริษัทจัดการ ต่อไปเท่านั้น และจะหักกลบลบหนี้หรือนำไปใช้ในการอื่นใดมิได้

#### สำหรับผู้จองซื้อทั่วไป

- (1) ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนจะต้องชำระเงินค่าซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนในราคาจองซื้อหน่วยลงทุน ตามจำนวนที่จองซื้อในวันที่จองซื้อ โดยชำระเป็นเงินสด เช็ค ดราฟต์ แคชเชียร์เช็ค เงินโอนจากบัญชีเงินฝากธนาคาร คำสั่งหักบัญชีธนาคาร (เฉพาะผู้จองซื้อที่จองซื้อผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) และเป็นลูกค้าที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) เท่านั้น โดยให้เป็นไปตามวิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง) จะกำหนดต่อไป) หรือวิธีอื่นใดที่บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (เมย์แบงก์ กิมเอ็ง และ ธนาคารกรุงเทพ) เห็นชอบ

สำหรับผู้จองซื้อทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านบริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โดยชำระเป็นเงินโอน เช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือดราฟต์ ดังกล่าว ต้องนำฝากโดยใช้แบบฟอร์ม Bill Payment โดยกรอกข้อมูลให้ครบถ้วนพร้อมระบุรหัสลูกค้า (Ref.1) เป็นเลขบัตรประชาชน 13 หลัก และรหัสอ้างอิง (Ref.2) เป็นหมายเลขโทรศัพท์ที่ติดต่อได้ของผู้จองซื้อ 10 หลัก และต้องชำระเงินผ่านเคาน์เตอร์ของธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น

สำหรับกรณีชำระเงินด้วยเงินโอน ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินระหว่างวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 21 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ ให้อยู่ระหว่างเวลาเปิดและปิดทำการของสำนักงานใหญ่และสาขาของธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) โดยโอนเงินเข้าบัญชี “บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เพื่อจองซื้อหุ้น 2”

และสำหรับกรณีการชำระค่าจองซื้อด้วยเช็ค ดราฟต์ แคชเชียร์เช็ค ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินระหว่างวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ ให้อยู่ระหว่างเวลาเปิดและปิดทำการของสำนักงานใหญ่และสาขาของธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ยกเว้นวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 จะต้องชำระเงินก่อนเวลา 12.00 น. โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือดราฟต์ดังกล่าวจะต้องลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 เท่านั้น และขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่าย ชื่อบัญชี “บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เพื่อจองซื้อหุ้น 2” โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือดราฟต์ดังกล่าวต้องอยู่ในเขตสำนักหักบัญชีเดียวกันกับสาขาของธนาคารที่นำฝากเท่านั้น ซึ่งสามารถทราบผลการเรียกเก็บภายในวันทำการถัดไป

สำหรับผู้จองซื้อทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“ธนาคาร”) โดยประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสด หรือ เงินโอน สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่เวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของธนาคารที่มีบริการรับจองซื้อ ถึงเวลาปิดทำการของสำนักงานดังกล่าว ระหว่างวันที่ 17 ถึงวันที่ 21 กรกฎาคม 2560 โดยมีรายละเอียดบัญชี ดังนี้

“บัญชีจองซื้อหน่วยลงทุนกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์”

และสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค ดราฟต์ แคชเชียร์เช็ค ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินระหว่างวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 ถึงวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ ให้อยู่ระหว่างเวลาเปิดและปิดทำการสาขาของธนาคาร ยกเว้นวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 จะต้องชำระเงินก่อนเวลา 12.00 น. โดยเช็ค ดราฟต์ แคชเชียร์เช็ค จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับธนาคารที่นำฝากเท่านั้น และขีดคร่อมสั่งจ่ายบัญชี ดังนี้

“บัญชีจองซื้อหน่วยลงทุนกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์”

ทั้งนี้ การชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค ให้ระบุชื่อ ที่อยู่และหมายเลขโทรศัพท์ของผู้จองซื้อลงบนด้านหลังของเช็คเพื่อความสะดวกในการติดต่อและเพื่อผลประโยชน์ของผู้จองซื้อหน่วยลงทุน

ทั้งนี้ รายละเอียดวิธีการรับชำระเงินที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละรายกำหนด อาจมีความแตกต่างกันบ้าง ขอให้ผู้จองซื้อทั่วไปปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละรายจะกำหนด

ผู้จองซื้อต้องยื่นใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปที่กรอกครบถ้วนและเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน พร้อมกับเช็คตราพดท์ หรือหลักฐานใบนำฝากเงิน ณ สถานที่ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ภายในวันเวลาที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน”

- (2) หลังจาก que ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ได้รับใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปพร้อมทั้งเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนและเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนจากผู้จองซื้อครบถ้วนตามที่ได้กำหนดไว้ในส่วนนี้แล้ว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน จะออกสำเนาใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปให้แก่ผู้จองซื้อไว้เป็นหลักฐาน
- (3) ในกรณีที่เช็ค ตราพดท์ แคชเชียร์เช็ค ดังกล่าวถูกปฏิเสธการจ่ายเงินจากธนาคารของผู้จองซื้อผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิที่จะยกเลิกการขายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนรายนั้น
- (4) ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนที่ได้ทำการจองซื้อหน่วยลงทุน และได้ชำระเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนเต็มตามจำนวนแล้วจะเพิกถอนการจองซื้อหน่วยลงทุน และ/หรือขอคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนไม่ได้
- (5) บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน จะนำเงินที่ได้รับจากการจองซื้อหน่วยลงทุนเก็บรักษาไว้ในบัญชีเงินฝากที่บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน เปิดไว้เพื่อการรับชำระเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนโดยเฉพาะทั้งนี้จะต้องแยกเงินที่ได้รับจากการจองซื้อหน่วยลงทุนออกจากทรัพย์สินอื่นๆ เพื่อส่งมอบให้แก่บริษัทจัดการ ต่อไปเท่านั้น และจะหักกลบลบหนี้หรือนำไปใช้ในการอื่นใดมิได้

#### สำหรับผู้จองซื้อพิเศษ

ผู้จองซื้อพิเศษจะต้องจองซื้อหน่วยลงทุนผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนโดยยื่นใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุน ที่กรอกครบถ้วนและเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน(ตาม que ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะกำหนดหรือแจ้งให้ทราบ) ณ สถานที่ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ภายในวันเวลาที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน” และชำระค่าจองซื้อในราคาเสนอขายสุดท้ายตามวิธีการ และระยะเวลาที่กำหนดหรือแจ้งโดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน

#### สำหรับผู้สนับสนุน

ผู้สนับสนุนจะต้องจองซื้อหน่วยลงทุนผ่านบริษัทจัดการโดยยื่นใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุน ที่กรอกครบถ้วนและเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน(ตามที่บริษัทจัดการ จะกำหนดหรือแจ้งให้ทราบ) ณ สถานที่ของบริษัทจัดการ ภายในวันเวลาที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “วันเวลาทำการเสนอขายหน่วยลงทุน” และชำระค่าจองซื้อในราคาเสนอขายสุดท้ายตามวิธีการ และระยะเวลาที่กำหนดหรือแจ้งโดยบริษัทจัดการ

## 8. ข้อสงวนสิทธิ

- (1) ในระหว่างระยะเวลาก่อนสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรกหรือเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรกแต่ยังมีได้มีการจดทะเบียนกองทุนฯ หากเกิดเหตุการณ์ดังที่ระบุไว้ในย่อหน้าสุดท้ายของหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 3 “การกำหนดราคาเสนอขายสุดท้าย” บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน สามารถยุติการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนฯ และ/หรือ ยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ ได้ และบริษัทจัดการ จะรายงานให้ ก.ล.ต. ทราบถึงการยุติการเสนอขายหน่วยลงทุนและ/หรือ การยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ ภายใน 7 วันนับตั้งแต่วันที่ยุติการเสนอขายหน่วยลงทุนหรือมีการยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ นั้น (แล้วแต่กรณี) และให้การอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ นั้นสิ้นสุดลงในวันที่รายงานให้ ก.ล.ต.ทราบ

ทั้งนี้ เมื่อมีการยุติการเสนอขายหน่วยลงทุนและ/หรือ การยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ ตามความในข้อนี้ บริษัทจัดการ จะคืนหรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละรายคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทุกราย ตามรายละเอียดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

- (2) บริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ขอสงวนสิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อหน่วยลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วน ในกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ :
- (ก) กรณีที่บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใด รวมทั้งผู้สนับสนุนและกลุ่มบุคคลเดียวกันของผู้สนับสนุนประสงค์จะจองซื้อหน่วยลงทุนในจำนวนที่อาจเป็นเหตุให้บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดดังกล่าวถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่าหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด เว้นแต่เป็นบุคคลที่ได้รับยกเว้นตามที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
- (ข) กรณีที่ผู้ลงทุนต่างด้าวจองซื้อหน่วยลงทุนเกินร้อยละ 49 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

- (ค) กรณีที่บุคคลที่จองซื้อเป็นบุคคลที่มีกฎหมายกำหนดห้ามมิให้มีการลงทุนในหน่วยลงทุน
- (ง) กรณีเอกสารหรือข้อมูลที่บริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ได้รับจากผู้จองซื้อหน่วยลงทุนไม่ถูกต้องตามความเป็นจริง หรือไม่ครบถ้วน
- (จ) กรณีบริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ใช้ดุลพินิจปฏิเสธการจองซื้อหน่วยลงทุน อันเนื่องจากผลการตรวจสอบการมีตัวตนของผู้ลงทุน และระบบบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับการเปิดบัญชีกองทุนฯ ของผู้ลงทุน
- (ฉ) บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อหน่วยลงทุนในบางกรณีตามที่บริษัทจัดการเห็นสมควร เช่น ในกรณีที่บริษัทจัดการ เห็นว่าเป็นประโยชน์ต่อกองทุนฯหรือผู้ถือหน่วยลงทุน หรือกรณีที่การจองซื้อหน่วยลงทุนอาจก่อให้เกิดปัญหาในการบริหารกองทุนฯหรือก่อให้เกิดผลเสียหายแก่กองทุนฯ เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของกองทุนฯ ผู้ถือหน่วยลงทุน และชื่อเสียงหรือความรับผิดชอบทางกฎหมายในอนาคตของบริษัทจัดการเป็นหลัก
- (ช) กรณีที่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนยังไม่มีประวัติการทำและไม่ยินยอมทำแบบตรวจสอบความมีตัวตนของลูกค้า (KYC) พร้อมแนบหลักฐานการระบุตัวตน และ/หรือ แบบประเมินระดับความเสี่ยงของผู้ลงทุน(Risk Profile)หรือผู้จองซื้อหน่วยลงทุนไม่แสดงเจตนารับผิดชอบต่อระดับความเสี่ยงของกองทุนฯในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนหรือผู้จองซื้อปฏิเสธการให้คำรับรองหรือความยินยอมใดๆ หรือไม่กรอกข้อมูลที่กำหนดไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนให้ครบถ้วนหรือไม่นำเสนอเอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนหรือไม่ดำเนินการตามขั้นตอนในการจองซื้อที่บริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ที่รับจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละรายกำหนด
- (3) ในกรณีที่บริษัทจัดการมีพันธสัญญาหรือข้อตกลงกับรัฐต่างประเทศ หรือหน่วยงานของรัฐต่างประเทศ หรือมีความจำเป็นจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายของรัฐต่างประเทศ ไม่ว่าจะวันที่มีผลบังคับใช้เป็นวันใดก็ตามเช่น Foreign Account Tax Compliance Act (FATCA) ของประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นต้นผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบและตกลงว่าบริษัทจัดการอาจปฏิบัติและดำเนินการพันธสัญญาต่างๆ ตามกฎหมายและ/หรือข้อตกลงที่เกี่ยวข้อง ของรัฐต่างประเทศนั้น รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการเปิดเผยข้อมูลต่างๆ ของผู้ถือหน่วยลงทุน การหักภาษี ณ ที่จ่ายจากเงินได้ของผู้ถือหน่วยลงทุน



ตลอดจนอาจปฏิบัติหรือดำเนินการอื่นใดเท่าที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศ

## 9. การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน

### กรณีที่ต้องมีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะคืนหรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละรายคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนที่จองซื้อผ่านบริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน แต่ละราย ในกรณีต่างๆ ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดดังต่อไปนี้

- (1) ในกรณีที่บริษัทจัดการยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ และ/หรือ ได้ยุติการขายหน่วยลงทุน เนื่องจากเหตุที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 8 “ข้อสงวนสิทธิ” โดยบริษัทจัดการจะรายงานให้ ก.ล.ต. ทราบถึงการยุติการเสนอขายครั้งแรกและ/หรือ การยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ รวมภายใน 7 วันนับตั้งแต่วันที่ยุติการเสนอขายครั้งแรกหรือมีการยกเลิกการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ นั้น (แล้วแต่กรณี) และให้ถือว่าการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ สิ้นสุดลงในวันที่รายงานให้ ก.ล.ต. ทราบบริษัทจัดการจะคืน หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (แล้วแต่กรณี) คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มจำนวนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนตามใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละใบซึ่งจองซื้อผ่านบริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน แต่ละรายภายใน 10 วันทำการนับตั้งแต่วันที่ถือว่าการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ สิ้นสุดลง หรือตามที่ ก.ล.ต. จะมีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต พร้อมด้วยผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน (ถ้ามี) นับจากวันที่มีการฝากเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนแต่ละประเภทเข้าบัญชีเงินฝากออมทรัพย์ที่เปิดไว้กับธนาคารผู้รับฝากเงินเพื่อรักษาเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนไว้ก่อนที่บริษัทจัดการจะนำไปจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ โดยในกรณีที่บริษัทจัดการคำนวณผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวแล้วมีเศษทศนิยมมากกว่าสองตำแหน่ง บริษัทจัดการจะคำนวณโดยปัดทศนิยมลงให้เหลือสองตำแหน่ง และคืนผลประโยชน์ให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามจำนวนที่คำนวณได้ดังกล่าว
- (2) กรณีที่ประกาศ ทน. 1/2554 ให้ถือว่าการอนุมัติจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ สิ้นสุดลงหากปรากฏกรณีอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรกแล้ว แต่ยังมีได้จดทะเบียนกองทุนฯ
  - (ก) มีการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ไม่ถึง 500 ราย

- (ข) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้มีมูลค่าไม่ถึง 2,000 ล้านบาท โดยการคำนวณมูลค่าหน่วยลงทุนที่ขายได้แล้วให้ใช้ราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุนเป็นเกณฑ์ในการคำนวณ
- (ค) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้เมื่อรวมกับมูลค่าการกู้ยืมเงินจากบุคคลอื่น (ถ้ามี) มีมูลค่าไม่เพียงพอที่จะลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก หรือ
- (ง) มีการจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน”

ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบกรณีข้างต้นภายใน 15 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรกดังกล่าว และบริษัทจัดการจะคืน หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (แล้วแต่กรณี) คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มจำนวนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนตามใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละใบซึ่งจองซื้อผ่านบริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน แต่ละราย ภายใน 10 วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรก หรือตามที่ ก.ล.ต. จะมีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต พร้อมด้วยผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน (ถ้ามี) นับจากวันที่มีการฝากเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนแต่ละประเภทเข้าบัญชีเงินฝากออมทรัพย์ที่เปิดไว้กับธนาคารผู้รับฝากเงินเพื่อรักษาเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนไว้ก่อนที่บริษัทจัดการจะนำไปจดทะเบียนกองทรัพย์สินเป็นกองทุนฯ โดยในกรณีที่บริษัทจัดการคำนวณผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวแล้วมีเศษทศนิยมมากกว่าสองตำแหน่ง บริษัทจัดการ จะคำนวณโดยปัดทศนิยมลงให้เหลือสองตำแหน่ง และคืนผลประโยชน์ให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามจำนวนที่คำนวณได้ดังกล่าว

- (3) ในกรณีที่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนถูกปฏิเสธการจองซื้อ หรือไม่ได้รับการจัดสรรหน่วยลงทุนไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนหรือมีการใช้สิทธิยกเลิกการขายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนรายใดไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนด้วยเหตุที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯนี้ โดยบริษัทจัดการจะคืน หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (แล้วแต่กรณี) คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนที่ถูกปฏิเสธหรือไม่ได้รับการจัดสรรหรือถูกยกเลิกการขาย ตามใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละใบซึ่งจองซื้อผ่านบริษัทจัดการ หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน แต่ละราย ภายใน 10 วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรก หรือตามที่ ก.ล.ต. จะมีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต

- (4) ในกรณีที่ราคาเสนอขายสุดท้ายมีราคาต่ำกว่าราคาจองซื้อหน่วยลงทุนบริษัทจัดการจะคืน หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย คืนเงินส่วนต่างระหว่างราคาเสนอขายสุดท้ายกับราคาจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนตามใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละใบซึ่งจองซื้อผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย ภายใน 10 วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรก หรือตามที่ ก.ล.ต. จะมีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต
- (5) กรณีที่ ก.ล.ต. มีคำสั่งให้เพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ เนื่องจากปรากฏกรณีอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ เมื่อได้มีการเสนอขายหน่วยลงทุนแล้วเสร็จ แต่ยังมีได้มีการจดทะเบียนกองทุนฯ
- (ก) มีการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการที่ขัดหรือแย้งกับข้อกำหนดตามประกาศ ทน. 1/2554
  - (ข) มีการดำเนินการเมื่อได้รับอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ ไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ใน หมวด 2 ของภาค 1 ของประกาศ ทน. 1/2554
  - (ค) มีการดำเนินการไม่เป็นไปตามข้อกำหนดเพื่อรองรับการดำเนินการของกองทุนฯ ภายหลังจากการจัดตั้งตามภาค 2 ของประกาศ ทน. 1/2554
  - (ง) มีการลงทุนหรือการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานไม่เป็นไปตามแผนการลงทุนที่ได้กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ ซึ่งเป็นกรณีที่มีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินการของกองทุนฯ
  - (จ) มีการบริหารจัดการกองทุนฯ โดยฝ่าฝืนหรือมิได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ในภาค 3 ของประกาศ ทน. 1/2554
  - (ฉ) เมื่อ ก.ล.ต. มีคำสั่งระงับการเสนอขายหน่วยลงทุน หรือเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ ตามข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.16.3 “การสิ้นสุดการอนุมัติของ ก.ล.ต. ให้จัดตั้งกองทุนฯ” ข้อ (5)

โดยบริษัทจัดการจะคืน หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (แล้วแต่กรณี) คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มจำนวนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนตามใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละใบซึ่งจองซื้อผ่านบริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย ภายใน 10 วันทำการนับแต่วันที่มีการเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ หรือตามที่ ก.ล.ต. จะมีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต พร้อมด้วยผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน (ถ้ามี) นับจากวันที่มีการฝากเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนแต่ละประเภทเข้าบัญชีเงินฝากออมทรัพย์ที่เปิดไว้กับธนาคารผู้รับฝากเงินเพื่อรักษาเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนไว้ก่อนที่

บริษัทจัดการจะนำไปจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯ โดยในกรณีที่บริษัทจัดการคำนวณผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวแล้วมีเศษทศนิยมมากกว่าสองตำแหน่ง บริษัทจัดการจะคำนวณโดยปัดทศนิยมลงให้เหลือสองตำแหน่ง และคืนผลประโยชน์ให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามจำนวนที่คำนวณได้ดังกล่าว

ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. มีคำสั่งให้เพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ เมื่อมีการจดทะเบียนกองทุนฯ ไปแล้ว บริษัทจัดการจะดำเนินการให้มีการเลิกกองทุนฯ ทันทีซึ่งจะต้องมีการดำเนินการตามกระบวนการชำระบัญชีของกองทุนฯ ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.16.6 “การชำระบัญชีกองทุนฯ” ซึ่งจะมีการหักค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ ก่อนคืนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

ทั้งนี้ วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรก หรือการปิดการเสนอขายครั้งแรก หมายถึง วันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ซึ่งเป็นวันสุดท้ายของการเสนอขายครั้งแรก

#### วิธีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน

เมื่อเกิดกรณีที่ต้องมีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน - กรณีที่ต้องมีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน” บริษัทจัดการจะคืน หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (ตามแต่กรณี) คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนหรือส่วนต่างของราคาจองซื้อหน่วยลงทุนกับราคาเสนอขายสุดท้าย (พร้อมด้วยผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน (ถ้ามี) ในกรณีที่ต้องมีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุนตามกรณีที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 วรรคหนึ่ง (1) (2) และ (5)) ให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนที่จองซื้อผ่านบริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจำหน่ายหน่วยลงทุนแต่ละราย (แล้วแต่กรณี) ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน - กรณีที่ต้องมีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน” โดยการโอนเงินเข้าบัญชีในชื่อของผู้จองซื้อหน่วยลงทุนหรือชำระเป็นเช็คหรือแคชเชียร์เช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายในนามผู้จองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนจะได้แจ้งความประสงค์ไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนภายในระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในแต่ละกรณีตามหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน - กรณีที่ต้องมีการคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

หากบริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจำหน่ายหน่วยลงทุนรายใด (แล้วแต่กรณี) ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหรือส่วนต่างระหว่างราคาจองซื้อหน่วยลงทุนกับราคาเสนอขายสุดท้าย (แล้วแต่กรณี) ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวให้แก่ผู้จองซื้อที่จองซื้อหน่วยลงทุนผ่านตนได้เพราะ

พฤติการณ์อันใดอันหนึ่งที่บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจ้ดจำหน่วยลงทุน แต่ละรายเอง ต้องรับผิดชอบ บริษัทจัดการจะชำระ หรือดำเนินการให้ผู้จัดการการจ้ดจำหน่วยลงทุนแต่ละราย (แล้วแต่กรณี) ชำระดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับแต่วันที่ครบกำหนดเวลานั้น จนถึงวันที่ชำระเงินค่าของซื้อหน่วยลงทุนหรือส่วนต่างค่าของซื้อหน่วยลงทุนดังกล่าวจนครบถ้วน

#### 10. เอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน

เอกสารประกอบในการขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ เว้นแต่บริษัทจัดการจะยินยอมผ่อนผันให้เป็นกรณีๆ ไป โดยบริษัทจัดการและผู้จัดการการจ้ดจำหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิในการพิจารณาเปลี่ยนแปลงหรือเรียกเอกสารหลักฐานอื่นๆ เพิ่มเติมตามความเห็นสมควร

##### (1) กรณีบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย

- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือสำเนาบัตรประจำตัวข้าราชการที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และ
- สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีธนาคาร กรณีผู้จองซื้อขอรับเงินค่าของซื้อหน่วยลงทุนคืนโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคาร ทั้งนี้ หากมิได้ให้สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีธนาคารดังกล่าวไว้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าของซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุน ด้วยเช็คหรือแคชเชียร์เช็คที่ควรออกเฉพาะส่งจ่ายในนามผู้จองซื้อหน่วยลงทุน
- กรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์ จะต้องแนบคำยินยอมของผู้ปกครอง (บิดา/มารดา หรือผู้แทนโดยชอบธรรม) สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของผู้ปกครองที่ผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่พร้อมผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

##### (2) กรณีบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว (มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย)

- สำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และ
- สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีธนาคาร กรณีผู้จองซื้อขอรับเงินค่าของซื้อหน่วยลงทุนคืนโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคาร ทั้งนี้ หากมิได้ให้สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีธนาคารดังกล่าวไว้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าของซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุน ด้วยเช็คหรือแคชเชียร์เช็คที่ควรออกเฉพาะส่งจ่ายในนามผู้จองซื้อหน่วยลงทุน
- กรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์ จะต้องแนบหลักฐานที่แสดงว่าสามารถจองซื้อหน่วยลงทุนได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย

##### (3) กรณีนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย

- สำเนาหนังสือรับรองที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์ ที่มีอายุไม่เกิน 12 เดือน นับจนถึงวันยื่นใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน ซึ่งกรรมการผู้มีอำนาจลงนามรับรองสำเนาถูกต้องและประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี)
  - สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามแทนนิติบุคคลยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
  - หนังสือมอบอำนาจกระทำการ สำหรับกรณีที่มีการมอบอำนาจให้ผู้อื่นกระทำการแทน พร้อมสำเนาบัตรประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของกรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนนิติบุคคลและผู้รับมอบอำนาจ รับรองสำเนาถูกต้อง อนึ่ง หากหนังสือมอบอำนาจกระทำการเป็นฉบับสำเนา เอกสารฉบับสำเนาดังกล่าวต้องลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มอบอำนาจด้วย และ
  - สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีธนาคาร กรณีผู้จองซื้อขอรับเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนคืนโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคาร ทั้งนี้ หากมิได้ให้สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีธนาคารดังกล่าวไว้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุน ด้วยเช็คหรือ แคชเชียร์เช็คที่ครอบคลุมเฉพาะสั่งจ่ายในนามผู้จองซื้อหน่วยลงทุน
- (4) กรณีนิติบุคคลที่เป็นผู้ลงทุนต่างประเทศ และแต่งตั้งให้ผู้ดูแลทรัพย์สิน (Custodian) ในประเทศไทยเป็นผู้รับฝากและดูแลทรัพย์สิน
- สำเนาหนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคล ซึ่งอาจออกโดยส่วนราชการของประเทศที่นิติบุคคลนั้นตั้งอยู่ หรือโดยเจ้าหน้าที่ของนิติบุคคลนั้นก็ได้ และหนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคลดังกล่าว ต้องออกมาไม่เกิน 6 เดือน โดยจะต้องมีรายละเอียดเกี่ยวกับชื่อนิติบุคคล ผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันนิติบุคคล และเงื่อนไขหรือข้อจำกัดอำนาจในการลงลายมือชื่อ ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
  - หนังสือมอบอำนาจที่นิติบุคคลต่างประเทศนั้นมอบอำนาจให้ผู้ดูแลทรัพย์สิน (Custodian) หรือสำเนา
  - หนังสือมอบอำนาจของผู้ดูแลทรัพย์สิน (Custodian) หรือสำเนา (กรณีมอบอำนาจ) ปิดอากรแสตมป์ 30 บาท
  - สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของกรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนนิติบุคคล และผู้รับมอบอำนาจ
  - เฉพาะกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนประสงค์จะรับเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรร โดยการโอนเงินเข้าบัญชี ผู้จองซื้อจะต้องแนบสำเนาสมุดบัญชีเงินฝากออมทรัพย์ หรือกระแสรายวัน หรือ สำเนารายการเดินบัญชี

ดังกล่าว (Statement) ที่ได้เปิดไว้กับธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย ที่ระบุ เลขที่บัญชี และชื่อบัญชีผู้จองซื้อ โดยจะต้องไม่เป็นบัญชีร่วม

ทั้งนี้ ในกรณีคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรร หากผู้จองซื้อมิได้ให้สำเนาหน้าแรกของสมุดบัญชีดังกล่าวไว้ บริษัทจัดการของสงวนสิทธิ์ดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนด้วยเช็ค หรือแคชเชียร์เช็คที่คุ้มครองเฉพาะส่งจ่ายในนามผู้จองซื้อหน่วยลงทุน

ให้ใช้เอกสารที่กล่าวถึงข้างต้นจำนวน 1 ชุด และเอกสารประกอบทุกฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง ทั้งนี้ สำเนารายการเดินบัญชี (Statement) ต้องลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยเจ้าของบัญชี (ห้ามใช้กระดาษ Reused) โดยเอกสารสำเนาหนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคลต้องได้รับการรับรองลายมือชื่อโดยเจ้าหน้าที่ Notary Public และรับรองโดยกงสุลของไทยอายุไม่เกิน 6 เดือน

#### หมายเหตุ

- กรณีเป็นเอกสารที่มาจากต่างประเทศ จะต้องมีการรับรองสำเนาโดยผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท
- ผู้ลงทุนทุกรายจะต้องให้การรับรองว่ายินยอมที่จะผูกพันตามข้อตกลงและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ได้ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนนี้ และหนังสือชี้ชวน และ/หรือ ตามประกาศ คำสั่ง ระเบียบต่างๆ ที่ ก.ล.ต. ได้ประกาศ กำหนด ทั้งที่ได้มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะได้แก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง และให้คำรับรองตามที่จะได้กำหนดไว้ในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน
- บริษัทจัดการและผู้จัดการการจดจำหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิ์ในการพิจารณาเรียกเอกสารหลักฐานอื่นๆ ทดแทน หรือเพิ่มเติมตามที่เห็นสมควร

#### 8.4.3 การจัดสรรหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการและผู้จัดการการจดจำหน่วยลงทุนจะดำเนินการจัดสรรหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรกตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในข้อนี้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมายได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น และ/หรือในกรณีที่บริษัทจัดการและผู้จัดการการจดจำหน่วยลงทุนเห็นว่าการเสนอขายครั้งแรกอาจมีปัญหา อุปสรรค หรือข้อจำกัดในการดำเนินการ หรือกรณีที่บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจดจำหน่วยลงทุนเห็นสมควร บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจดจำหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการจองซื้อและการจัดสรรหน่วยลงทุนตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนหรือหนังสือชี้ชวนตามความเหมาะสมเพื่อให้การเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้อยู่ภายใต้ความสำเร็จสูงสุด

## 1. วิธีการจัดสรรหน่วยลงทุน

การจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน

บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ถือหุ้นที่จะได้รับการจัดสรรหน่วยลงทุน ได้แก่ผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 21 มิถุนายน 2560 ซึ่งเป็นวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน เพื่อสิทธิในการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ
- (2) ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนจะได้รับสิทธิในการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Pre-Emptive Right) ในอัตราส่วน 17.8484 หุ้นสามัญของผู้สนับสนุน ต่อ 1 หน่วยลงทุนของกองทุนฯ ในกรณีที่มีเศษของหน่วยลงทุนที่เกิดจากการคำนวณ ให้ปัดเศษนั้นทิ้ง
- (3) ในกรณีที่มีหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนตามสัดส่วนการถือหุ้นในรอบแรกแล้ว หน่วยลงทุนที่เหลือดังกล่าวจะถูกจัดสรรให้กับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนที่ประสงค์จะจองซื้อเกินกว่าสิทธิตามสัดส่วนการถือหุ้น ดังนี้
  - (3.1) ในกรณีที่มีหน่วยลงทุนเหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของผู้สนับสนุนตามสัดส่วนการถือหุ้น ในรอบแรกมีจำนวนมากกว่าหรือเท่ากับจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนจองซื้อเกินกว่าสิทธิ จะจัดสรรหน่วยลงทุนที่เหลือดังกล่าวให้แก่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิและชำระค่าจองซื้อหน่วยลงทุนดังกล่าวทั้งหมดทุกรายตามจำนวนที่แสดงความจำนงจองซื้อเกินกว่าสิทธิ
  - (3.2) ในกรณีที่มีหน่วยลงทุนเหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนตามสัดส่วนการถือหุ้นในรอบแรกมีจำนวนน้อยกว่าจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนจองซื้อเกินกว่าสิทธิ จะจัดสรรหน่วยลงทุนที่เหลือดังกล่าวให้แก่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิตามขั้นตอนดังต่อไปนี้
    - (ก) จัดสรรตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละราย โดยนำสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายคูณด้วยจำนวนหน่วยลงทุนที่เหลือ จะได้เป็นจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายมีสิทธิที่จะได้รับจัดสรร ทั้งนี้ จำนวนหน่วยลงทุนที่จะได้รับการจัดสรรจะไม่เกินจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจองซื้อและชำระค่าจองซื้อแล้ว
    - (ข) ในกรณีที่ยังมีหน่วยลงทุนคงเหลือหลังจากการจัดสรรตามข้อ (ก) ให้ทำการจัดสรรให้แก่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิและยังได้รับการจัดสรรไม่ครบตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายนั้น โดยนำสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายนั้นคูณด้วยจำนวนหน่วยลงทุนที่เหลือจะได้เป็นจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายมีสิทธิที่จะได้รับจัดสรร โดยจำนวนหน่วยลงทุนที่จะได้รับการจัดสรรจะไม่เกินจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจองซื้อและชำระค่าจองซื้อแล้ว ทั้งนี้ ให้ดำเนินการจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิตามวิธีการในข้อ (ข) นี้ จนกระทั่งไม่มีหน่วยลงทุนเหลือจากการจัดสรร



ในกรณีที่มีเศษของหน่วยลงทุนจากการจัดสรรหรือการคำนวณ ให้ปัดเศษดังกล่าวทิ้ง ทั้งนี้ บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนมีสิทธิในการไม่จัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ให้แก่ผู้จองซื้อบางรายได้ หากการกระทำดังกล่าวอาจเป็นผลให้ (ก) ขัดต่อกฎหมาย กฎเกณฑ์ ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ข) บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนมีหน้าที่ต้องปฏิบัติหรือดำเนินการใดๆ เพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายหรือ กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ภายใต้กฎหมายไทย (ค) ไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ หรือเงื่อนไขที่กำหนดในการเสนอขายหรือจัดสรรหน่วยลงทุน หรือ (ง) บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนไม่สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดเรื่องการกระจาย การถือหุ้นรายย่อย ภายใต้กฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในข้อนี้ บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนที่จองซื้อและได้ชำระเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนเต็มตามจำนวนที่จองซื้อแล้ว ในกรณีที่จำนวนเงินค่าจองซื้อที่ระบุในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนมากกว่าจำนวนเงินที่ได้รับชำระ บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนตามวิธีการจัดสรรสำหรับผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุนตามที่ระบุไว้ข้างต้นโดยใช้จำนวนเงินค่าจองซื้อที่ได้รับชำระเป็นเกณฑ์

ในการจัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ข้างต้น หากมีหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เหลือจากการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ขอสงวน สิทธิในการจัดสรรหน่วยลงทุนดังกล่าวเพื่อเสนอขายต่อ ผู้สนับสนุน และ/หรือ ผู้จองซื้อทั่วไป และ/หรือ ผู้จองซื้อพิเศษ ตลอดจนกำหนดเงื่อนไขและรายละเอียดอื่นใดที่จำเป็นเกี่ยวกับการเสนอขาย ดังกล่าวตามที่เห็นเหมาะสม และไม่ขัดแย้งกับกฎหมาย และ/หรือ กฎระเบียบของกสท. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การเสนอขายหน่วยลงทุนใน ครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

ในการจัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ข้างต้น ผู้ถือหุ้นของผู้สนับสนุน ซึ่งเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องและญาติสนิทของบุคคลดังกล่าว จะไม่มี สิทธิในการจองซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ

#### การจัดสรรหน่วยลงทุนแก่ผู้จองซื้อทั่วไป

บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไปภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (1) ในกรณีที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายจองซื้อรวมกันมีจำนวนไม่เกินจำนวน หน่วยลงทุนตามสัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะ จัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายตามจำนวนที่จองซื้อ

- (2) ในกรณีที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายจองซื้อพร้อมกันมีจำนวนเกินจำนวนหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไป ดังนี้
- (ก) บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายในรอบแรกตามจำนวนจองซื้อขั้นต่ำ (2,000 หน่วย) โดยหากผู้จองซื้อทำการจองซื้อมากกว่า 1 ใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุน บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิที่จะนำจำนวนหน่วยลงทุนที่จองซื้อตามใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนทุกใบมารวมกันเพื่อทำการจัดสรรตามวิธีการที่กำหนดในข้อนี้ และเมื่อได้รับผลการจัดสรรของผู้จองซื้อรายนั้นแล้ว บริษัทจัดการและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะดำเนินการแจ้งผลการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อแยกเป็นแต่ละใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของการจองซื้อที่ปรากฏในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนแต่ละฉบับ
- (ข) ในรอบต่อไป บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนที่เหลือจากการจัดสรรตามข้อ (ก) ข้างต้นให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายอย่างเท่าเทียมกันรอบละ 100 หน่วย วนเป็นรอบไปเรื่อยๆ จนกว่าจะครบจำนวนหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” ทั้งนี้ ในกรณีที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้จองซื้อรายใดจองซื้อและยังไม่ได้รับการจัดสรร เหลือน้อยกว่า 100 หน่วยในการจัดสรรรอบใด ผู้จองซื้อรายนั้นจะถูกตัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรในรอบนั้นและรอบต่อไป
- (ค) ในกรณีที่มิมีหน่วยลงทุนไม่เพียงพอต่อการจัดสรรให้กับผู้จองซื้อในข้อ (ก) หรือ ข้อ (ข) ทุกรายได้ในรอบใด บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะใช้วิธีสุ่มคัดเลือกรายชื่อ ผู้จองซื้อทั่วไปที่มีสิทธิได้รับการจัดสรร (Random) ด้วยระบบคอมพิวเตอร์เพื่อทำการจัดสรรหน่วยลงทุนให้กับผู้จองซื้อที่ยังไม่ได้รับการจัดสรรเต็มตามจำนวนที่จองซื้อตามที่สุ่มคัดเลือกได้นั้น
- (ง) บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิไม่จัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ และคืนเงินค่าจองซื้อส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรให้กับผู้ลงทุนรายนั้นในกรณีที่จำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้จองซื้อทั่วไปทุกรายจองซื้อพร้อมกันมีจำนวนมากกว่าจำนวนหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน”

โดยการจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทุกรายนั้น จะดำเนินการโดยบริษัท เซ็ทเทรด ดอท คอม จำกัด และคาดว่าจะสามารถประกาศผลการจัดสรรหน่วยลงทุนได้อย่างเร็วภายในวันที่ 24 กรกฎาคม 2560 โดยผู้จองซื้อสามารถตรวจสอบผลการจัดสรรได้ที่สำนักงานของบริษัทจัดการ สำนักงานและแต่ละสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (ในวันทำการเท่านั้น) หรือทางเว็บไซต์ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 3 “การกำหนดราคาเสนอขายสุดท้าย” หรือผ่านทางเว็บไซต์ [www.settrade.com](http://www.settrade.com) ทั้งนี้ สำหรับการตรวจสอบที่สำนักงานและแต่ละสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน หรือทางเว็บไซต์ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 3 “การกำหนดราคาเสนอขายสุดท้าย” นั้น สามารถตรวจสอบได้เฉพาะข้อมูลการจัดสรรหน่วยลงทุนที่มีการจองซื้อผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนรายนั้นๆ เท่านั้น

ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในข้อนี้ บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อทั่วไปที่จองซื้อและได้ชำระราคาของซื้อหน่วยลงทุนเต็มตามจำนวนที่จองซื้อแล้ว ในกรณีที่จำนวนเงินค่าของซื้อที่ระบุในใบคำขอเปิดบัญชีและจองซื้อหน่วยลงทุนสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปมากกว่าจำนวนเงินที่ได้รับชำระ บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะดำเนินการจัดสรรหน่วยลงทุนตามวิธีการจัดสรรสำหรับผู้จองซื้อทั่วไปตามที่ระบุไว้ข้างต้นโดยใช้จำนวนเงินค่าของซื้อที่ได้รับชำระเป็นเกณฑ์

ในการจัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ข้างต้น หากมีหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้อทั่วไป ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ขอสงวนสิทธิในการจัดสรรหน่วยลงทุนดังกล่าวเพื่อเสนอขายต่อผู้จองซื้อพิเศษ และ/หรือ ผู้สนับสนุน ตลอดจนกำหนดเงื่อนไขและรายละเอียดอื่นใดที่จำเป็นเกี่ยวกับการเสนอขายดังกล่าวตามที่เห็นเหมาะสม และไม่ขัดแย้งกับกฎหมาย และ/หรือ กฎระเบียบของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้นำประสบความสำเร็จสูงสุด

#### การจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้สนับสนุน

บริษัทจัดการ จะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้สนับสนุนในจำนวนหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุนสำหรับผู้สนับสนุนตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” ซึ่งเป็นจำนวนไม่เกินหนึ่งในสามของหน่วยลงทุนทั้งหมด

#### การจัดสรรหน่วยลงทุนให้ผู้จองซื้อพิเศษ

บริษัทจัดการ (และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ในกรณีจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อพิเศษ) จะจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อพิเศษตามสัดส่วนการจัดสรรที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” ตามวิธีการที่บริษัทจัดการและ/หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนกำหนด

โดยวิธีการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อพิเศษรายดังกล่าวข้างต้นจะเป็นไปตามวิธีการที่บริษัทจัดการ และ/หรือ ผู้จัดการการจําหน่ายหน่วยลงทุน จะได้กำหนด ทั้งนี้ หน้าที่ในการจองซื้อและชำระ เงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนของผู้จองซื้อพิเศษดังกล่าวอยู่ภายใต้เงื่อนไขต่างๆ ซึ่งรวมถึงการเข้าทำ สัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจําหน่าย (Underwriting Agreement) และเงื่อนไขต่างๆ ภายใต้ สัญญาดังกล่าวเกิดขึ้นเป็นผลสำเร็จโดยไม่มีกรบอกเลิกสัญญาดังกล่าว ผู้สนับสนุนได้ทำการจอง ซื้อหน่วยลงทุนในจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมด เป็นต้น

ในกรณีที่บริษัทจัดการ และผู้จัดการการจําหน่ายหน่วยลงทุนพิจารณาแล้วเห็นว่า เพื่อเป็นการ รักษาผลประโยชน์ของกองทุนฯ หรือผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม หรือชื่อเสียงหรือ ความรับผิดชอบทางกฎหมายของบริษัทจัดการ และผู้จัดการการจําหน่ายหน่วยลงทุน บริษัท จัดการ และผู้จัดการการจําหน่ายหน่วยลงทุนสงวนสิทธิที่จะจัดสรรหรือไม่จัดสรรหน่วยลงทุน แต่บางส่วนหรือทั้งหมดก็ได้ โดยไม่จำเป็นต้องแจ้งให้ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

สิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนจะเกิดขึ้นหลังจากการจดทะเบียนกองทุนฯ แล้วเสร็จและนายทะเบียนได้ บันทึกข้อมูลการจัดสรรหน่วยลงทุนของผู้จองซื้อในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนแล้วเท่านั้น โดย บริษัทจัดการ และ/หรือนายทะเบียนจะออกและจัดส่งหนังสือแจ้งผลการฝากหลักทรัพย์ หรือใบ หน่วยลงทุน (กรณีผู้จองซื้อขอออกเป็นใบหน่วยลงทุน) ให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนโดยทาง ไปรษณีย์ลงทะเบียน ภายใน 15 วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรก ทั้งนี้วัน สิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายครั้งแรกหมายถึงวันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ซึ่งเป็นวันสุดท้ายของการ เสนอขายครั้งแรก

ในการจัดสรรหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ข้างต้น หากมีหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เหลือจากการจอง ซื้อของผู้จองซื้อพิเศษ ผู้จัดการการจําหน่ายและรับประกันการจําหน่าย ขอสงวนสิทธิในการ จัดสรรหน่วยลงทุนดังกล่าวเพื่อเสนอขายต่อผู้จองทั่วไป และ/หรือ ผู้สนับสนุน ตลอดจนกำหนด เงื่อนไขและรายละเอียดอื่นใดที่จำเป็นเกี่ยวกับการเสนอขายดังกล่าวตามที่เห็นเหมาะสม และไม่ ขัดแย้งกับกฎหมาย และ/หรือ กฎระเบียบของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/ หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การเสนอขายหน่วยลงทุนในครั้งนี้นำประสบความสำเร็จสูงสุด

## 2. ข้อจำกัดการจัดสรรหน่วยลงทุน

- (1) ข้อจำกัดในการจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่บุคคลใดรวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันใด จะเป็นไป ตามที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจ ตามกฎหมาย ได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือ ผ่อนผันเป็นอย่างอื่นบริษัทจัดการ และผู้จัดการการจําหน่ายหน่วยลงทุนขอสงวนสิทธิที่จะ ดำเนินการให้เป็นไปตามนั้น และในการเสนอขายครั้งแรกบริษัทจัดการ และผู้จัดการการจําหน่ายหน่วยลงทุนจะปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อจำกัดดังที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหาร และจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน”
- (2) เนื่องจากการแบ่งแยกจำนวนหน่วยลงทุนที่จะเสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อพิเศษและผู้สนับสนุน ออกจากหน่วยลงทุนที่จะเสนอขายต่อผู้จองซื้อทั่วไปแล้วตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การ

บริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 5 “สัดส่วนการจัดสรรหน่วยลงทุน” บริษัทจัดการ จะไม่จัดสรรหน่วยลงทุนในส่วนของเสนอขายต่อผู้จองซื้อทั่วไปให้แก่ผู้จองซื้อพิเศษที่ได้รับการจัดสรรแบบผู้จองซื้อพิเศษหรือผู้สนับสนุนอื่น เว้นแต่เป็นการจัดสรรหน่วยลงทุนที่เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้อทั่วไปให้แก่ผู้จองซื้อพิเศษ ทั้งนี้ สัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนแต่ละรายรวมทั้งกลุ่มบุคคลเดียวกันของผู้ลงทุนรายนั้นต้องไม่เกินอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน”

### 3. ข้อตกลงเรื่องการห้ามขายหน่วยลงทุน

ภายในระยะเวลาที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ มีผลใช้บังคับ BRR ตกลงรักษาสัดส่วนการถือครองหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดของกองทุนฯ ณ เวลาใดๆ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ โดย BRR ได้ตกลงกับบริษัทจัดการ ในนามของกองทุนฯ ว่า BRR จะไม่ขาย หรือโอนหน่วยลงทุน หรือนำหน่วยลงทุนไปจำหน่าย หรือก่อภาระผูกพันใดๆ ทั้งนี้ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ

#### 8.4.4 การจดทะเบียนกองทุน

เมื่อการเสนอขายครั้งแรกเสร็จสิ้น บริษัทจัดการจะดำเนินการจดทะเบียนกองทรัสต์ที่ได้รับจากการเสนอขายเป็นกองทุนรวมกับ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันทำการนับแต่วันเปิดการเสนอขายครั้งแรก ทั้งนี้ กองทุนฯ ต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ต่อไปนี้

- (1) มีการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ไม่น้อยกว่าห้าร้อยราย
- (2) มีการจัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด (กล่าวคือ “อัตราการถือหน่วยลงทุน” ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 ท้ายนี้)
- (3) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้มีมูลค่าไม่น้อยกว่าสองพันล้านบาท ทั้งนี้ การคำนวณมูลค่าหน่วยลงทุนที่ขายได้แล้วให้ใช้ราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุนเป็นเกณฑ์ในการคำนวณ
- (4) มีการทำสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (5) มีการทำข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ
- (6) มีการทำสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหน่วยลงทุน หรือมีการแต่งตั้งนายทะเบียนหน่วยลงทุน

ในกรณีที่ไม่สามารถดำเนินการจดทะเบียนกองทรัสต์เป็นกองทุนรวมได้ อันเนื่องมาจากการขาดคุณสมบัติตามข้อ (1) (2) หรือ (3) ข้างต้น บริษัทจัดการจะดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าจองซื้อให้แก่ผู้จองซื้อทุกราย ตามรายละเอียดในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.2 “การเสนอขายหน่วยลงทุน” ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

#### 8.4.5 วิธีการโอนหน่วยลงทุน

การที่ผู้ถือหน่วยลงทุนซื้อหรือลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ไม่ว่าจะในทอดใดๆ ไม่ว่าจะเป็นการเสนอขายครั้งแรกหรือการเสนอขายครั้งต่อไป ถือว่าเป็นการที่ผู้ถือหน่วยลงทุนยอมรับที่จะผูกพันตามข้อกำหนดในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ ซึ่งได้มีการลงนามโดยผู้ดูแลผลประโยชน์ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยชอบจากบริษัทจัดการ

หน่วยลงทุนของกองทุนฯ จะอยู่ในรูปแบบไร้ใบหน่วยลงทุน (scripless) ในกรณีที่มีความจำเป็น ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจร้องขอให้นายทะเบียน และ/หรือ บริษัทจัดการ ออกใบหน่วยลงทุนให้ได้ โดยยื่นคำขอออกใบหน่วยลงทุนตามแบบที่นายทะเบียน และ/หรือ บริษัทจัดการ กำหนด ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการที่นายทะเบียน และ/หรือ บริษัทจัดการกำหนด ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอดังกล่าว นายทะเบียน และ/หรือ บริษัทจัดการ ต้องจัดการให้มีการออกใบหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบัน และมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนและใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการและบุคคลอื่นได้

#### 1. วิธีการโอนหน่วยลงทุนในระบบไร้ใบหน่วยลงทุน

ผู้ถือหน่วยลงทุนที่ประสงค์จะโอนหน่วยลงทุนในระบบไร้ใบหน่วยลงทุนจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ระบุโดยนายทะเบียน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ผู้โอนจะต้องเสียค่าธรรมเนียมการโอนหน่วยลงทุน (ถ้ามี) และดำเนินการตามขั้นตอนและวิธีการที่นายทะเบียนและ/หรือ บริษัทจัดการและ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด

#### 2. วิธีการโอนหน่วยลงทุนที่มีใบหน่วยลงทุน

ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือใบหน่วยลงทุนและประสงค์จะโอนหน่วยลงทุนจะต้องยื่นคำขออนุญาตโอนหน่วยลงทุนตามแบบที่กำหนดต่อนายทะเบียน โดยกรอกรายละเอียดให้ครบถ้วนในแบบคำขออนุญาตโอนหน่วยลงทุนที่ลงนามโดยผู้โอนและผู้รับโอน พร้อมทั้งแนบเอกสารประกอบตามที่นายทะเบียนจะกำหนดและดำเนินการตามขั้นตอนและวิธีการที่นายทะเบียน และ/หรือ บริษัทจัดการกำหนด ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่มี การขอลอกใบหน่วยลงทุนใบใหม่ผู้โอนจะต้องทำการสลักหลังใบหน่วยลงทุนและนำมาแสดงต่อนายทะเบียนด้วย

การโอนหน่วยลงทุนให้มีผลบังคับและใช้บังคับบุคคลภายนอกได้ และถือว่าได้รับการรับรองโดยนายทะเบียนก็ต่อเมื่อนายทะเบียนทำการบันทึกรายชื่อผู้รับโอนในทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ผู้โอนจะต้องเสียค่าธรรมเนียมการโอนหน่วยลงทุน (ถ้ามี) ตามที่นายทะเบียนกำหนด

ทั้งนี้ นายทะเบียนหรือบริษัทจัดการจะปฏิเสธการโอนหน่วยลงทุนที่จะเป็นผลให้กองทุนฯ มีผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” หรือการโอนที่ไม่ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนและวิธีการที่บริษัทจัดการ และ/หรือ นายทะเบียน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด

#### 8.4.6 ข้อจำกัดการโอนหน่วยลงทุน

กองทุนฯ ไม่มีข้อจำกัดการโอนหน่วยลงทุนตามกฎหมายและกฎระเบียบของไทย เว้นแต่การโอนนั้นจะทำให้อัตราการถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ขัดต่อหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน”

ทั้งนี้ ในกรณีที่ ก.ล.ต. และ/หรือ หน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมายได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่งการ เห็นชอบ หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้น

#### 8.4.7 ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้การจัดสรรหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรกและการถือหน่วยลงทุนหลังจากนั้นของแต่ละบุคคลรวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์และกฎระเบียบที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด ในการพิจารณาความเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน บริษัทจัดการจะปฏิบัติตามบทบัญญัติที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด (รวมถึงที่แก้ไขเพิ่มเติม) และตามกฎหมายหลักทรัพย์

##### 1. กลุ่มบุคคลเดียวกัน

เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกันตามหัวข้อนี้ ให้บุคคลที่มีความสัมพันธ์ในลักษณะใดลักษณะหนึ่งหรือหลายลักษณะดังต่อไปนี้หรือตามที่ ก.ล.ต. จะประกาศกำหนดแก้ไขเพิ่มเติม เป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน

- (ก) คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ
- (ข) นิติบุคคล และผู้ถือหุ้นหรือผู้เป็นหุ้นส่วนของนิติบุคคลนั้นซึ่งถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนในนิติบุคคลดังกล่าวไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดหรือความเป็นหุ้นส่วนทั้งหมด
- (ค) กองทุนส่วนบุคคลของบุคคลตาม (ก) หรือ (ข) ข้างต้น แต่ทั้งนี้ มิให้รวมถึงกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

##### 2. อัตราการถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะจัดสรรหน่วยลงทุนในการเสนอขายครั้งแรก ให้แก่บุคคลใดๆ (รวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลนั้น) ได้ไม่เกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ และจะดำเนินการให้การถือหน่วยลงทุนหลังจากนั้นของบุคคลใดๆ (รวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกันของบุคคลนั้น) ไม่เกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ยกเว้นกรณีต่อไปนี้

- (1) การจัดสรรหน่วยลงทุนไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ให้แก่บุคคลต่อไปนี้
  - (ก) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ พ.ศ. 2539 และตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม

- (ข) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งจัดตั้งตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม
- (ค) กองทุนรวมเพื่อผู้ลงทุนทั่วไป ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ง) กองทุนประกันสังคมซึ่งจัดตั้งขึ้นภายใต้พระราชบัญญัติประกันสังคม พ.ศ. 2533 และตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม หรือ
- (จ) นิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย ซึ่งไม่อยู่ภายใต้บังคับต้องเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล
- (2) การจัดสรรหน่วยลงทุนให้บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ที่รับหน่วยลงทุนตามข้อผูกพันภายใต้สัญญารับประกันการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน โดยที่บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะถือหน่วยลงทุนในส่วนที่เกินอัตราหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ivo ไม่เกิน 1 ปีนับแต่วันที่รับหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ในช่วงระยะเวลา 1 ปีดังกล่าว บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนจะถูกจำกัดสิทธิในการออกเสียงลงคะแนน ในส่วนที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราร้อยละ 50 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ทั้งนี้ บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวต้องไม่เป็นบุคคลในกลุ่มบุคคลเดียวกันกับ BEC และ BPC

### 3. อัตราส่วนการลงทุนของคนต่างด้าว

การจัดสรรหน่วยลงทุนให้ผู้ลงทุนต่างด้าวจะต้องจัดสรรไม่เกินร้อยละ 49 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ทั้งนี้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการปฏิบัติตามกฎหมายที่กำหนดอัตราส่วนการลงทุนของคนต่างด้าวในกองทุนฯ ที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมใดๆ

บริษัทจัดการจะแต่งตั้งนายทะเบียนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามประกาศ ทน. 1/2554 เพื่อควบคุมให้อัตราการถือหน่วยลงทุนเป็นไปตามข้อจำกัดที่เกี่ยวข้องภายใต้หลักเกณฑ์ที่ใช้บังคับ

#### 8.4.8 ผลของกรณีอัตราการถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามที่กำหนด

##### 1. หน้าที่ของบริษัทจัดการ

- (ก) บริษัทจัดการจะต้องรายงานต่อ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทจัดการทราบหรือควรทราบถึงเหตุที่บุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดถือหน่วยลงทุน ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ภายหลังการเสนอขายหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน”
- (ข) บริษัทจัดการจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรายนั้นหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันจำหน่ายหน่วยลงทุนในส่วนที่ไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการ



กองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน” ออกไป

- (ค) บริษัทจัดการจะต้องแต่งตั้งนายทะเบียนเพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯและตามประกาศ ทน. 1/2554 เพื่อควบคุมให้อัตราการถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ใช้บังคับ และนายทะเบียนจะต้องไม่รับโอนหน่วยลงทุนหรือไม่รับคนต่างด้าวลงทะเบียนเป็นผู้ถือหน่วยลงทุน หากการรับจดทะเบียนโอนหรือการรับลงทะเบียนดังกล่าวจะเป็นเหตุให้การถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าวไม่เป็นไปตามสัดส่วนที่กำหนด
- (ง) บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการให้ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน” และ ข้อ 3. “อัตราส่วนการลงทุนของคนต่างด้าว” ไม่มีสิทธิออกเสียงหรือรับเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนด ทั้งนี้ ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.8 “ผลของกรณีอัตราการถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามที่กำหนด” ข้อ 2 “ผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุน”
- (จ) หากปรากฏแก่บริษัทจัดการว่าหลังพ้นระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่รับหน่วยลงทุนแล้วบริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันยังคงถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของกองทุนฯ ให้บริษัทจัดการดำเนินการตามที่ระบุไว้ข้างต้นโดยอนุโลม

## 2. ผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุน

- (ก) ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน” และ ข้อ 3. “อัตราส่วนการลงทุนของคนต่างด้าว” จะไม่มีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน และ/หรือ ไม่มีสิทธิออกเสียงในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น
- (ข) ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน” และข้อ 3 “อัตราส่วนการลงทุนของคนต่างด้าว” จะไม่มีสิทธิรับเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น ทั้งนี้ จะยกเงินปันผลส่วนดังกล่าวให้เป็นรายได้แผ่นดิน โดยถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวงรับทราบและยินยอมให้ดำเนินการแล้ว ในระหว่างที่บริษัทจัดการยังมีได้ดำเนินการดังกล่าว บริษัทจัดการจะจัดทำบัญชีและแยกเงินที่ไม่อาจจ่ายเป็นเงินปันผลส่วนดังกล่าวออกจากบัญชีและทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยไม่นำมารวมคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ

- (ค) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผลให้แก่กลุ่มบุคคลเดียวกันใดที่ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” บริษัทจัดการจะพิจารณาจ่ายเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือไม่เกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้นให้แก่กลุ่มบุคคลเดียวกันนั้นตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของแต่ละราย

## 8.5 การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน

### 8.5.1 หลักเกณฑ์และวิธีการ

การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการจะกระทำได้ตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. เว้นแต่เป็นการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ โดยการเสนอขายหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ทั้งหมดต่อผู้ถือหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุน และได้รับชำระราคาค่าหน่วยลงทุนจากผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งกรณีนี้ไม่ต้องได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต.

- (1) ได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว (กรุณาพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.5.2 “มติของผู้ถือหน่วยลงทุน” ท้ายนี้)
- (2) การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ไม่ขัดหรือแย้งกับโครงการจัดการกองทุนฯ หรือกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ หรือคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าวด้วย และ
- (3) ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. เว้นแต่เป็นกรณียกเว้น (กรุณาพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 8 “การบริหารและจัดการกองทุนฯ” หัวข้อย่อยที่ 8.5.3 “ความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.” ท้ายนี้)

### 8.5.2 มติของผู้ถือหน่วยลงทุน

ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้เสนอขายหน่วยลงทุนที่ออกใหม่ทั้งหมดต่อผู้ถือหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุน หากบริษัทจัดการมิได้เริ่มเสนอขายหน่วยลงทุนดังกล่าวภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการ ต้องดำเนินการขอมติของผู้ถือหน่วยลงทุนอีกครั้งหนึ่ง

ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้เพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ โดยเสนอขายหน่วยลงทุนเป็นการเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนบางราย ต้องไม่ปรากฏว่ามีผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่าร้อยละสิบของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดคัดค้านการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

วิธีการขอมติผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ จะต้องกระทำตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการและไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8.14.2 “สิทธิในการออกเสียงเพื่อลงมติ”

บริษัทจัดการต้องจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ (ตามแต่กรณี)

- (1) ในกรณีปกติ (นอกเหนือจากการลงทุนหรือได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินของกองทุนฯตามที่กำหนดไว้ในข้อ (2) ข้างทำยนี้)
- (ก) วัตถุประสงค์ในการเพิ่มทุนจดทะเบียน
  - (ข) จำนวนหน่วยลงทุนเพิ่มทุน ราคาเสนอขาย วิธีการเสนอขายและการจัดสรรหน่วยลงทุน
  - (ค) ในกรณีที่ราคาเสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนต่ำกว่าราคาที่เสนอขายต่อผู้ถือหน่วยลงทุน หรือต่ำกว่าราคาตลาด (ถ้ามี) บริษัทจัดการจะแสดงผลที่จะเสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนในราคาดังกล่าว และ
  - (ง) ผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือกองทุนฯจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน และข้อมูลเกี่ยวกับผลกระทบต่อราคาตลาดของหน่วยลงทุน (price dilution) ผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไรหรือสิทธิออกเสียงของผู้ถือหน่วยลงทุนเดิม (control dilution) และข้อมูลอื่นใดที่อาจมีผลกระทบต่อตัดสินใจลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุน
- (2) ในกรณีเป็นการเพิ่มทุนตามหัวข้อ 2 “การลงทุนของกองทุนฯและข้อมูลทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” หัวข้อย่อยที่ 2.3.2 “การลงทุนในทรัพย์สินหลัก – ทรัพย์สินที่กองทุนฯลงทุนเพิ่มเติม” นอกเหนือจากข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในข้อ (1) ข้างต้นแล้ว บริษัทจัดการต้องจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ (ตามแต่กรณี) เพิ่มเติม
- (ก) ลักษณะของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้อง
  - (ข) หลักเกณฑ์การกำหนดราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว
  - (ค) สรุปรายงานการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว และสมมติฐานที่สำคัญในการประเมินค่า
  - (ง) ความเห็นของบริษัทจัดการเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของสมมติฐานในการประเมินค่าตาม (ค)
  - (จ) สรุปสาระสำคัญของข้อตกลงเกี่ยวกับการจัดหาประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว และร่างสัญญาอื่นที่เกี่ยวข้อง
  - (ฉ) การกั้ยืมเงินและผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุน (ถ้ามี) เช่น แหล่งที่มาและจำนวนเงินที่จะกั้ยืม ทรัพย์สินที่จะนำไปเป็นหลักประกัน และลำดับสิทธิของเจ้าหนี้เงินกั้ยืมเปรียบเทียบกับผู้ถือหน่วยลงทุน เป็นต้น

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่บริษัทจัดการพิจารณาแล้วมีความเชื่อโดยสุจริตและสมเหตุสมผลว่า การเปิดเผยข้อมูลบางรายการตามที่กล่าวข้างต้นก่อนการเข้าทำรายการที่ได้รับมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน จะส่งผลกระทบต่อประโยชน์ของกองทุนฯและผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม บริษัทจัดการอาจไม่ระบุข้อมูลนั้น โดยจะแสดงผลในการไม่ระบุข้อมูลดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอ

มติ แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ เมื่อความจำเป็นในการไม่เปิดเผยข้อมูลนั้นหมดไป บริษัทจัดการจะเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อผู้ถือหน่วยลงทุนโดยไม่ชักช้า

### 8.5.3 ความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

ในการยื่นคำขออนุมัติเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะต้องแสดงได้ว่า กองทุนฯ มีลักษณะตามที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 ซึ่งเป็นข้อกำหนดเดียวกันกับที่ต้องปฏิบัติตามเมื่อมีการจัดตั้งกองทุนฯ นอกจากนี้ การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ จะต้องไม่ขัดหรือแย้งกับ โครงการจัดการกองทุนฯ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ หรือคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าวด้วย

ให้การอนุมัติของ ก.ล.ต. ให้เพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ เป็นอันสิ้นสุดลงเมื่อเกิดกรณีต่อไปนี้

- (1) บริษัทจัดการมิได้เริ่มเสนอขายหน่วยลงทุนเพื่อการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต.
- (2) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ เมื่อรวมกับมูลค่าการกู้ยืมเงินจากบุคคลอื่น (ถ้ามี) มีมูลค่าไม่เพียงพอที่จะลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่ได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน ในกรณีเช่นนี้ บริษัทจัดการ จะคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนและผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนภายใน 14 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายหน่วยลงทุนนั้นตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน และแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบภายใน 15 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาเสนอขายหน่วยลงทุนดังกล่าว ทั้งนี้ หากบริษัทจัดการไม่สามารถคืนเงินและผลประโยชน์ภายในกำหนดเวลานั้นได้เพราะเหตุการณ์อันใดอันหนึ่งซึ่งบริษัทจัดการต้องรับผิดชอบ ให้บริษัทจัดการ ชำระดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับแต่วันที่ครบกำหนดเวลานั้นจนถึงวันที่บริษัทจัดการคืนเงินค่าจองซื้อครบถ้วน

เมื่อการเสนอขายหน่วยลงทุนเสร็จสิ้น บริษัทจัดการจะยื่นคำขอแก้ไขเพิ่มเติมจำนวนเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุนเพื่อเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

หน่วยลงทุนที่ออกใหม่เนื่องจากการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ จะต้องดำเนินการตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ ตามหัวข้อ 8.14 “การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ” และข้อกำหนดเกี่ยวกับการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนตามหัวข้อ 8.3.2 “ข้อกำหนดการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน”

### 8.6 การลดเงินทุนจดทะเบียน

การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการ อาจกระทำได้เฉพาะเมื่อเข้ากรณื่อดังต่อไปนี้

- (1) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามแผนที่จะได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ

กรณีตามวรรคแรกให้รวมถึงการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ โดยวิธีการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหุ้นราย  
ลงทุนจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนฯ ที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปัน  
ผลในคราวใดๆ จากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนฯ และ/หรือจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแส  
เงินสดรับของกองทุนฯ ซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุนได้ อันเนื่องมาจาก  
วิธีการรับรู้อย่างได้ตามมาตรฐานบัญชี ซึ่งกำหนดให้มีการแบ่งรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการ  
โรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ ได้รับออกเป็นรายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิ และสภาพคล่อง  
ส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในรายได้สุทธิ

ทั้งนี้ ให้บริษัทจัดการดำเนินการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ในจำนวนที่เหมาะสม ตามดุลพินิจของ  
บริษัทจัดการ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุจำเป็นอื่นใดซึ่งบริษัทจัดการได้ชี้แจงเป็นหนังสือต่อผู้ถือหุ้นรายลงทุน  
หรือได้เปิดเผยเหตุดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นรายลงทุนทราบไว้ก่อนแล้ว โดยการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ  
ซึ่งเป็นไปตามที่กล่าวมานี้ ให้บริษัทจัดการสามารถดำเนินการไปได้ทันทีโดยไม่ต้องได้รับอนุมัติโดย  
มติของผู้ถือหุ้นรายลงทุนในแต่ละคราวอีกแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งในการลดเงินลงทุนจดทะเบียน  
ของกองทุนฯ ในแต่ละปี หรือไม่ลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ เลย หากบริษัทจัดการเห็นว่าการลดเงินลงทุน  
จดทะเบียนดังกล่าวอาจกระทบต่อการบริหารงานของกองทุนฯ หรือเนื่องจากปัจจัยสำคัญอื่นๆ

- (2) กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและ  
การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุน ทั้งนี้ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่  
แล้ว
- (3) กองทุนฯ มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุง  
แล้วของกองทุนฯ
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหุ้นรายลงทุนให้ลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

ทั้งนี้ การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯตามข้อ (1) ถึง (3) ข้างต้นไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นรายลงทุน

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่กองทุนฯมีการเพิ่มเงินลงทุน  
จดทะเบียนเพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มเติมแล้ว แต่ไม่สามารถได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการ  
โครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวได้

การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการอาจกระทำโดยการลดมูลค่าหน่วยลงทุน และจะเฉลี่ยเงินคืนแก่  
ผู้ถือหุ้นรายลงทุนที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียน ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนโดยไม่หักเงินที่เฉลี่ยคืน  
ดังกล่าวจากกำไรสะสมของกองทุนฯ

การขอมติจากผู้ถือหุ้นรายลงทุนเพื่อลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯบริษัทจัดการจะดำเนินการตามวิธีการที่  
กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นรายลงทุนกับบริษัทจัดการและไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้  
ตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8.14.2 “สิทธิในการออกเสียงเพื่อลงมติ” นอกจากนี้ การลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ  
จะต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนดเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯตามหัวข้อ 8.15 “การแก้ไขเพิ่มเติม  
โครงการจัดการกองทุนฯ”

บริษัทจัดการต้องจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอ  
มติ (ตามแต่กรณี)

- (ก) เหตุแห่งการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ
- (ข) จำนวนเงินลงทุนจดทะเบียนและจำนวนเงินลงทุนจดทะเบียนต่อหน่วยลงทุนที่ลดลงในแต่ละครั้ง
- (ค) ผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือกองทุนฯจากการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

ตามประกาศ ทน.1/2554 ในการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการจะต้องยื่นคำขอแก้ไขเพิ่มเติม  
จำนวนเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนฯต่อ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่เฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน  
และจะต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการลดเงินลงทุนจดทะเบียน (เช่น เหตุแห่งการลดเงินลงทุนจดทะเบียนจำนวนเงินลงทุน  
จดทะเบียนที่ลดลง และวันปิดสมุดทะเบียน เป็นต้น) ทุกครั้งของกองทุนฯไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการและใน  
รายงานประจำปีของกองทุนฯ ด้วย

## 8.7 การแต่งตั้ง สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบของบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ

### 8.7.1 บริษัทจัดการ

ในการบริหารจัดการกองทุนฯ บริษัทจัดการจะดำเนินการตามโครงการจัดการกองทุนฯที่ได้รับอนุมัติจาก  
ก.ล.ต. ทั้งนี้ สิทธิและภาระผูกพันของบริษัทจัดการเป็นไปตามที่กำหนดไว้ดังต่อไปนี้

#### 1. สิทธิของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการมีอำนาจโดยทั่วไปในการบริหารจัดการทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยมีสิทธิดังต่อไปนี้

- (1) สิทธิในการบริหารและจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ และนโยบายการ  
ลงทุนของกองทุนฯ ตลอดจนโครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วย  
ลงทุนกับบริษัทจัดการมติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และ  
ข้อตกลงต่างๆ ซึ่งกองทุนฯหรือบริษัทจัดการ (เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการ  
กองทุนฯ) หรือทั้งกองทุนฯ และบริษัทจัดการเป็นหรือจะเข้าเป็นคู่สัญญา
- (2) สิทธิในการปฏิเสธคำขอโอนหน่วยลงทุน หากการโอนหน่วยลงทุนนั้นไม่เป็นไปตาม  
ข้อกำหนดของโครงการจัดการกองทุนฯ และ/หรือกฎหมายหลักทรัพย์ หรือหากการ  
อนุมัติการโอนหน่วยลงทุนดังกล่าวจะทำให้สัดส่วนการถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตาม  
ข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ หรือกฎหมายหลักทรัพย์
- (3) สิทธิในการได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนฯ และหักค่าใช้จ่ายจากกองทุนฯตาม  
ข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (4) สิทธิในการขอคำปรึกษาและคำแนะนำจากคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนในเรื่องที่  
เกี่ยวกับการลงทุนของกองทุนฯในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตลอดจนการ  
บริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯลงทุน

- (5) สิทธิในการถอดถอนกรรมการหรือแต่งตั้งกรรมการคนใหม่ในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนตามที่เห็นว่าเหมาะสมตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (6) มีสิทธิและอำนาจในการเข้าทำเอกสารธุรกรรม และใช้สิทธิหรือดำเนินการตามที่กำหนดไว้ในเอกสารธุรกรรม รวมทั้งใช้ดุลพินิจเพื่อผ่อนผันกรณีผิดนัดที่เกิดขึ้นภายใต้เอกสารธุรกรรมตามที่เห็นสมควร และ
- (7) สิทธิและอำนาจอื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์

ทั้งนี้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการดำเนินการใดๆ ที่อาจแตกต่างไปจากที่กำหนดไว้ในเอกสารธุรกรรมตามที่บริษัทจัดการเห็นสมควร เพื่อประโยชน์และความคล่องตัวในการบริหารจัดการกองทุนฯ และประโยชน์ของกองทุนฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวมตราบเท่าที่ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของเอกสารธุรกรรม

## 2. หน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ

หน้าที่และความรับผิดชอบหลักของบริษัทจัดการ คือจะต้องบริหารและจัดการกองทุนฯ รวมทั้งทรัพย์สินและหนี้สินของกองทุนฯ ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนบริหารและจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่างๆ ซึ่งกองทุนฯ หรือบริษัทจัดการ (เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการกองทุนฯ) หรือทั้งกองทุนฯ และบริษัทจัดการเป็นหรือจะเข้าเป็นคู่สัญญา

บริษัทจัดการมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่จะต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

### (1) การบริหารจัดการกองทุนฯ

ในการบริหารและจัดการกองทุนฯบริษัทจัดการต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- (ก) จัดการกองทุนฯให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯที่ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่างๆ ซึ่งกองทุนฯเข้าเป็นคู่สัญญาอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติตามบทบัญญัติใน มาตรา 125 แห่งพรบ. หลักทรัพย์
- (ข) จัดให้มีข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และหนังสือชี้ชวน ที่มีสาระไม่ต่างจากข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และหนังสือชี้ชวนฉบับร่างที่ยื่นต่อ ก.ล.ต.
- (ค) จัดให้กองทุนฯ มีลักษณะไม่ต่างไปจากสาระสำคัญที่แสดงไว้ล่าสุดต่อ ก.ล.ต. ตลอดอายุของกองทุนฯ และในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะของ

กองทุนฯ บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้กองทุนฯ มีลักษณะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554

- (ง) แก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการตามข้อกำหนด เงื่อนไข และหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และดำเนินการให้การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการเป็นไปตามบทบัญญัติในมาตรา 129 แห่งพรบ. หลักทรัพย์
- (จ) จัดส่ง แจกจ่าย และเปิดเผยหนังสือชี้ชวน และโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อมูลพื้นฐานระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ (ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวน) ตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้
- (1) บริษัทจัดการจะต้องเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อ ก.ล.ต. ต่อผู้ลงทุน ด้วยวิธีการที่ผู้ลงทุนสามารถเข้าถึงได้ก่อนวันเริ่มเสนอขายหน่วยลงทุน โดยร่างหนังสือชี้ชวนดังกล่าวต้องมีข้อมูลที่ครบถ้วนถูกต้อง เพียงพอ และไม่ก่อให้เกิดความเข้าใจคลาดเคลื่อน
  - (2) จัดส่งหนังสือชี้ชวนที่มีสาระสำคัญไม่ต่างจากฉบับร่างให้แก่ ก.ล.ต. ไม่น้อยกว่าหนึ่งวันทำการก่อนการเริ่มจัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุน และจัดส่งหนังสือชี้ชวนดังกล่าวผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลหนังสือชี้ชวนและรายงานกองทุนฯ (Mutual Fund Report and Prospectus System ("MRAP"))
  - (3) จัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุนที่สนใจจะลงทุนในหน่วยลงทุน โดยต้องมีระยะเวลาที่พอสมควรแก่การที่ผู้ลงทุนจะศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนก่อนการตัดสินใจลงทุนในหน่วยลงทุน ทั้งนี้ เมื่อรวมกับระยะเวลาการเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนตาม (1) ต้องไม่น้อยกว่าสิบสี่วัน
- (ฉ) ในการเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนโดยการโฆษณา ต้องให้ข้อมูลที่ถูกต้องและไม่มีลักษณะที่ทำให้ผู้ลงทุนสำคัญผิด และการโฆษณาต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการโฆษณาเพื่อสนับสนุนการขายหน่วยลงทุนตามที่ ก.ล.ต. กำหนด
- (ช) ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะตั้งบริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเป็นผู้ทำหน้าที่ในการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวต้องไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ที่จะจำหน่าย จ่าย โอน ให้เช่า หรือให้สิทธิในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ จะลงทุนในลักษณะของการเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน



- (ข) ประชาสัมพันธ์การขายหน่วยลงทุนอย่างกว้างขวางเพื่อให้มีการกระจายข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนต่อประชาชนอย่างแพร่หลาย
- (ค) ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน บริษัทจัดการต้องดำเนินการและควบคุมดูแลให้การจัดการเป็นไปตามสาระสำคัญที่ได้ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และบริษัทจัดการต้องจัดให้มีข้อกำหนดในเอกสารสัญญาที่เข้าทำหรือจะเข้าทำเกี่ยวกับการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้ผู้เช่า ผู้รับสิทธิ หรือผู้รับจ้างที่นำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ไปจัดหาผลประโยชน์ มีหน้าที่รายงานข้อเท็จจริงและเหตุผลต่อบริษัทจัดการโดยไม่ชักช้า เมื่อมีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (ง) ได้มาเพิ่มเติมและจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (จ) ในการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานกองทุนฯ จะไม่ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง โดยจะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยการให้เช่า ให้สิทธิ หรือให้ผู้อื่นดำเนินการเท่านั้น และบริษัทจัดการต้องดำเนินการให้การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฉ) ดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศ ก.ล.ต. ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่ปรากฏข้อเท็จจริงแก่บริษัทจัดการว่ามีบุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันใดถือหน่วยลงทุน ณ ขณะใดขณะหนึ่ง รวมกันเกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ
- (ช) ดำเนินการที่จำเป็นเพื่อควบคุมดูแลและให้มั่นใจได้ว่าการถือหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนต่างดาว ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ภายหลังการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ไม่เกินสัดส่วนที่บังคับใช้
- (ซ) เพิ่มหรือลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นๆ ที่ประกาศใช้บังคับโดย ก.ล.ต. ก.ล.ต. หรือ ตลาดหลักทรัพย์
- (ฌ) จ่ายปันผลและเงินจากการลดทุนจากกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และ

- ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ รวมทั้งเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ตลอดจนประกาศ หรือ กฎระเบียบ หนังสือเวียนของตลาดหลักทรัพย์
- (ณ) จัดให้มีการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯจะได้มา และการประเมินค่าทรัพย์สินดังกล่าวในครั้งถัดๆ มาให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯและตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ได้กำหนดไว้
- (ด) ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ที่กรมสรรพากรกำหนดเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากกองทุนฯตามที่กฎหมายกำหนด
- (ต) ดำเนินการเลิกกองทุนฯให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯและกฎหมายหลักทรัพย์
- (ถ) จัดให้มีและคงไว้ซึ่งระบบงานที่เหมาะสมสำหรับการบริหารและจัดการกองทุนฯ อย่างน้อยในเรื่องดังต่อไปนี้
- (1) การคัดเลือกและดูแลบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของกองทุนฯ ให้มีความรู้ความสามารถที่เหมาะสมกับการบริหารและจัดการกองทุนฯ
  - (2) การวิเคราะห์และศึกษาความเป็นไปได้ของการจัดตั้งกองทุนฯ รวมทั้งการตรวจสอบและสอบทาน (การทำ due diligence) ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุน ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนฯและทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ถูกต้อง และเพียงพอต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้ลงทุน และ
  - (3) การกำกับดูแลบริหารและจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯและเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน
- (ท) บริษัทจัดการจะต้องบริหารจัดการกองทุนฯด้วยตนเอง และไม่มอบหมายอำนาจให้บุคคลอื่นใดจัดการกองทุนฯ เว้นแต่บริษัทจัดการอาจมอบหมายให้ผู้อื่นบริหารจัดการกองทุนฯเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนและการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอื่นที่มีใช้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการปฏิบัติการดำเนินงานสนับสนุน ทั้งนี้การมอบหมายดังกล่าว (หากมี) ต้องเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์

- (ง) ในกรณีที่บริษัทจัดการมีพันธสัญญา หรือข้อตกลงกับรัฐต่างประเทศ หรือหน่วยงานของรัฐต่างประเทศ หรือมีความจำเป็นจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายของรัฐต่างประเทศ ไม่ว่าจะเกิดขึ้นแล้วในขณะนี้หรือจะเกิดขึ้นในอนาคต เช่น ดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance Act (FATCA) ของประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นต้น บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะปฏิบัติการและดำเนินการต่างๆ เพื่อให้เป็นไปตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศนั้น ซึ่งรวมถึง การเปิดเผยข้อมูลต่างๆ ของผู้ถือหน่วยลงทุน การหักภาษี ณ ที่จ่ายจากเงินได้ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนมีสิทธิดำเนินการอื่นใดเท่าที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศ
- (น) ดำเนินการอื่นๆ เพื่อให้เป็นไปตามและบรรลุวัตถุประสงค์ของกองทุนฯ และรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ แต่ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวต้องไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

## (2) การลงทุน

- (ก) เข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานในนามของกองทุนฯ ภายในหกเดือนนับแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯ โดยคิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า 1,500,000,000 บาท และไม่น้อยกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ
- (ข) ดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี โดยมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ (เว้นแต่รอบระยะเวลาบัญชีสุดท้ายของอายุกองทุนฯ หรือตามที่ ก.ล.ต. เห็นชอบ)
- (ค) ดำเนินการให้กองทุนฯ ไม่ลงทุนในทรัพย์สินอื่นที่มีใช้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เว้นแต่ทรัพย์สินอื่นที่ ก.ล.ต. อนุญาตให้กองทุนฯ สามารถลงทุนหรือมีไว้ได้ และดำเนินการให้การลงทุนของกองทุนฯ ในทรัพย์สินอื่นดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้เกี่ยวกับอัตราส่วนการลงทุน

## (3) การเรียกเก็บและชำระเงินของกองทุนฯ

ดำเนินการเกี่ยวกับการเรียกเก็บและชำระค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่าย และ/หรือเงินตอบแทนอื่นใดจากกองทุนฯ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

## (4) การแต่งตั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อการบริหารจัดการกองทุน

- (ก) จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554 และแต่งตั้งบุคคลเข้าแทนที่กรรมการใน

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และเป็นไปตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

- (ข) จัดให้มีการแต่งตั้งบุคลากรที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องซึ่งออกตามพรบ. หลักทรัพย์ และได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. หรือ ก.ล.ต. เป็นผู้จัดการกองทุนฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและประกาศเกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนฯ โครงสร้างพื้นฐานที่ใช้บังคับกับบริษัทจัดการ และปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นในจรรยาบรรณและมาตรฐานในการประกอบวิชาชีพที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. บริษัทจัดการจะต้องรายงานการแต่งตั้งและการสิ้นสุดการแต่งตั้งผู้จัดการกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. ตามประกาศที่เกี่ยวข้องของ ก.ล.ต. รวมทั้งเปิดเผยรายชื่อผู้จัดการกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานหรือเอกสารที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ให้บริษัทจัดการปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันภายในสิบสี่วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง
- (ค) แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์และเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์โดยการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ (เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่) ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ กำหนดและเป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (ง) แต่งตั้งนายทะเบียน และเปลี่ยนตัวนายทะเบียนโดยการแต่งตั้งนายทะเบียนรายใหม่ ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ กำหนด และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ถึงการแต่งตั้งนายทะเบียน ตลอดจนติดตามตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของนายทะเบียนให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน
- (จ) แต่งตั้งนิติบุคคลที่มีประสบการณ์และความรู้ความเชี่ยวชาญในการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นผู้ประเมินค่าซึ่งจะประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฉ) แต่งตั้งที่ปรึกษา (หากมี) เพื่อปฏิบัติหน้าที่เป็นที่ปรึกษาของบริษัทจัดการ และ/หรือของกองทุนฯ หรือบุคคลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นเพื่อปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับกองทุนฯ อาทิ ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษากฎหมาย

- (ข) แต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในบัญชีที่ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ และเปลี่ยนตัวผู้สอบบัญชีใหม่ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว
- (ข) แต่งตั้งผู้ชำระบัญชีของกองทุนฯ โดยความเห็นชอบของ ก.ล.ต. เพื่อทำหน้าที่เก็บรวบรวมและแบ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน รวมถึงปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และดำเนินการอย่างอื่นเท่าที่จำเป็นเพื่อให้การชำระบัญชีเสร็จสิ้น เมื่อมีการเลิกกองทุนฯ
- (ณ) จัดให้มีผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. เพื่อทำหน้าที่ขายหน่วยลงทุนหรือให้คำแนะนำกับผู้ลงทุนรายย่อย
- (5) **หน้าที่ความรับผิดชอบอื่นๆ**
- (ก) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนกองทรัสต์สินอันได้แก่เงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน เป็นกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. ภายในสิบห้าวันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ตามมาตรา 124 แห่ง พรบ. หลักทรัพย์ และประกาศที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว
- (ข) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพยจดทะเบียน ต่อตลาดหลักทรัพย์ภายในสามสิบวันนับแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯ หรือนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติมเพื่อการเพิ่มเงินทุนของกองทุนฯ แล้วแต่กรณี
- (ค) ดูแลให้ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการและโครงการจัดการกองทุนฯ เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ และคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว โดยในกรณีที่ยกกำหนดในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการหรือโครงการจัดการกองทุนฯ ขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือประกาศ กฎ และ/หรือคำสั่งนั้น ให้บริษัทจัดการดำเนินการเพื่อให้มีการแก้ไขข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และ โครงการจัดการกองทุนฯ โดยไม่ชักช้า
- (ง) เรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนและขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนโดยให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการโครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์
- (จ) ในการขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนบริษัทจัดการต้องแสดงข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างเพียงพอ ซึ่งรวมถึงความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องที่ขอมติ และผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องดังกล่าว

- (ด) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องของบริษัทจัดการต้องให้ความเห็นตามกฎหมายหลักทรัพย์ ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) ความสมเหตุสมผลของการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และในเรื่องที่จะต้องได้รับมติอนุมัติจากผู้ถือหุ้นรายละ
- (ข) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายละขอให้บริษัทจัดการออกใบหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะออกหรือจัดให้มีการออกใบหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบันโดยมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหุ้นรายละใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหุ้นรายละและใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการและบุคคลอื่นได้ ทั้งนี้เป็นไปตามข้อกำหนดในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นรายละกับบริษัทจัดการ
- (ค) ดำเนินการกำกับดูแลและตรวจสอบให้บุคลากรของบริษัทจัดการปฏิบัติงานตามกฎหมายหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ที่ออกตามกฎหมายดังกล่าว รวมทั้งจรรยาบรรณและมาตรฐานการปฏิบัติงานที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.
- (ง) อำนวยความสะดวกแก่ผู้ดูแลผลประโยชน์หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวสามารถปฏิบัติหน้าที่ของตนในส่วนที่เกี่ยวกับกองทุนฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- (จ) จัดทำบัญชีและเก็บทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของบริษัทจัดการ และนำทรัพย์สินของกองทุนฯ และผลประโยชน์ที่ได้จากการนำทรัพย์สินของกองทุนฯ ไปลงทุนไปฝากไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์
- (ฉ) จัดทำบัญชีแสดงการลงทุนของกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ช) จัดให้มีทะเบียนผู้ถือหุ้นรายละตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ซ) จัดทำรายงานการลงทุนของกองทุนฯ ให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ทราบ ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฌ) จัดทำมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน และเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (ฎ) จัดทำงบการเงินของกองทุนฯ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์และนำเสนองบการเงินต่อ ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์

- (ณ) จัดทำรายงานประจำปีของกองทุนฯ โดยมีข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และส่งให้ผู้ถือหน่วยลงทุน ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์ ภายในสี่เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯ
- (ด) รายงานต่อ ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์ โดยไม่ชักช้าเมื่อปรากฏเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนหรือมีไว้ อย่างมีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (ต) จัดทำ จัดให้มีการทำ จัดส่ง รายงาน และเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (ถ) ติดตาม ดำเนินการ และสั่งการต่อบุคคลต่างๆ ซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบตามสัญญาต่างๆ อาทิ ผู้ประเมินค่าทรัพย์สิน ผู้จัดการกองทุนฯ ที่ปรึกษา และผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนตามสัญญาแต่งตั้งที่เกี่ยวข้อง และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าวภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องและการปฏิบัติตามกฎหมายหลักทรัพย์ รวมถึงดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้ง และ/หรือตามที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอ และ
- (ท) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดว่าเป็นหน้าที่ของบริษัทจัดการ

### 3. เงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวบริษัทจัดการ

กองทุนฯ อาจเปลี่ยนบริษัทจัดการได้เมื่อเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ และ/หรือเมื่อได้รับการอนุมัติเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

- (1) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนบริษัทจัดการ และมีการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ขึ้น ในเวลาใดๆ ระหว่างอายุของกองทุนฯ
- (2) ในกรณีที่บริษัทจัดการถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทจัดการกองทุนฯ รวม หรือในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่บริษัทจัดการได้
- (3) ในกรณีที่ ก.ล.ต. สั่งเพิกถอนบริษัทจัดการจากการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 128 ของ พรบ. หลักทรัพย์
- (4) ในกรณีที่ที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขนโยบายในการจัดการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ หรือมีการแก้ไขเพิ่มเติม กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อันมีผลให้บริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับประกาศ คำสั่ง ระเบียบ และข้อบังคับดังกล่าว หรือเป็นการ

เปลี่ยนแปลง แก้ไขเพิ่มเติมในลักษณะที่มีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่บริษัทจัดการ และบริษัทจัดการไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ต่อไป บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการไม่รับหน้าที่ในการจัดการกองทุนต่อไป ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งต่อผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ต่อไป โดยมีเงื่อนไขว่าบริษัทจัดการจะต้องเสนอชื่อบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด (เว้นแต่ผู้ถือหน่วยลงทุนประสงค์จะจัดหาบริษัทจัดการรายใหม่เอง) โดยที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนจะดำเนินการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด เพื่อทำหน้าที่จัดการกองทุนตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ แทนบริษัทจัดการภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการ

ในการเปลี่ยนบริษัทจัดการหากเป็นกรณีที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ก็ให้ดำเนินการขอความเห็นชอบดังกล่าวก่อนโดยบริษัทจัดการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ต่อไปตามที่จำเป็นเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทจัดการรายใหม่ อย่างไรก็ดี หากเป็นกรณีที่บริษัทจัดการได้ทำการแจ้งการลาออกจากการเป็นบริษัทจัดการเป็นลายลักษณ์อักษรตามข้อ (4) ข้างต้นนี้จนครบถ้วนแล้ว แต่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เห็นชอบกับการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่บริษัทจัดการเสนอชื่อ หรือกองทุนฯ และ/หรือผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ได้ภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการบริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะเลิกกองทุนฯ โดยในกรณีดังกล่าว จะถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนทุกรายได้ให้ความเห็นชอบกับการเลิกกองทุนฯ แล้ว

ในการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทจัดการในเวลาใดๆ หลังจากผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติเปลี่ยนตัวบริษัทจัดการแล้วตามที่กำหนดไว้ในข้อ (1) หรือภายหลังจากวันสิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่บริษัทจัดการตามข้อ (4) ข้างต้น บริษัทจัดการจะยังคงมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการตามอัตราที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ โดยคำนวณจำนวนค่าธรรมเนียมการจัดการตามระยะเวลาที่ปฏิบัติหน้าที่จริง

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนบริษัทจัดการ ไม่ว่าจะโดยคำสั่ง ก.ล.ต. หรือโดยเหตุอื่นใดตาม พรบ.หลักทรัพย์ บริษัทจัดการต้องดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อให้บริษัทจัดการรายใหม่เข้าทำหน้าที่ต่อไปได้ ซึ่งรวมถึงการส่งมอบเอกสารหลักฐานต่างๆ ให้แก่บริษัทจัดการรายใหม่

#### 8.7.2 ผู้ดูแลผลประโยชน์

ก่อนเริ่มการเสนอขายครั้งแรกบริษัทจัดการจะแต่งตั้ง ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) หรือบุคคลอื่นที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ รายละเอียดที่อยู่ติดต่อของผู้ดูแลผลประโยชน์มีดังนี้

ชื่อ	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่	ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์ (ธล.) ชั้น 18



33/4 อาคารเดอะไนน์ ทาวเวอร์ แกรนด์ รามา ไนน์ (ทาวเวอร์ เอ)

ถนนพระราม 9 แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310

หมายเลขโทรศัพท์ 0-2470-3655, 02-470-3201

หมายเลขโทรสาร 0-2470-1996-7

#### 1. สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักๆ ดังต่อไปนี้

- (1) ได้รับค่าตอบแทนจากการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (2) ลงนามในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการในนามผู้ถือหน่วยลงทุน
- (3) รับรองการได้รับเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน และให้การสนับสนุนการจัดตั้งและการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ กับ ก.ล.ต.
- (4) กำกับดูแลให้บริษัทจัดการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์ และโครงการจัดการกองทุนฯ ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด หากบริษัทจัดการมิได้ปฏิบัติตาม ให้แจ้ง ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (5) จัดทำรายงานโดยละเอียดเสนอต่อ ก.ล.ต. ในกรณีที่บริษัทจัดการกระทำการ หรืออดเว้นกระทำการ จนก่อให้เกิดความเสียหายแก่กองทุนฯ หรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ภายใน 5 วันนับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (6) รับฝากทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือทรัพย์สินของบุคคลอื่นซึ่งผู้ดูแลประโยชน์เป็นผู้รับฝากไว้
- (7) ดำเนินการตรวจตราทรัพย์สินของกองทุนฯ และบันทึกสภาพทรัพย์สินที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ ได้ตรวจตราให้ถูกต้องและครบถ้วนตามความเป็นจริง
- (8) ติดตามดูแลให้การเบิกจ่าย การจ่าย และการส่งมอบเงิน เอกสาร หรือทรัพย์สินอื่นใดของกองทุนฯ เป็นไปตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ รวมถึงเอกสารธุรกรรม
- (9) จัดทำบัญชีแสดงการรับจ่ายทรัพย์สินของกองทุนฯ
- (10) ดำเนินการฟ้องร้องบังคับคดีให้บริษัทจัดการปฏิบัติตามหน้าที่ของตนหรือฟ้องร้องเรียกค่าสินไหมทดแทนความเสียหายจากบริษัทจัดการ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวง หรือเมื่อได้รับคำสั่งจาก ก.ล.ต. โดยค่าใช้จ่ายในการฟ้องร้องบังคับคดีดังกล่าว ให้เรียกจ่ายจากทรัพย์สินของกองทุนฯ ได้

- (11) ตรวจสอบและถ่วงดุลการปฏิบัติงานในการบริหารจัดการกองทุนของบริษัทจัดการ โดยเคร่งครัด
- (12) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ความสามารถเยี่ยงผู้ประกอบการ วิชาชีพและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของกองทุนและผู้ถือหน่วยลงทุน
- (13) พิจารณานุมัติหรือไม่อนุมัติการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนซึ่งมีมูลค่ามากกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุน (ถ้ามี) เว้นแต่ในกรณีทรัพย์สินเสียหาย ให้บริษัทจัดการ (เพื่อและในนามของกองทุน) มีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ ในการตัดสินใจที่จะให้ (ก) BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซมก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ข) จะใช้สิทธิเลิกสัญญาโอนสิทธิฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ค) จะเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุน
- (14) พิจารณานุมัติหรือไม่อนุมัติการเข้าทำสัญญา หรือแก้ไขเพิ่มเติม หรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการหรือจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งมีมูลค่าของสัญญามากกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุน ณ เวลาที่มีการเข้าทำสัญญา หรือแก้ไขเพิ่มเติม หรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนและกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุน (ถ้ามี)
- (15) แจ้งให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประเมินค่าใหม่โดยพลัน เมื่อผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นว่า มีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ เกิดขึ้น อันมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนอย่างมีนัยสำคัญ หรือเมื่อเห็นว่าจำเป็นต้องประเมินค่าใหม่เพื่อกองทุน
- (16) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องที่ต้องได้รับความเห็นจากผู้ดูแลผลประโยชน์
- (17) ดำเนินการให้มีการรับหรือชำระเงินจากบัญชีของกองทุนภายในระยะเวลาที่บริษัทจัดการร้องขออย่างสมเหตุสมผล ทั้งนี้ โดยต้องเป็นไปตามโครงการจัดการกองทุน และ/หรือ ข้อกำหนดของเอกสารธุรกรรมที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)
- (18) ไม่กระทำการอันเป็นการขัดกับประโยชน์ของกองทุนหรือผู้ถือหน่วยลงทุน ไม่ว่าจะการกระทำนั้นจะเป็นไปเพื่อประโยชน์ของผู้ดูแลผลประโยชน์เองหรือประโยชน์ของผู้อื่น เว้นแต่เป็นการเรียกค่าตอบแทนในการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเป็นการ

- ดำเนินการในลักษณะที่เป็นธรรมและได้เปิดเผยข้อมูลให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบก่อนอย่างพอเพียงแล้ว โดยผู้ถือหน่วยลงทุนที่ได้ทราบข้อมูลดังกล่าวมิได้แสดงการคัดค้าน
- (19) ในกรณีที่การดำเนินการใดต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน หากบริษัทจัดการไม่ดำเนินการขอมติให้ผู้ดูแลผลประโยชน์มีอำนาจดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อขอมติของผู้ถือหน่วยลงทุนได้
- (20) มีสิทธิ หน้าที และความรับผิดชอบอื่นตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และ
- (21) ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์

## 2. เงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์

บริษัทจัดการอาจเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ และมีการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ขึ้น ในเวลาใดๆ ระหว่างอายุของกองทุนฯ
- (2) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำการใดๆ ที่ขัดต่อผลประโยชน์ของกองทุนฯ หรือผู้ถือหน่วยลงทุนในลักษณะที่มีนัยสำคัญและไม่สามารถเยียวยาได้
- (3) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจธนาคารพาณิชย์ หรือธุรกิจสถาบันการเงิน หรือในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้
- (4) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำความผิดอาญาเกี่ยวกับทรัพย์ตามบทบัญญัติในหมวด 1 หมวด 3 หมวด 4 หมวด 5 หรือหมวด 7 ของลักษณะ 12 แห่งประมวลกฎหมายอาญา
- (5) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ปฏิบัติตามที่หรือความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (6) ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขในโครงการจัดการกองทุนฯ ที่สำคัญอันเนื่องมาจากการแก้ไขเปลี่ยนแปลงกฎหมายหลักทรัพย์ หรือกรณีอื่นใดอันมีผลให้บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่สามารถตกลงกันได้ในการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าว ทั้งนี้ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าวมีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ และผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ดังกล่าวต่อไป ในกรณีดังกล่าว ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ โดย

บอกกล่าวให้บริษัทจัดการทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษร เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 90 วัน

- (7) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ขาดคุณสมบัติข้อใดข้อหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ ในกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ดูแลผลประโยชน์จัดการแก้ไขคุณสมบัติให้ถูกต้องภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่บริษัทจัดการทราบหรือควรได้ทราบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว หรือวันถัดจากวันที่ ก.ล.ต. ตรวจพบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว และบริษัทจัดการจะแจ้งการแก้ไขการขาดคุณสมบัติดังกล่าวให้ ก.ล.ต. ทราบภายใน 3 วันทำการนับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์แก้ไขการขาดคุณสมบัติเสร็จสิ้น ในกรณีที่ผู้ดูแลประโยชน์มิได้ทำการแก้ไขการขาดคุณสมบัติให้ถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนดดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการขออนุญาตเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันนับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่ครบกำหนดเวลาให้แก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจาก ก.ล.ต. แล้ว บริษัทจัดการจะแต่งตั้งผู้ดูแลประโยชน์รายใหม่แทนผู้ดูแลประโยชน์เดิมโดยพลัน ทั้งนี้ เว้นแต่ ก.ล.ต. จะสั่งการเป็นอย่างอื่น
- (8) เมื่อมีผู้ใดเสนอหรือยื่นคำร้องต่อศาลหรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับผู้ดูแลผลประโยชน์ (ก) เพื่อเลิกกิจการของผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นใดที่คล้ายคลึงกัน หรือ (ข) เพื่อฟื้นฟูกิจการ ประนอมหนี้ หรือผ่อนผันการชำระหนี้ จัดการทรัพย์สิน ชำระบัญชี หรือร้องขออื่นใดที่คล้ายคลึงกัน ภายใต้กฎหมายปัจจุบันหรือในอนาคต หรือภายใต้ข้อบังคับต่างๆ
- (9) เมื่อหน่วยงานหรือองค์กรของรัฐมีความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ว่ามีความผิด หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงและแจ้งให้บริษัทจัดการทราบหรือประกาศเป็นการทั่วไป หรือ
- (10) เมื่อมีการบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์นอกเหนือจากกรณีที่กำหนดไว้ข้างต้น โดยบริษัทจัดการหรือผู้ดูแลผลประโยชน์ฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ประสงค์จะบอกเลิกสัญญาบอกกล่าวให้ผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน

เนื่องจากกฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้กองทุนฯต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์ ดังนั้นในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์หมดหน้าที่ลงตามเงื่อนไขการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ดูแลประโยชน์นั้นต้องทำหน้าที่ผู้ดูแลประโยชน์ของกองทุนฯต่อไปอย่างสมบูรณ์จนกว่าจะจัดการโอนและส่งมอบทรัพย์สินและเอกสารหลักฐานทั้งหมดของกองทุนฯให้แก่ผู้ดูแลประโยชน์รายใหม่จนเสร็จสิ้น หรือตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือ ก.ล.ต. รวมถึงการดำเนินการอื่นใดที่จำเป็นเพื่อให้การโอนและส่งมอบทรัพย์สิน และเอกสารทั้งหลายเป็นไปโดยเรียบร้อยให้แก่ผู้ดูแลประโยชน์รายใหม่จนเสร็จสิ้น ทั้งนี้ ภายในเวลาอันสมควรเพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่เป็นไปด้วยความต่อเนื่อง ทั้งนี้ ผู้ดูแลประโยชน์ยังคงได้รับค่าตอบแทนตามอัตราปกติที่คิดได้ภายใต้

สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ จนกว่าการจัดการอินทรีพีเอสและเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ หรือตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือ ก.ล.ต. จะแล้วเสร็จ

ในกรณีที่สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์สิ้นสุดลง ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิได้รับเงินค่าตอบแทน และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ถึงกำหนดชำระแต่ยังมิได้ชำระให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ตามสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ ซึ่งเกิดขึ้นก่อนการสิ้นสุดของสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยค่าตอบแทน และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใด จะคำนวณถึงวันที่ครบระยะเวลาบอกกล่าวการบอกเลิกสัญญาหรือระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์

### 3. สถานที่เก็บรักษาทรัพย์สินของกองทุนฯ

ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่ เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน

แขวงสามเสนใน เขตพญาไท

กรุงเทพฯ 10400

หรือในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ บริษัทจัดการจะจัดเก็บทรัพย์สินและเอกสารสำคัญของกองทุนฯ ไว้ที่สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการเก็บรักษาเอกสารการทำธุรกรรมเกี่ยวกับทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนทั้งหมด ไว้ ณ สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ เว้นแต่ทรัพย์สิน ซึ่งโดยลักษณะของทรัพย์สินนั้นไม่สามารถเก็บรักษาไว้ ณ สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ หรือในกรณีที่บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ตกลงเป็นประการอื่น

ผู้ดูแลผลประโยชน์ต้องแจ้งให้บริษัทจัดการทราบโดยพลันเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงสถานที่เก็บรักษาทรัพย์สินของกองทุนฯ และในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ บริษัทจัดการจะจัดเก็บทรัพย์สินของกองทุนฯ ไว้ที่สำนักงานของผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่

### 8.7.3 นายทะเบียนหน่วยลงทุน

#### 1. การแต่งตั้งนายทะเบียน

บริษัทจัดการจะแต่งตั้งนิติบุคคลต่อไปนี้ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับใบอนุญาตการให้บริการเป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์จาก ก.ล.ต. ให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียน เพื่อปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการจัดทำ บันทึกรายชื่อ และเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน รวมถึงประกาศอื่นที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียน

ชื่อ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

ที่อยู่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400

หมายเลขโทรศัพท์ 0-2009-9000

หมายเลขโทรสาร 0-2009-9991

ทั้งนี้ บริษัทจัดการอาจแต่งตั้งบุคคลอื่นที่ได้รับใบอนุญาตการให้บริการเป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์จาก ก.ล.ต. และได้รับความเห็นชอบจากตลาดหลักทรัพย์ให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนของกองทุนฯ ได้ โดยบริษัทจัดการจะแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบ

## 2. สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของนายทะเบียน

นายทะเบียนมีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักๆ ดังต่อไปนี้

- (1) มีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมจากกองทุนฯ สำหรับการปฏิบัติหน้าที่เป็นนายทะเบียน
- (2) จัดทำทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งอย่างน้อยประกอบด้วยรายการข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในประกาศ ก.ล.ต.
- (3) เก็บรักษาทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ไว้ที่สำนักงานของนายทะเบียน
- (4) จัดทำและบันทึกทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนให้ถูกต้อง ครบถ้วน เป็นปัจจุบันตามความเป็นจริง
- (5) กำหนดระเบียบวิธีปฏิบัติในเรื่องเกี่ยวกับการโอน การจำหน่าย การอายัด การออกใบหน่วยลงทุน หรือหนังสือรับรองสิทธิในหน่วยลงทุนหรือสมุดบัญชีแสดงสิทธิในหน่วยลงทุน และการอื่นใดที่จำเป็น และปิดประกาศระเบียบวิธีปฏิบัติดังกล่าวไว้ในที่เปิดเผย ณ ที่ทำการของนายทะเบียน
- (6) จัดให้มีและคงไว้ซึ่งระบบควบคุมภายในที่สามารถป้องกันการกระทำโดยมิชอบอันอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่ผู้ถือหน่วยลงทุน และระบบการเก็บรักษา รวบรวมและประมวลผลข้อมูล ตลอดจนระบบสำรองข้อมูล ทั้งนี้ตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (7) อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในการตรวจดูหรือขอสำเนาทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนได้ในระหว่างเวลาทำการของนายทะเบียน ทั้งนี้ ตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (8) ปฏิเสธคำขอลงทะเบียนการโอนหน่วยลงทุนกรณีที่มีการโอนหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และ/หรือกฎหมายหลักทรัพย์ หรือหากการรับลงทะเบียนจะเป็นเหตุให้การถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และ/หรือกฎหมายหลักทรัพย์ หรือเกินอัตรา การถือหน่วยลงทุนที่กำหนด
- (9) จ่ายเงินปันผล และเงินลดทุน
- (10) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามกฎหมายหลักทรัพย์ เกี่ยวกับทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน และหน้าที่อื่นที่ กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหน่วยลงทุน

### 8.7.4 ผู้ประเมินค่าของกองทุนฯ

#### 1. การแต่งตั้งผู้ประเมินค่า

ในการลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก บริษัทจัดการได้แต่งตั้งบริษัทประเมินค่าทรัพย์สินต่อไปนี้ให้ทำหน้าที่ประเมินค่าทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อกำหนดในการประเมินค่าทรัพย์สินตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์

ชื่อ บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด

ที่อยู่ 43 อาคารไทยซีที ทาวเวอร์ ชั้นที่ 31 ห้อง 314-316 ถนนสาทรใต้  
แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

หมายเลขโทรศัพท์ 0-2675-8403

หมายเลขโทรสาร 0-2675-8427-8

ชื่อ บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด

ที่อยู่ ห้องเลขที่ 36 ชั้น 8 อาคารอาร์ เอส ทาวเวอร์  
121 ถนนรัชดาภิเษก ดินแดง กรุงเทพฯ 10400

หมายเลขโทรศัพท์ 0-2641-3800

หมายเลขโทรสาร 0-2641-3801

ในการแต่งตั้งผู้ประเมินค่าหลังจากบริษัทจัดการได้ดำเนินการลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก บริษัทจัดการจะต้องแต่งตั้งบริษัทประเมินค่าซึ่งมีคุณสมบัติและความเชี่ยวชาญครบถ้วนในการปฏิบัติหน้าที่ประเมินค่าหรือตรวจสอบการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ หรือประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานใหม่ที่กองทุนฯ จะลงทุนตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อกำหนดในการประเมินค่าทรัพย์สินตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ การประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน จะกระทำโดยผู้ประเมินค่ารายเดียวกันติดต่อกันเกินสองครั้งมิได้

## 2. สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ประเมินค่า

ผู้ประเมินค่า มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักดังต่อไปนี้

- (1) มีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมจากกองทุนฯ ในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะผู้ประเมินค่า
- (2) ประเมินค่าหรือตรวจสอบการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งกองทุนฯ ได้ลงทุนไปแล้วหรือจะลงทุนตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อกำหนดในการประเมินค่าทรัพย์สินตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และที่กำหนดไว้ในสัญญาให้บริการประเมินค่าทรัพย์สิน และ
- (3) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาให้บริการประเมินค่าทรัพย์สิน

### 8.7.5 ที่ปรึกษากองทุนฯ

## 1. ที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัทจัดการ อาจแต่งตั้ง เปลี่ยนตัว หรือยกเลิกการแต่งตั้งบุคคลใดๆ เป็นที่ปรึกษาทางการเงินของกองทุนฯ อย่างไรก็ตาม บุคคลดังกล่าวจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับการลงทุนหรือจำหน่ายทรัพย์สินของกองทุนฯ หรือการบริหารจัดการกองทุนฯ บุคคลดังกล่าวจะต้องปฏิบัติหน้าที่ และมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์และ/หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

### (ก) สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของที่ปรึกษาทางการเงินของกองทุนฯ

ที่ปรึกษาทางการเงินที่ได้รับการแต่งตั้งจะต้องเป็นบุคคลที่อยู่ในบัญชีรายชื่อที่ปรึกษาทางการเงินที่ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ และจะต้องเป็นอิสระจากผู้สนับสนุนและกลุ่มบุคคลเดียวกันของ BEC และ BPC

ที่ปรึกษาทางการเงิน มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบต่อกองทุนฯ ดังต่อไปนี้

- (1) จัดให้มีการตรวจสอบและสอบทานธุรกิจ (due diligence) โดยที่ปรึกษาตามที่จำเป็น (เช่น การตรวจสอบและสอบทานด้านการเงิน การตรวจสอบและสอบทานด้านกฎหมาย การตรวจสอบและสอบทานด้านเทคนิค เกี่ยวกับกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ จะลงทุน)
- (2) จัดเตรียมความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของรายงานการประเมินค่า ซึ่งความเห็นดังกล่าวต้องเปิดเผยในหนังสือชี้ชวนด้วย
- (3) ในกรณีที่ที่ปรึกษาทางการเงินมีการจัดทำประมาณการทางการเงินของกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งแสดงการวิเคราะห์ในกรณีพื้นฐาน (base case) และการวิเคราะห์ความไวต่อการเปลี่ยนแปลง (sensitivity analysis) ให้อธิบายความแตกต่างระหว่างรายงานการประเมินค่ากับประมาณการทางการเงินดังกล่าว (ถ้ามี) ด้วย
- (4) ให้ความเห็นเกี่ยวกับข้อได้เปรียบและข้อเสียเปรียบของสิทธิของผู้ถือหุ้นลงทุน เปรียบเทียบกับสิทธิของเจ้าหนี้และบุคคลอื่นๆ ที่มีสิทธิเหนือรายได้ในอนาคตดังกล่าว
- (5) มีสิทธิได้รับคำตอบแทนจากกองทุนฯ ในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินของกองทุนฯ ตามสัญญาให้บริการที่ปรึกษาทางการเงิน
- (6) ให้คำปรึกษาและคำแนะนำ และให้ความช่วยเหลือแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนฯ (ซึ่งรวมถึงการรับรองความถูกต้องและสมบูรณ์ของข้อมูลที่แสดงไว้ในเอกสารคำขอที่ยื่นต่อ ก.ล.ต. เพื่อการจัดตั้งกองทุนฯ) การระดมทุน และการวางแผนกลยุทธ์ในการลงทุน และ



(7) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาให้บริการที่ปรึกษาทางการเงิน (ถ้ามี)

(ข) **ที่ปรึกษาทางการเงินสำหรับการเสนอขายครั้งแรก**

ในการเสนอขายครั้งแรก บริษัทจัดการได้แต่งตั้ง บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิม เอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษาทางการเงิน

รายละเอียดของที่ปรึกษาทางการเงินมีดังนี้

ชื่อ บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิม เอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด

ที่อยู่ อาคารสำนักงาน ดี ออฟฟิศเสส แอท เซ็นทรัล เวิลด์ ชั้น 20-21

เลขที่ 999/9 ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

หมายเลขโทรศัพท์ 0-2658-6300

หมายเลขโทรสาร 0-2658-6862

2. **ที่ปรึกษาอื่น**

บริษัทจัดการอาจแต่งตั้ง เปลี่ยนตัว หรือยกเลิกการแต่งตั้งบุคคลใดๆ เป็นที่ปรึกษาอื่นๆ ของกองทุนฯ เช่น ที่ปรึกษากฎหมาย และที่ปรึกษาพิเศษ เป็นต้น อย่างไรก็ตาม บุคคลดังกล่าวจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับการลงทุนหรือจำหน่ายทรัพย์สินของกองทุนฯ หรือการบริหารจัดการกองทุนฯ บุคคลดังกล่าวจะต้องปฏิบัติหน้าที่ และมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ที่ปรึกษาอื่นของกองทุนฯ มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบเกี่ยวกับกองทุนฯ ดังต่อไปนี้

- (1) มีสิทธิได้รับค่าตอบแทนจากกองทุนฯ ในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะที่ปรึกษาของกองทุนฯ ตามสัญญาให้บริการที่ปรึกษา
- (2) ให้คำปรึกษาและคำแนะนำแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการจัดตั้งหรือบริหารจัดการกองทุนฯ ตามขอบเขตที่ตกลงกัน และ
- (3) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาให้บริการที่ปรึกษา

8.7.6 **บุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง**

1. **ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน (Lead Underwriter)**

ในการเสนอขายครั้งแรก บริษัทจัดการได้แต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน

โดยมีรายละเอียดดังนี้

- (1.1) ชื่อ บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิม เอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (“เมย์แบงก์ กิม เอ็ง”)

ที่อยู่	อาคารสำนักงาน ดี ออฟฟิศเสส แอท เซ็นทรัล วิลด์ ชั้น 20-21 เลขที่ 999/9 ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
หมายเลขโทรศัพท์	0-2658-6300
หมายเลขโทรสาร	0-2658-6862
(1.2) ชื่อ	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“ธนาคารกรุงเทพ”)
ที่อยู่	333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
หมายเลขโทรศัพท์	0-5728-2626
	0-3646-2626
	0-5421-2353
	0-3769-2626
หมายเลขโทรสาร	0-2236-0501
(1.3) ชื่อ	บริษัทหลักทรัพย์ ซี แอล เอส เอ (ประเทศไทย) จำกัด (“CLSA”)
ที่อยู่	ชั้น 16, อาคารเอ็มไทยทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส เลขที่ 87 ถนนวิฑู เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
หมายเลขโทรศัพท์	0-2257-4600
หมายเลขโทรสาร	0-2253-0532

บริษัทจัดการอาจแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเพิ่มเติมในภายหลัง ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ เพื่อทำหน้าที่เป็นผู้จัดจำหน่ายหน่วยลงทุนของกองทุนฯ โดยบริษัทจัดการจะแจ้งการแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนให้ ก.ล.ต. ทราบ พร้อมทั้งประกาศให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบผ่านทางเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ หรือผ่านช่องทางอื่นใดตามความเหมาะสม

## 2. ผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน

ไม่มี

### 8.7.7 ผู้สอบบัญชีกองทุนฯ

#### 1. การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

บริษัทจัดการได้แต่งตั้งผู้สอบบัญชีต่อไปนี้ให้ทำหน้าที่จัดทำ สอบทาน และ/หรือตรวจสอบงบการเงินของกองทุนฯตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์

ชื่อ บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด

ที่อยู่ อาคารบางกอกซิตีทาวเวอร์ ชั้นที่ 15

เลขที่ 179/74-80 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ

เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

หมายเลขโทรศัพท์ 0-2344-1000

หมายเลขโทรสาร 0-2286-5050

ทั้งนี้ บริษัทจัดการอาจแต่งตั้งบุคคลอื่นที่ได้รับความเห็นชอบตามประกาศว่าด้วยการให้ความเห็นชอบผู้สอบบัญชี ให้ทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ได้ โดยบริษัทจัดการจะแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้

## 2. สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบหลักดังต่อไปนี้

- (1) มีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมจากกองทุนในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะผู้สอบบัญชีตามสัญญาให้บริการสอบบัญชี
- (2) จัดทำ สอบทาน และ/หรือตรวจสอบงบการเงินของกองทุนฯ ตามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และมาตรฐานการจัดทำบัญชีที่ใช้บังคับ และ
- (3) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาให้บริการสอบบัญชี

## 8.8 การแต่งตั้งคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

### 1. องค์ประกอบของคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

บริษัทจัดการจะจัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนอย่างน้อยหนึ่งคณะเพื่อทำหน้าที่ให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตลอดจนการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุน

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนตามวรรคหนึ่ง ต้องประกอบด้วยบุคคลดังต่อไปนี้

- (1) ผู้แทนจากบริษัทจัดการ โดยผู้แทนอย่างน้อยหนึ่งรายต้องเป็นผู้จัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.
- (2) ผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้มีประสบการณ์ในกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะแต่งตั้งบุคคลต่อไปนี้เป็นกรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนชุดแรกของกองทุนฯ

- นายสุทธิพงษ์ พัวพันธ์ประเสริฐ ซึ่งเป็นบุคคลที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทจัดการ
- นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช ซึ่งเป็นบุคคลที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทจัดการและเป็นผู้จัดการของกองทุนฯ

- นายเข้มทัต ศรีทัตต์ ซึ่งเป็นบุคคลที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทจัดการ
- นายอดุลย์ สุรวุฒิกุล
- นายพิทักษ์ ชาวสวน
- ดร. สวัสดิ์ ไพบูลสุริการ
- นาย วิวัฒน์ เตชะกิจขจร

ข้อมูลบางประการเกี่ยวกับคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนมีดังนี้

#### **นายสุทธิพงศ์ พัวพันธ์ประเสริฐ**

นายสุทธิพงศ์ พัวพันธ์ประเสริฐ ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นรองกรรมการผู้จัดการกลุ่ม Real Estate & Infrastructure Investment ของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด นายสุทธิพงศ์ จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมโยธาจากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และระดับปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจจากมหาวิทยาลัย Georgia State University ประเทศสหรัฐอเมริกา

#### **นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ**

นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโส กลุ่ม Real Estate & Infrastructure Investment ของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด นางสาวศิริเพ็ญ จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี เอกการบัญชี จากมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ และระดับปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ เอกการเงิน จาก California State University, Los Angeles ประเทศสหรัฐอเมริกา

#### **นายเข้มทัต ศรีทัตต์**

นายเข้มทัต ศรีทัตต์ ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการกลุ่ม Real Estate & Infrastructure Investment ของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด นายเข้มทัต จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมอุตสาหการจากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และระดับปริญญาโท โครงการธุรกิจ อสังหาริมทรัพย์ จากมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

#### **นาย อดุลย์ สุรวุฒิกุล**

นายอดุลย์ สุรวุฒิกุล ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการอาวุโส ในบริษัท น้ำตาดบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) นายอดุลย์จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี เอกการบัญชี จากมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ และ ระดับปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ เอกระบบสารสนเทศเพื่อการจัดการ (MIS) จาก Saint Joseph's University ประเทศสหรัฐอเมริกา

#### **นาย พิทักษ์ ชาวสวน**

นาย พิทักษ์ ชาวสวน ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นรองกรรมการผู้จัดการ ในบริษัท น้ำตาดบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) นายพิทักษ์จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ เอกการบัญชี จากมหาวิทยาลัยรามคำแหง และ ระดับปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ เอกบริหารธุรกิจ จากมหาวิทยาลัยรามคำแหง

**ดร. สวัสดิ์ ไพฑูลสุริการ**

นายสวัสดิ์ ไพฑูลสุริการ ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นรองประธานฝ่ายธุรกิจพลังงานความร้อน ในบริษัท แทรคเทเบิลเอ็นจิเนียริง จำกัด นายสวัสดิ์จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเครื่องกล) จากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ระดับปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเครื่องกล) จากมหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น และระดับปริญญาเอก สาขาวิศวกรรมศาสตร์(พลังงานแสงอาทิตย์) จากมหาวิทยาลัยแห่งชาติออสเตรเลีย ประเทศออสเตรเลีย

**นาย วิวัฒน์ เตชะกิจจจร**

นายวิวัฒน์ เตชะกิจจจร ปัจจุบันดำรงตำแหน่งเป็นวิศวกรกระบวนการอาวุโส ในบริษัท แทรคเทเบิลเอ็นจิเนียริง จำกัด นายวิวัฒน์จบการศึกษาในระดับปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้าระบบควบคุม) จากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ระดับปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้าระบบควบคุม) จากมหาวิทยาลัยเดรสเดน ประเทศเยอรมัน และระดับปริญญาโท หลักสูตรบริหารธุรกิจมหาบัณฑิตจากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ทั้งนี้ บริษัทจัดการอาจพิจารณาปรับเปลี่ยน หรือแต่งตั้งเพิ่มเติมหรือลดจำนวนบุคคลที่จะเป็นกรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนข้างต้นได้ตามความเหมาะสม โดยมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด

**2. การถอดถอนและเปลี่ยนตัวกรรมการคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน**

บริษัทจัดการมีอำนาจในการถอดถอนหรือเปลี่ยนตัวกรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน และแต่งตั้งกรรมการรายใหม่ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด แต่ทั้งนี้กรรมการคนหนึ่งในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนจะต้องเป็นผู้จัดการกองทุนเสมอ

**3. สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน**

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนมีสิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

- (1) ให้คำปรึกษา คำแนะนำแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการลงทุนของกองทุนฯในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯลงทุน เมื่อได้รับการร้องขอโดยบริษัทจัดการ
- (2) แจ้งแก่บริษัทจัดการให้ทราบถึงการที่กรรมการรายใดมีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องที่ต้องให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำ ทั้งนี้ กรรมการผู้ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม จะต้องไม่เข้าร่วมพิจารณาในเรื่องนั้น

**8.9 ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายต่างๆ**

บริษัทจัดการจะเรียกเก็บค่าธรรมเนียม เงินตอบแทนอื่นใด หรือค่าใช้จ่ายที่สมเหตุสมผลจากผู้จองซื้อหน่วยลงทุน ผู้ถือหน่วยลงทุน หรือกองทุนฯได้เพียงเท่าที่บริษัทจัดการได้จัดให้มีการกำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯเท่านั้น นอกจากนี้ เมื่อมีการจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯเสร็จสิ้นแล้ว บริษัทจัดการสามารถหักเงินของกองทุนฯ

เพื่อนำไปชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดตั้งและการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ ได้

#### 8.9.1 ค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บจากผู้ถือหน่วยลงทุนหรือผู้ถือหน่วยลงทุน

##### 1. ค่าธรรมเนียมการโอนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน

ตามอัตราที่ธนาคารพาณิชย์กำหนด (หากมี)

##### 2. ค่าธรรมเนียมการโอนหน่วยลงทุน

เรียกเก็บจากกองทุนฯ อย่างไรก็ตาม หากจะมีการเปลี่ยนแปลงไปเรียกเก็บโดยตรงจากผู้ถือหน่วยลงทุน จะเรียกเก็บตามอัตราที่นายทะเบียนกำหนด

##### 3. ค่าธรรมเนียมการออกเอกสารแสดงสิทธิในหน่วยลงทุน

เรียกเก็บจากกองทุนฯ อย่างไรก็ตาม หากจะมีการเปลี่ยนแปลงไปเรียกเก็บโดยตรงจากผู้ถือหน่วยลงทุน จะเรียกเก็บตามอัตราที่นายทะเบียนกำหนด

##### 4. อื่น ๆ

(ก) ค่าธรรมเนียมในการจัดแจ้งการจำหน่ายหน่วยลงทุนกับนายทะเบียนตามอัตราที่บริษัทจัดการ และ/หรือนายทะเบียนกำหนด

(ข) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ผู้ถือหน่วยลงทุนขอให้บริษัทจัดการหรือนายทะเบียนดำเนินการให้ผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นกรณีพิเศษนอกเหนือจากกรณีปกติตามที่จ่ายจริง

ค่าธรรมเนียมดังกล่าว เป็นอัตราที่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดทำนองเดียวกัน

#### 8.9.2 ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนฯ และ/หรือ ผู้สนับสนุนและ/หรือบริษัทย่อยของผู้สนับสนุน

##### 1. ค่าธรรมเนียมการจัดการรายปี

ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.25 ต่อปีของมูลค่าสินทรัพย์รวม เว้นแต่จะได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นอย่างอื่น

ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมการจัดการจะไม่ต่ำกว่า 400,000 บาทต่อเดือน

##### 2. ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์รายปี

ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.0325 ต่อปีของมูลค่าสินทรัพย์รวม เว้นแต่จะได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นอย่างอื่น

ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์จะไม่ต่ำกว่า 30,000 บาทต่อเดือน

ทั้งนี้ ผู้ดูแลผลประโยชน์สามารถเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ออกไปตามที่จำเป็นและสมเหตุสมผลอันเกี่ยวเนื่องโดยตรงกับการปฏิบัติหน้าที่ของผู้ดูแลผลประโยชน์ อาทิ

ค่าธรรมเนียมการโอนเงินบาทเน็ต (Baht Net) ค่าธรรมเนียมธนาคารต่างๆ ค่าธรรมเนียมและค่าบริการศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ค่าเดินทาง ค่าที่ปรึกษา รวมถึงการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญภายนอก ค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกิดขึ้นอันเนื่องมาจากหน้าที่ความรับผิดชอบที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์หรือตามที่ ก.ล.ต. เห็นควรให้เป็นหน้าที่ของผู้ดูแลผลประโยชน์เป็นต้น ทั้งนี้ ตามจำนวนที่จ่ายจริง

### 3. ค่าธรรมเนียมนายทะเบียนหน่วยลงทุนรายปี

ตามอัตราที่ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด กำหนด

### 4. ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน

(ก) กรณีการเสนอขายครั้งแรกค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ไม่เกินร้อยละ 3 ของมูลค่าการเสนอขายครั้งแรก ผู้สนับสนุนและ/หรือบริษัทย่อยของผู้สนับสนุน ตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวสำหรับการเสนอขายครั้งแรกทั้งจำนวน

(ข) กรณีที่มีการระดมทุนเพิ่ม

ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน จะเป็นไปตามที่จ่ายจริง

ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมดังกล่าวข้างต้นในข้อ (ก) และ (ข) ยังไม่รวมค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามความเป็นจริงอันเกี่ยวข้องเนื่องกับการปฏิบัติหน้าที่ของที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน เช่น ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาการบัญชีและที่ปรึกษากฎหมายของที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน เกี่ยวกับการลงทุนเพิ่ม การเสนอขายหน่วยลงทุน รวมถึงค่าใช้จ่ายของที่ปรึกษากฎหมายดังกล่าว ค่าใช้จ่ายดำเนินการนำเสนอมูลต่อนักลงทุน รวมถึงค่าจัดทำ พิมพ์ และจัดส่งเอกสาร ค่าสถานที่ ค่าเดินทาง และค่าที่พัก ค่าใช้จ่ายดำเนินการเพื่อสอบถามปริมาณความต้องการซื้อหน่วยลงทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการจัดจำหน่ายและจองซื้อหน่วยลงทุน

### 5. ค่าธรรมเนียมการจัดสรรหน่วยลงทุน

ตามจำนวนที่บริษัทหลักทรัพย์คอตคอมกำหนดสำหรับการเสนอขายครั้งแรกและการเพิ่มทุนในครั้งต่อไป (กองทุนฯ ตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวรวมทั้งค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายใดๆ ที่เกิดขึ้นตามความเป็นจริงอันเกี่ยวข้องเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่การจัดสรรหน่วยลงทุนสำหรับการเสนอขายครั้งแรกทั้งจำนวน)

### 6. ค่าธรรมเนียมผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน

(ก) กรณีการเสนอขายครั้งแรก

ไม่มี

(ทั้งนี้ ผู้สนับสนุนและ/หรือบริษัทย่อยของผู้สนับสนุนตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าว สำหรับการเสนอขายครั้งแรก (ถ้ามี) ทั้งจำนวน)

(ข) กรณีที่มีการเพิ่มทุน

ค่าธรรมเนียมผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน ไม่เกินร้อยละ 3 ของมูลค่าการเสนอขายในแต่ละครั้ง

ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมดังกล่าวในข้อ (ก) และ (ข) ข้างต้นยังไม่รวมค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นตามความเป็นจริงอันเนื่องเกี่ยวกับการปฏิบัติหน้าที่ของผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุนแต่ละราย เช่น ค่าใช้จ่ายดำเนินงานการนำเสนอข้อมูลให้แก่นักลงทุนและการแจกจ่ายและจัดส่งเอกสารเกี่ยวกับกองทุนฯ และเอกสารเกี่ยวกับการจองซื้อหน่วยลงทุน ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งรวมถึงค่าจัดส่งทางไปรษณีย์ ค่าออกเช็ค และค่าธรรมเนียมการโอนเงิน คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน ค่าธรรมเนียมการโอนเงินบาทเน็ต (BAHTNET) จากผู้ดูแลทรัพย์สิน (Custodian) มายังผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน (ถ้ามี)

7. **ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาอื่น**

ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาสำหรับกองทุนฯ ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาสำหรับการจัดตั้งและบริหารจัดการกองทุนฯ และค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาสำหรับการซื้อทรัพย์สินของกองทุนฯ เช่น ค่าที่ปรึกษาเฉพาะด้าน ค่าที่ปรึกษาการลงทุน ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ภาษี ค่าทนายความ ค่าจ้างประเมินมูลค่าทรัพย์สิน เป็นต้น ในอัตราตามที่จ่ายจริง โดยจะชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวรวมทั้งค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายใดๆ ที่เกิดขึ้นตามความเป็นจริงอันเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของที่ปรึกษาแต่ละราย เช่น ค่าเดินทาง ค่าโทรศัพท์ โทรสาร ค่าพิมพ์หรือทำสำเนาเอกสาร ค่าแปลเอกสาร เป็นต้น (กองทุนฯ ตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวสำหรับการเสนอขายครั้งแรกทั้งจำนวน)

8. **ค่าธรรมเนียมธนาคารผู้รับฝากเงินเพื่อรักษาเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุน**

ตามที่จ่ายจริง โดย กองทุนฯ ตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าว รวมทั้งค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายใดๆ ที่เกิดขึ้นตามความเป็นจริง อันเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของธนาคาร เช่น ค่าธรรมเนียมที่ปรึกษากฎหมายของธนาคาร รวมถึงค่าใช้จ่ายของที่ปรึกษาดังกล่าว

9. **ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการโฆษณาและการตลาด**

ในการเสนอขายครั้งแรกผู้สนับสนุนและ/หรือบริษัทย่อยของผู้สนับสนุนตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวสำหรับการเสนอขายครั้งแรกทั้งจำนวน

ภายหลังการเสนอขายครั้งแรก กองทุนฯจะเป็นผู้รับผิดชอบ ดังนี้

- ตามที่จ่ายจริง ทั้งนี้ จะไม่เกินร้อยละ 3 ของจำนวนเงินเพิ่มทุนในการเพิ่มทุนแต่ละครั้ง



- ค่าใช้จ่ายในการโฆษณา ประชาสัมพันธ์ นักลงทุนสัมพันธ์ การส่งเสริมการขาย การตลาด ค่าใช้จ่ายในการจัดกิจกรรมพบผู้ลงทุน หรือผู้ถือหุ้นรายละราย หรือนักวิเคราะห์ เช่น การจัดประชุม / การจัดสัมมนาเฉพาะกิจ (ซึ่งไม่อยู่ภายใต้ข้อบังคับว่าต้องจัดตามกฎหมายระเบียบ และ/หรือ ประกาศ ของ ก.ล.ต.) การจัดทำทวิเคราะห์ภาวะตลาด รวมถึง ค่าใช้จ่ายในการจัดทำและดูแลเว็บไซต์ของกองทุนฯ เพื่อให้แก่นักลงทุนทราบข้อมูลเกี่ยวกับกองทุนฯ ไม่เกิน 10 ล้านบาท ต่อปีบัญชี

#### 10. ค่าธรรมเนียมการยื่นคำขอต่อ ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์

กองทุนฯ ตกลงชำระค่าธรรมเนียมการยื่นคำขอต่อ ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์สำหรับการเสนอขายครั้งแรกทั้งจำนวน ดังนี้

- (1) ค่าธรรมเนียมการยื่นคำขออนุมัติจาก ก.ล.ต. ให้บริษัทจัดการจัดตั้งกองทุนฯตามจำนวนที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด
- (2) ค่าธรรมเนียมการยื่นคำขอให้ตลาดหลักทรัพย์รับหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ตามจำนวนที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนด

#### 11. ค่าธรรมเนียมการจดทะเบียน

ค่าธรรมเนียมการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ (หรือการจดทะเบียนกองทรัสต์สินเป็นกองทุนฯรวม) ต่อ ก.ล.ต. ตามจำนวนที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด (กองทุนฯ ตกลงชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวสำหรับการเสนอขายครั้งแรกทั้งจำนวน)

#### 12. ค่าธรรมเนียมในการรับหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

##### (1) ค่าธรรมเนียมแรกเข้า

เมื่อตลาดหลักทรัพย์รับจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้ว กองทุนฯ จะชำระค่าธรรมเนียมแรกเข้าในอัตราร้อยละ 0.05 ของเงินทุนจดทะเบียน โดยมีอัตราค่าธรรมเนียมไม่น้อยกว่า 100,000 บาท และอัตราค่าธรรมเนียมขั้นสูงไม่เกินกว่า 3,000,000 บาท

##### (2) ค่าธรรมเนียมรายปี

กองทุนฯ ต้องชำระค่าธรรมเนียมรายปีดังต่อไปนี้

- (ก) ร้อยละ 0.035 ของเงินทุนจดทะเบียนในส่วนที่ไม่เกิน 200 ล้านบาท
- (ข) ร้อยละ 0.030 ของเงินทุนจดทะเบียนในส่วนที่เกินกว่า 200 ล้านบาทแต่ไม่เกิน 1,000 ล้านบาท
- (ค) ร้อยละ 0.025 ของเงินทุนจดทะเบียนในส่วนที่เกินกว่า 1,000 ล้านบาทแต่ไม่เกิน 5,000 ล้านบาท

- (ง) ร้อยละ 0.020 ของเงินทุนจดทะเบียนในส่วนที่เกินกว่า 5,000 ล้านบาทแต่ไม่เกิน 10,000 ล้านบาท
- (จ) ร้อยละ 0.010 ของเงินทุนจดทะเบียนในส่วนที่เกินกว่า 10,000 ล้านบาท หรืออัตราอื่นๆ ซึ่งตลาดหลักทรัพย์อาจประกาศกำหนดเป็นครั้งคราว
- ทั้งนี้ อัตราค่าธรรมเนียมขั้นต่ำต้องไม่น้อยกว่า 50,000 บาท และอัตราค่าธรรมเนียมขั้นสูงไม่เกินกว่า 3,000,000 บาท

### 13. ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ

- (1) ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบบัญชี รวมทั้งตรวจระบบงาน ตรวจรายรับรายจ่ายและค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาของกองทุนฯ เช่น ค่าที่ปรึกษาเฉพาะด้าน (รวมถึงที่ปรึกษาที่เชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้า และที่ปรึกษาที่เชี่ยวชาญด้านการประกันภัย (ถ้ามี)) ค่าที่ปรึกษาการลงทุน ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าทนายความ
- (2) ค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายเพื่อการจัดหา ได้มา จำหน่าย จ่าย โอนสิทธิ ทรัพย์สิน หลักทรัพย์ ของกองทุนฯ เช่น ค่านายหน้าในการจำหน่ายหรือโอนสิทธิ ค่าธรรมเนียมการโอน
- (3) ภาษีหรือค่าธรรมเนียมและอากรแสตมป์ใดๆ ที่เกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ ตามที่จ่ายจริง เช่น ค่านายหน้าซื้อขายหลักทรัพย์ ซึ่งจะรวมอยู่ในต้นทุนของค่าซื้อขายหลักทรัพย์เมื่อมีการซื้อหลักทรัพย์ และจะถูกหักจากค่าขายหลักทรัพย์เมื่อมีการขายหลักทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการโอนหลักทรัพย์
- (4) ค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่ายในการประเมินค่าและ/หรือสอบทานการประเมินค่าทรัพย์สิน รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องซึ่งผู้ประเมินราคาอิสระเรียกเก็บจากการดำเนินการดังกล่าว เช่น ค่าที่พัก ค่าอาหาร ค่ายานพาหนะและเชื้อเพลิง
- (5) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซ่อมแซม ดูแล บำรุงรักษา ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการซื้อทรัพย์สิน ค่าก่อสร้างเพิ่มเติม ค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนทรัพย์สิน ค่าใช้จ่ายในการย้ายทรัพย์สิน และค่าใช้จ่ายเพื่อปรับปรุงและพัฒนา
- (6) ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการประกันภัย ดูแล และ/หรือเก็บรักษา ทรัพย์สินของกองทุนฯ และ/หรือ ทรัพย์สินที่กองทุนฯ เข้าจัดหาผลประโยชน์ เช่น ค่าใช้จ่ายในการประกันวินาศภัย ค่าใช้จ่ายสำหรับความรับผิดส่วนแรก (First Deductible / Time Excess) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมใดๆ อันเนื่องมาจากบริษัทรับประกันภัยไม่คุ้มครอง หรือคุ้มครองไม่เต็มจำนวน ซึ่งกองทุนฯ จำเป็นต้องชำระเพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ และ/หรือ เป็นไปตามข้อตกลงในเอกสารธุรกรรม

- (7) ค่าธรรมเนียมในการตรวจสอบและตรวจตราทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ เช่น ค่าเดินทาง ค่าที่พัก เป็นต้น ที่จ่ายโดยผู้เชี่ยวชาญ บริษัทจัดการ ผู้ดูแลผลประโยชน์
- (8) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับภาษี เช่น ภาษีธุรกิจเฉพาะ ค่าธรรมเนียมอื่นที่เกี่ยวข้องตามอัตราที่กฎหมายกำหนดและค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับหน่วยราชการ (ถ้ามี)
- (9) ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการติดตามทวงถาม หรือการดำเนินการตามกฎหมายเพื่อการรับชำระหนี้ใดๆ หรือค่าใช้จ่ายด้านกฎหมายในการดำเนินคดีในศาล เพื่อรักษาสิทธิของผู้ถือหุ้นโดยผู้ดูแลผลประโยชน์หรือบริษัทจัดการ
- (10) ค่าใช้จ่ายในการรับชำระเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน ค่าใช้จ่ายในการชำระเงินในกรณีมีการลดทุน และ/หรือจ่ายปันผล เช่น ค่าธรรมเนียมธนาคาร ค่าอากรแสตมป์ ค่าไปรษณียากร ค่าโทรศัพท์ ค่าโทรสาร เป็นต้น
- (11) ค่าจัดทำและจัดพิมพ์ใบคำขอเปิดบัญชี ใบจองซื้อหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวนหน่วยลงทุน และค่าใช้จ่ายในการจัดส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน
- (12) ค่าจัดทำและจัดพิมพ์ใบหน่วยลงทุน ใบเสร็จรับเงิน ใบกำกับภาษี แบบฟอร์มอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ รายงานผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน รายงานประจำปี ตลอดจน ค่าแปลและจัดส่งเอกสารดังกล่าว
- (13) ค่าใช้จ่ายในการจัดทำ จัดพิมพ์ และจัดส่งหนังสือบอกกล่าว ประกาศและรายงานต่างๆ รวมถึงการลงประกาศในหนังสือพิมพ์รายวัน เช่น ประกาศมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ ประกาศการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการ ประกาศการปิดสมุดทะเบียนเพื่อจ่ายเงินปันผล และ ข่าวสารถึงผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เป็นต้น
- (14) ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ทั้งในกรณีการจัดประชุมเพื่อขอมติ และการขอมติเวียน เช่น ค่าโทรศัพท์ ค่าจัดส่งจดหมายเชิญประชุม และ/หรือเอกสารการประชุม รายงานการประชุม รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการขอมติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เป็นต้น
- (15) ค่าตอบแทนคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนสำหรับบุคคลที่ไม่ได้เป็นบุคคลของ บริษัทจัดการเองหรือคณะกรรมการอื่นใด (ถ้ามี) เช่น ค่าจ้าง ค่าเบี้ยประชุม เป็นต้น ตามที่จ่ายจริง ในจำนวนไม่เกิน 5 ล้านบาทต่อปี
- (16) ค่าใช้จ่ายหรือค่าธรรมเนียมในการจ่ายเงินปันผล เพิ่มทุน และ/หรือลดทุน และ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของนายทะเบียน เช่น การปิดสมุดทะเบียน ค่าเอกสารทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน เป็นต้น
- (17) ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับงานบริการจดทะเบียนโอนหน่วยลงทุนที่เรียกเก็บโดยนายทะเบียนหน่วยลงทุน

- (18) ค่าใช้จ่ายอันเกี่ยวเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแก้ไขเพิ่มเติมโครงการ และ/หรือที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติตามกฎหมาย และ/หรือ ประกาศ ก.ล.ต. และ/หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น การจัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนการขอมติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน การลงโฆษณาหนังสือพิมพ์ เป็นต้น
- (19) ค่าเอกสารการลงบัญชีกองทุนฯ และค่าเอกสารทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน (ถ้ามี)
- (20) ค่าใช้จ่ายทางกฎหมายที่เกี่ยวกับการดำเนินงานและการบริหารทรัพย์สินของกองทุนฯ และบริษัทจัดการ (ถ้ามี) เช่น ค่าใช้จ่ายในการดำเนินคดี ค่าใช้จ่ายในการยึดทรัพย์สิน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินคดีของผู้ดูแลผลประโยชน์ที่ฟ้องร้องให้บริษัทจัดการปฏิบัติหน้าที่หรือเรียกค่าสินไหมทดแทนความเสียหายจากบริษัทจัดการเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนโดยรวม หรือเมื่อได้รับคำสั่งจาก ก.ล.ต. ค่าใช้จ่ายด้านกฎหมายในการดำเนินคดีทางศาล ค่าธรรมเนียมศาล ค่าสินไหมทดแทนความเสียหายแก่บุคคลภายนอก ค่าจดจำนอง ค่าปลดจำนอง ค่าใช้จ่ายในด้านนิติกรรม ค่าใช้จ่ายในการแก้ไขสัญญา เป็นต้น
- (21) ค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่ายในการเลิกกองทุนฯหรือเปลี่ยนแปลงบริษัทจัดการ
- (22) รายจ่ายหรือค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯต้องจ่ายตามเอกสารธุรกรรม
- (23) ค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ อันเกี่ยวเนื่องกับการดำเนินงานของกองทุนฯ

หมายเหตุ ผู้สนับสนุนและ/หรือบริษัทย่อยของผู้สนับสนุนตกลงชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจัดตั้งกองทุนฯและการเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรกในข้อ 13 (2)(8) และ (11)

อัตราค่าธรรมเนียมข้อ 8.9.2 เป็นอัตราตามที่จ่ายจริง ที่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ภาษีธุรกิจเฉพาะหรือภาษีอื่นใดในตนเองเดียวกัน

ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายทั้งหมดของกองทุนฯ หากเป็นค่าใช้จ่ายที่มีภาระต้องเสียภาษีมูลค่าเพิ่มภาษีธุรกิจเฉพาะ หรือภาษีอื่นใดในตนเองเดียวกัน จะถือเป็นภาระของกองทุนฯ

บริษัทจัดการจะคำนวณค่าธรรมเนียมข้อ 8.9.2 ข้อ 1 ข้อ 2 และข้อ 3 ทุกเดือน โดยใช้มูลค่าสินทรัพย์รวมหรือมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ หรือมูลค่าเงินลงทุนสะสมของกองทุนฯแล้วแต่กรณี ณ วันสุดท้ายของเดือนเป็นฐานในการคำนวณ และจะเรียกเก็บจากกองทุนฯโดยการตัดจ่ายจากบัญชีของกองทุนฯเป็นรายเดือน

ทั้งนี้ การตัดจ่ายค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่ายต่างๆ ของกองทุนฯ จะเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

### 8.9.3 การเปลี่ยนแปลงค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่าย

1. การเปลี่ยนแปลงค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่ายภายใต้อัตราที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการเพิ่ม/ลด/ยกเว้นค่าธรรมเนียมภายใต้อัตราที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8.9.1 “ค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บจากผู้จองซื้อหน่วยลงทุนหรือผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน” ข้างต้นโดยไม่ถือ

ว่าเป็นการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการ อย่างไรก็ตามในการเรียกเก็บ เพิ่ม/ลด/ยกเว้นค่าธรรมเนียมดังกล่าวข้างต้นนี้ บริษัทจัดการจะทำการตีประกาศไว้ ณ ที่เปิดเผยของบริษัทจัดการ

## 2. การเปลี่ยนแปลงค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย

ภายใต้บังคับข้อ 1. และ 2. ของข้อ 8.9.2 บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะเพิ่ม/ลดอัตราค่าธรรมเนียมและ/หรือค่าใช้จ่ายตามหัว ข้อ 8.9.2 โดยไม่ถือว่าเป็นการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการ โดยบริษัทจัดการจะดำเนินการดังต่อไปนี้

### (1) กรณีเพิ่มอัตราค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย ไม่เกินร้อยละ 5 ของอัตราค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย ภายในรอบระยะเวลา 1 ปี

บริษัทจัดการจะดำเนินการแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วัน ตามวิธีการดังต่อไปนี้ก่อนการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายเพิ่มดังกล่าว

(ก) ประกาศหนังสือพิมพ์รายวันอย่างน้อยหนึ่งฉบับเป็นเวลา 3 วันติดต่อกัน และ

(ข) ตีประกาศไว้ ณ สำนักงานของบริษัทจัดการ และสถานที่ติดต่อทุกแห่งของผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน (ถ้ามี) ที่ใช้เป็นสถานที่ในการซื้อขายหน่วยลงทุน

### (2) กรณีเพิ่มอัตราค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายเกินกว่าร้อยละ 5 ของค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย ภายในรอบระยะเวลา 1 ปี

บริษัทจัดการจะกระทำเมื่อได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนด้วยมติเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

### (3) กรณีที่บริษัทจัดการจะเปลี่ยนแปลงลดค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย

บริษัทจัดการจะตีประกาศค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่ายอัตราใหม่ ณ สำนักงานของบริษัทจัดการและสถานที่ติดต่อทุกแห่งของผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุน(ถ้ามี) ที่ใช้เป็นสถานที่ในการซื้อขายหน่วยลงทุน

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงตามข้อ (1) ข้อ (2) และข้อ (3) ข้างต้น บริษัทจัดการจะแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบภายใน 15 วันนับแต่วันเปลี่ยนแปลงค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย

## 8.10 มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

การประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- (1) เป็นการจัดทำรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานอย่างเต็มรูปแบบที่มีการตรวจสอบเอกสารสิทธิและเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะในการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ลงทุน (“รายงานประเมินค่า”)
- (2) การประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานต้องผ่านการประเมินค่าโดยผู้ประเมินค่าอย่างน้อยหนึ่งราย ในกรณีที่ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯจะเข้าลงทุนมีมูลค่าตั้งแต่ 50 ล้านบาทขึ้นไป

- (3) กรณีการได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง (ตามที่ได้นิยามไว้ในข้อ 7.1) ต้องผ่านการประเมินค่าโดยผู้ประเมินค่าอย่างน้อยสองราย
- (4) กรณีทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นหุ้นหรือตราสารแห่งหนึ่ง (ตามข้อ (จ) ของนิยามคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน”) ผู้ประเมินค่าต้องเป็นที่ปรึกษาทางการเงินที่เป็นอิสระ ซึ่งจะต้องทำการประเมินค่าหุ้นหรือตราสารแห่งหนึ่งดังกล่าว เพิ่มเติมไปจากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานและกระดำเนินงานทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (5) ผู้ประเมินค่าต้องเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์หรือความรู้ความเชี่ยวชาญในการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (6) ผู้ประเมินค่าต้องพิจารณาผลประโยชน์หรือการใช้ประโยชน์ของทรัพย์สินอย่างเต็มรูปแบบ โดยพิจารณาถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้อง (ไม่ว่าจะเป็นฉบับร่างที่ใกล้เสร็จสมบูรณ์หรือฉบับลงนามที่ได้เปิดเผยไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ)
- (7) การประเมินค่าต้องดำเนินการล่วงหน้าก่อนการได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นเวลาไม่เกินหนึ่งปี
- (8) การประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน จะกระทำโดยผู้ประเมินค่ารายเดียวกันติดต่อกันเกินสองครั้งมิได้
- (9) การประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯจะกระทำทุกสามปีนับแต่วันที่ที่มีการประเมินค่าครั้งล่าสุด หรือเมื่อปรากฏแก่บริษัทจัดการ หรือผู้ดูแลผลประโยชน์หรือผู้สอบบัญชีของกองทุนฯเห็นว่า มีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานอย่างมีนัยสำคัญ หนึ่ง บริษัทจัดการอาจดำเนินการให้ผู้ประเมินค่าสอบทานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินเป็นรายไตรมาสเพื่อประกอบการคำนวณมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดของผู้สอบบัญชี

## 8.11 การคำนวณและเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ มูลค่าหน่วยลงทุน และราคาขายหน่วยลงทุน

### 8.11.1 การคำนวณมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน

ในการคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ บริษัทจัดการจะใช้ราคาที่ได้จากรายงานการประเมินค่าหรือรายงานการสอบทานการประเมินค่าครั้งล่าสุดสำหรับการลงทุนในทรัพย์สินหลัก ส่วนในกรณีการลงทุนในทรัพย์สินรองบริษัทจัดการจะใช้ราคาอื่นที่กำหนดโดยสมาคมบริษัทจัดการกองทุนฯ (Association of Investment Management Companies - AIMC) ทั้งนี้ การคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิในส่วนของทรัพย์สินที่กองทุนลงทุนครั้งแรกบริษัทจัดการจะใช้ราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯเข้าลงทุน (กล่าวคือ ราคาซื้อขายของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว)

การใช้ตัวเลขศนิยามของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิหรือมูลค่าของหน่วยลงทุน ให้บริษัทจัดการดำเนินการดังต่อไปนี้

- (ก) จำนวนและประกาศมูลค่าทรัพย์สินสุทธิเป็นตัวเลขโดยมีทศนิยมสองตำแหน่ง โดยใช้วิธีการปิดเศษทศนิยมตามหลักสากล
- (ข) จำนวนมูลค่าของหน่วยลงทุนเป็นตัวเลขโดยมีทศนิยมห้าตำแหน่ง โดยใช้วิธีการปิดเศษทศนิยมตามหลักสากล และประกาศมูลค่าของหน่วยลงทุนเป็นตัวเลขโดยมีทศนิยมสี่ตำแหน่ง โดยตัดทศนิยมตำแหน่งที่ห้าทิ้ง ในกรณีที่ผลประโยชน์เกิดขึ้นจากการคำนวณตามข้อ (ก) ข้างต้น ให้บริษัทจัดการนำผลประโยชน์นั้นรวมเข้าเป็นทรัพย์สินของกองทุนฯ

สำหรับวิธีการคำนวณ กำหนดเวลาในการคำนวณและการประกาศมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ มูลค่าของหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ข้างต้น เว้นแต่กรณีที่ ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้แก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศกำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้นโดยถือว่าได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว

ทั้งนี้ การคำนวณมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุนที่บริษัทจัดการประกาศเป็นการคำนวณโดยใช้รายงานการประเมินค่าหรือรายงานการสอบทานการประเมินค่าครั้งล่าสุดเป็นฐานในการกำหนดมูลค่าทรัพย์สินหลักของกองทุนฯ ซึ่งมูลค่าดังกล่าวอาจไม่ใช่มูลค่าที่แท้จริงของทรัพย์สินหลักดังกล่าว

#### 8.11.2 การเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะคำนวณและเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน เป็นรายไตรมาสภายใน 45 วันนับแต่วันสิ้นไตรมาส ทั้งนี้ มูลค่าที่คำนวณได้ดังกล่าวต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์เป็นผู้รับรองว่าการคำนวณดังกล่าวได้กระทำตามกฎหมายหลักทรัพย์

บริษัทจัดการจะเปิดเผยข้อมูลข้างต้นในหนังสือพิมพ์รายวันอย่างน้อยหนึ่งฉบับและปิดประกาศไว้ในที่เปิดเผย ณ ที่ทำการทุกแห่งของบริษัทจัดการ และสำนักงานใหญ่ของผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยต้องมีการเปิดเผยชื่อ ประเภท และที่ตั้งทรัพย์สินของกองทุนฯ

#### 8.12 ข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูลและการรายงาน

บริษัทจัดการจะต้องจัดเตรียมและเปิดเผยการคำนวณมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ รวมทั้งงบการเงิน (ทั้งรายไตรมาสและรายปี) รายงานประจำปี เหตุการณ์สำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สิน ฐานะทางการเงิน หรือผลประกอบการของกองทุนฯ และเหตุการณ์อื่นใดตามที่ ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์ (แล้วแต่กรณี) กำหนด

##### 8.12.1 การเปิดเผยข้อมูลต่อ ก.ล.ต. ตลาดหลักทรัพย์ และผู้ถือหน่วยลงทุน

เหตุการณ์สำคัญที่ต้องมีการเปิดเผยข้อมูล เช่น

- (1) ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ ที่อยู่ระหว่างการเสนอขายครั้งแรก ให้บริษัทจัดการรายงานให้ ก.ล.ต. ทราบถึงการยุติการขายหน่วยลงทุนภายใน 7 วันนับแต่วันที่ยุติการขายหน่วยลงทุนนั้น กรุณาพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 8.17.1 เรื่อง “การยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ โดยสมัครใจ”

- (2) ในกรณีที่ปรากฏข้อเท็จจริงแก่บริษัทจัดการว่ามีการถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” ให้บริษัทจัดการรายงานต่อ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทจัดการรู้หรือควรรู้ถึง
- (3) เมื่อสิ้นสุดการเสนอขายหน่วยลงทุน หากปรากฏกรณีอื่นทำให้การอนุมัติจัดตั้งกองทุนฯ ของ ก.ล.ต. สิ้นสุดลงและไม่สามารถจัดตั้งกองทุนฯ ได้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งต่อ ก.ล.ต. ให้ทราบภายใน 15 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาเสนอขายหน่วยลงทุน
- (4) เมื่อเกิดกรณีที่ทำให้ต้องเลิกกองทุนฯ ให้บริษัทจัดการรายงานต่อ ก.ล.ต. และผู้ดูแลผลประโยชน์โดยไม่ชักช้า และในกรณีที่กองทุนฯ มีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้บริษัทจัดการรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์ด้วย
- (5) เมื่อปรากฏเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนฯ ที่กองทุนฯ ลงทุนหรือมีไว้ อย่างมีนัยสำคัญ ให้บริษัทจัดการรายงานพร้อมด้วยเหตุผลต่อ ก.ล.ต. และในกรณีที่กองทุนฯ มีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ต่อตลาดหลักทรัพย์ด้วยโดยไม่ชักช้า

กรุณาพิจารณารายละเอียดเกี่ยวกับหน้าที่ของบริษัทจัดการในการเปิดเผยข้อมูลในหัวข้อ 8.7.2 ข้อ 2 “หน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ”

#### 8.12.2 การเปิดเผยข้อมูลตามข้อกำหนดสำหรับหลักทรัพย์จดทะเบียน

เมื่อหน่วยลงทุนได้รับอนุมัติให้เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจัดการจะต้องรายงานข้อมูลต่อตลาดหลักทรัพย์ ในเรื่องต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องตามที่แก้ไขเพิ่มเติม โดย ณ ปัจจุบัน เรื่องที่ต้องมีการเปิดเผยข้อมูล เช่น

- (1) วันกำหนดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนและวาระการประชุม หรือในกรณีขอความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนโดยมีหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ ให้แจ้งกำหนดวันสุดท้ายของการรับหนังสือแจ้งมติด้วย
- (2) กองทุนฯ มีมติกำหนดวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนหรือวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนหรือวันให้สิทธิใดๆ แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน
- (3) กองทุนฯ จ่ายหรือไม่จ่ายเงินปันผล
- (4) กองทุนฯ มีมติให้เพิ่มเงินทุนจดทะเบียน จัดสรรหน่วยลงทุน หรือลดเงินทุนจดทะเบียน
- (5) การดำเนินการขอมติผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ ในสาระสำคัญ
- (6) การทำธุรกรรมจัดหาเงินทุนหรือก่อภาระผูกพันแก่ทรัพย์สินของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ
- (7) การเกิดเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนหรือมีไว้ อย่างมีนัยสำคัญ ในกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการต้องรายงานเรื่องดังกล่าวพร้อมเหตุผล



- (8) การเกิดเหตุการณ์ใดๆ ต่อกิจการโครงสร้างพื้นฐานมีผลกระทบต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนหรือการตัดสินใจลงทุนหรือต่อการเปลี่ยนแปลงของราคาของหน่วยลงทุน
- (9) การประกาศเลิกกองทุนฯ
- (10) การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าร้อยละ 10 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด
- (11) กิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องได้มาหรือเสียไปซึ่งสัญญาทางการค้าที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ
- (12) การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศ กสท.
- (13) มีการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศ กสท.
- (14) การผิวนัดชำระหนี้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันตามนิติกรรมเกี่ยวกับการรับความช่วยเหลือทางการเงินของกองทุนฯ ซึ่งมีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 5 ของสินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ที่ปรากฏในงบการเงินหรืองบการเงินรวมล่าสุด พร้อมทั้งแนวทางในการแก้ไขเหตุดังกล่าว
- (15) กิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องมีการออกผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สำคัญ การพัฒนาที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากร เทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และตลาด หรือการค้นพบที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติ
- (16) กิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องมีข้อพิพาทที่สำคัญที่มีผลกระทบเกี่ยวกับการดำเนินงานของกองทุนฯ เช่น ข้อพิพาทเกี่ยวกับแรงงาน ผู้รับเหมาช่วง หรือผู้ขายสินค้าให้กองทุนฯ
- (17) กองทุนฯ มีข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ
- (18) กองทุนฯ มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่สำคัญ
- (19) กิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องเลิกกิจการและมีการชำระบัญชี
- (20) การประเมินราคาทรัพย์สินที่สำคัญของกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องโดยผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อเปิดเผยต่อผู้ถือหน่วยลงทุนหรือผู้ลงทุนทั่วไป
- (21) กรณีใดๆ ที่มีหรือจะมีผลกระทบต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนหรือการตัดสินใจลงทุนหรือต่อการเปลี่ยนแปลงของราคาหน่วยลงทุน
- (22) การเปลี่ยนแปลงผู้จัดการกองทุนฯ ผู้สอบบัญชี หรือผู้ดูแลผลประโยชน์
- (23) มูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ มูลค่าของหน่วยลงทุน งบการเงิน และงบการเงินรวมของกองทุนฯ รายงานประจำปีของกองทุนฯ ซึ่งได้มีการจัดเตรียมตามหลักเกณฑ์ที่ กสท. ประกาศกำหนด ทั้งนี้ บริษัทจัดการต้องดำเนินการเปิดในหัวข้อ 8.12.3 “งบการเงิน” หรือ 8.12.4 “รายงานประจำปี” หรือ 8.12.5 “การรายงานมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ” ตามแต่กรณี
- (24) รายงานสรุปผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ตามแบบที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนด

(25) ข้อมูลอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์กำหนด

### 8.12.3 งบการเงิน

บริษัทจัดการต้องยื่นงบการเงินดังต่อไปนี้ต่อ ก.ล.ต. และในกรณีที่กองทุนฯ มีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ต่อตลาดหลักทรัพย์ด้วย

(ก) งบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานแล้ว ทั้งนี้ภายใน 45 วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส และ

(ข) งบการเงินประจำงวดการบัญชีที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว ทั้งนี้ภายใน 3 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯ

ในกรณีที่บริษัทจัดการได้นำส่งงบการเงินประจำงวดการบัญชีของกองทุนฯตามข้อ (ข) ให้แก่ ก.ล.ต. ภายใน 60 วันนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯ ให้ถือว่าบริษัทจัดการได้ส่งงบการเงินรายไตรมาสที่สี่ตามข้อ (ก) ต่อ ก.ล.ต. แล้ว

งบการเงินจะต้องจัดทำตามมาตรฐานการบัญชีที่สภาวิชาชีพบัญชีกำหนดสำหรับการทำธุรกรรมในแต่ละลักษณะ ทั้งนี้ ในกรณีที่มาตรฐานการบัญชีให้ทางเลือกในการบันทึกบัญชีด้วยวิธีการมูลค่ายุติธรรมหรือวิธีการต้นทุน บริษัทจัดการต้องบันทึกบัญชีด้วยวิธีการมูลค่ายุติธรรมเท่านั้น

### 8.12.4 รายงานประจำปี

ให้บริษัทจัดการจัดทำและส่งรายงานประจำปีของกองทุนฯให้ผู้ถือหน่วยลงทุนและ ก.ล.ต. และในกรณีที่กองทุนฯมีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ให้ตลาดหลักทรัพย์ด้วย ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯ

หากระหว่างรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯมีการลดเงินทุนจดทะเบียน บริษัทจัดการต้องจัดให้มีข้อมูลเกี่ยวกับการลดเงินทุนจดทะเบียนทุกครั้งของกองทุนฯไว้ในรายงานประจำปีของกองทุนฯที่จะจัดส่งให้ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์

### 8.12.5 การรายงานความคืบหน้าโครงการที่ไม่แล้วเสร็จ

ในกรณีที่กองทุนฯ มีการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นโครงการที่ไม่แล้วเสร็จ บริษัทจัดการจะจัดทำรายงานความคืบหน้าของโครงการ ทุกๆ 6 เดือนนับแต่มีการลงทุนในทรัพย์สินนั้น และส่งรายงานดังกล่าวให้ ก.ล.ต. ภายใน 30 วันนับแต่วันสุดท้ายของกำหนดเวลา 6 เดือน หรือ ภายในระยะเวลาอื่นใดตามที่กำหนดภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์

รายงานความคืบหน้าของโครงการข้างต้น ต้องมีข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

(1) ข้อมูลเปรียบเทียบความคืบหน้าของโครงการกับแผนงานของโครงการ

(2) ในกรณีที่ความคืบหน้าของโครงการไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในแผนงาน

ให้ระบุแนวทางแก้ไขและผลกระทบที่กองทุนฯ ได้รับหรืออาจได้รับไว้ด้วย

ในกรณีที่หน่วยลงทุนของกองทุนฯ มีการจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ให้บริษัทจัดการจัดส่งรายงานตามหลักเกณฑ์ในวรรคหนึ่งและวรรคสองให้ตลาดหลักทรัพย์ด้วย

#### 8.12.6 การรายงานมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ

บริษัทจัดการจะต้องเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน เป็นรายไตรมาสภายใน 45 วันนับแต่วันสิ้นไตรมาส กรุณาพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 8.11.1 “การคำนวณมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุน”

#### 8.12.7 การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

บริษัทจัดการจะดำเนินการต่างๆ ตามกฎ ระเบียบ และวิธีการที่กำหนดไว้ข้างต้น เว้นแต่ในกรณีที่ ก.ล.ต. หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ทำการแก้ไข เพิ่มเติม ประกาศกำหนด ออกคำสั่ง หรืออนุญาตเป็นประการอื่น ในกรณีดังกล่าวบริษัทจัดการจะปฏิบัติตามการแก้ไข เพิ่มเติม การประกาศกำหนด คำสั่ง หรือคำอนุญาตนั้นโดยถือว่าได้รับอนุมัติจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว

#### 8.13 รอบระยะเวลาบัญชีประจำปีของกองทุนฯ

วันที่สิ้นสุดรอบปีบัญชี คือ วันที่ 31 ธันวาคม ของแต่ละปี

รอบปีบัญชีครั้งแรกได้แก่ระยะเวลานับตั้งแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯ และสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2560

#### 8.14 สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน

##### 8.14.1 สิทธิในการได้รับเงินปันผล

ผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนในวันที่มีการปิดสมุดทะเบียนเพื่อการจ่ายเงินปันผลมีสิทธิที่จะได้รับการจัดสรรผลกำไรในรูปของเงินปันผลจากกองทุนฯตามหลักเกณฑ์ และวิธีการที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

##### 8.14.2 สิทธิในการออกเสียงเพื่อลงมติ

โดยปกติในการขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนบริษัทจัดการจะต้องจัดหาข้อมูลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งเพียงพอต่อการพิจารณาของมติของผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งต้องประกอบด้วยความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องที่ต้องลงมติดังกล่าว ตลอดจนผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งลงมติในเรื่องดังกล่าว โดยแสดงไว้ในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ

##### 1. เรื่องที่ต้องอนุมัติโดยมติของผู้ถือหน่วยลงทุน

ผู้ถือหน่วยลงทุนแต่ละรายมีสิทธิพิจารณาและออกเสียงในเรื่องการดำเนินการต่อไปนี้ของกองทุนฯ ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นเรื่องที่ พรบ. หลักทรัพย์ กฎ ระเบียบ หรือประกาศ ก.ล.ต. หรือ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน ให้บริษัทจัดการทำได้โดยไม่ต้องได้รับมติผู้ถือหน่วยลงทุน

- (1) การถอดถอนหรือแต่งตั้งบริษัทจัดการ และ/หรือ ผู้ดูแลผลประโยชน์ ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.7.1 ข้อ 3 “เงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวบริษัทจัดการ” และหัวข้อ 8.7.2 ข้อ 2 “เงื่อนไขในการเปลี่ยนผู้ดูแลผลประโยชน์”

(2) การได้มาเพิ่มเติมหรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายไปดังกล่าว เว้นแต่

- ในกรณีการได้มาเพิ่มเติมหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับส่วนราชการหรือองค์การของรัฐบาล ตามกฎหมายว่าด้วยการจัดตั้งองค์การของรัฐบาล และกิจการของรัฐตามกฎหมายที่จัดตั้งกิจการนั้น (รวมถึงหน่วยงานธุรกิจที่รัฐบาลเป็นเจ้าของซึ่งไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคลด้วย) ซึ่งได้ระบุไว้อย่างเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ หรือในกรณีการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายไปดังกล่าว ที่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์แล้ว ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะคำนวณมูลค่าทรัพย์สินดังกล่าวโดยพิจารณาจากมูลค่าการลงทุนภายในรอบระยะเวลา 6 เดือน
- เป็นกรณีทรัพย์สินเสียหาย ให้บริษัทจัดการ (เพื่อและในนามของกองทุนฯ) มีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นลงทุนเป็นสำคัญ ในการตัดสินใจที่จะให้ (ก) BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซมก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ข) จะใช้สิทธิเลิกสัญญาโอนสิทธิ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ค) จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนของกองทุนฯ

กรุณาพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ 2.3.2 “การลงทุนในทรัพย์สินหลัก – ทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนเพิ่มเติม” และ 2.3.5 “การจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ”

(3) การเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการหรือการจัดการผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ที่มีมูลค่าของสัญญาเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว เว้นแต่เป็นกรณีการต่ออายุสัญญาประกันรายได้ค่าเช่าหรือสัญญาให้บริการจัดหาผู้เช่าทรัพย์สิน การเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาอื่นซึ่งได้ระบุไว้อย่างเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนฯ หรือเป็นการเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาที่มีมูลค่าของสัญญาเกินกว่า 100 ล้านบาทแต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว ที่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ดูแลผลประโยชน์แล้ว

(4) การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องซึ่งเป็นการได้มาเพิ่มเติม หรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน หรือการเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกธุรกรรมกับบุคคลที่

เกี่ยวข้องอันเป็นสัญญาที่มอบหมายให้บุคคลที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินงานกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของทรัพย์สินหรือสัญญา (แล้วแต่กรณี) ไม่น้อยกว่า 20 ล้านบาท หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุน ณ เวลาที่มีการทำธุรกรรมดังกล่าว หรือ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก้ไข หรือยกเลิกธุรกรรมดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 6.3 “การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน” เว้นแต่เป็นกรณีทรัพย์สินเสียหาย ให้บริษัทจัดการ (เพื่อและในนามของกองทุน) มีดุลยพินิจแต่เพียงผู้เดียวโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ ในการตัดสินใจที่จะให้ (ก) BEC และ/หรือ BPC ซ่อมแซมก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ข) จะใช้สิทธิเลิกสัญญาโอนสิทธิ ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือ (ค) จะเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุน

- (5) การตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนเป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ทำธุรกรรมตามข้อ (6) ข้างต้น กับบุคคลที่เกี่ยวข้องตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 6.3 “การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน”
- (6) การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน หรือแก้ไขวิธีการจัดการกองทุน ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.15 “การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุน”
- (7) การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.5 “การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน”
- (8) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.6 “การลดเงินทุนจดทะเบียน” ยกเว้นการลดเงินทุนจดทะเบียนสำหรับกรณีตามหัวข้อ 8.6(1) – ข้อ 8.6(3)
- (9) การควบหรือรวมกับกองทุนอื่นตามที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
- (10) การเลิกกองทุน ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.17 “การเลิกกองทุน การคืนเงิน และการเพิกถอนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน”
- (11) การเพิ่มค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากผู้ลงทุนหรือกองทุนที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.9.3 ข้อ 2 “การเปลี่ยนแปลงค่าธรรมเนียมหรือค่าใช้จ่าย” และ
- (12) การแก้ไขเพิ่มเติมข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการในเรื่องที่กระทบต่อสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งรวมถึงการแก้ไขข้อกำหนดในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการเกี่ยวกับผลประโยชน์ตอบแทนและการคืนเงินทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน และเรื่องที่คุณดูแลผลประโยชน์เห็นว่ากระทบต่อสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุน ซึ่งในกรณีดังกล่าวต้องได้รับมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหน่วยลงทุน

## 2. หลักเกณฑ์และวิธีการขอมติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการอาจขอมติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนโดยการส่งหนังสือขอมติไปยังผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนหรือโดยการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนก็ได้

บริษัทจัดการจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนโดยไม่ชักช้านับจากวันที่มีผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ เข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้บริษัทจัดการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หลักเกณฑ์และวิธีการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ

## 3. การประชุมและสิทธิออกเสียงของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนและมีสิทธิได้รับผลตอบแทนการลงทุน บริษัทจัดการจะต้องแจ้งวันปิดสมุดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ และนายทะเบียนล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 14 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใดๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวันปิดสมุดทะเบียนจากเดิมที่เคยแจ้งไว้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ และนายทะเบียนล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใดๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนตามที่เคยแจ้งไว้

บริษัทจัดการจะต้องจัดส่งหนังสือขอมติ หรือหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน

ให้สันนิษฐานไว้ก่อนว่าสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเป็นบันทึกข้อมูลที่ถูกต้องและเป็นจริง ดังนั้นการจ่ายหรือการแจกจ่ายทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนดังกล่าว และสิทธิในการได้รับหรือข้อจำกัดสิทธิใดๆ ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนดังกล่าว ให้ถือว่าเป็นการที่บริษัทจัดการกระทำไปโดยชอบ

### 3.1 การขอมติโดยส่งหนังสือ

ในการขอมติโดยการส่งหนังสือขอมติ มติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าจะเป็นเรื่องใด เว้นแต่เป็นกรณีดังต่อไปนี้

- (ก) กรณีตามระบุไว้ในข้อ 8.14.2 ข้อ 3.2 (3)(ค)(1) และ (2) ซึ่งมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าสามในสี่ (ร้อยละ 75 หรือมากกว่า) ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีสิทธิออกเสียง

- (ข) การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนหรือแก้ไขวิธีการจัดการ ซึ่งจะต้องกระทำตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.15.1 “วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ”

ทั้งนี้ รายละเอียดเกี่ยวกับการขอมติโดยส่งหนังสือข้างต้น ให้เป็นไปตามที่ ก.ล.ต. จะประกาศแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมในอนาคต

### 3.2 การขอมติโดยเรียกประชุม

#### (1) องค์ประชุม

- (ก) การขอมติโดยการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน องค์ประชุมต้องประกอบด้วยผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 25 คน หรือไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งหมด โดยมีหน่วยลงทุนนับรวมกันไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่กำหนดได้ แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ เว้นแต่ที่กำหนดไว้ในข้อ (ข) ทำดังนี้

- (ข) องค์ประชุมที่กำหนดไว้ในข้อ (ก) ข้างต้นมิให้นำมาใช้บังคับกับการขอมติเพื่อแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนหรือแก้ไขวิธีการจัดการ ซึ่งจะต้องกระทำตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.15.1 “วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ”

#### (2) สิทธิออกเสียง

- (ก) ผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมในเรื่องที่จะลงมติใด ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องที่จะลงมตินั้น

- (ข) ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” จะต้องงดออกเสียงสำหรับหน่วยลงทุนส่วนที่ถือเกินอัตรานั้น

#### (3) ข้อกำหนดในการออกเสียง

- (ก) ผู้ถือหน่วยลงทุนมีคะแนนเสียง 1 เสียงต่อ 1 หน่วยลงทุนที่ตนถือ

- (ข) เว้นแต่กรณีที่กำหนดไว้ในข้อ (ค) และข้อ (ง) ทำนี้ มติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่ากึ่งหนึ่ง (เกินกว่าร้อยละ 50) ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

- (ค) เฉพาะในกรณีดังต่อไปนี้ มติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าสามในสี่ (ร้อยละ 75 หรือมากกว่า)

ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

- (1) การได้มาเพิ่มเติมหรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายไปดังกล่าว หรือการตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ดำเนินการดังกล่าว
- (2) การเข้าทำ แก่ไข หรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการหรือการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ที่มีมูลค่าของสัญญาเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำ แก่ไข หรือยกเลิกสัญญาดังกล่าว หรือการตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ดำเนินการดังกล่าว
- (3) การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง หรือการตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” เข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในเรื่องที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุนตามที่กำหนดในหัวข้อ 6.3 “การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน”
- (4) การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามวิธีการในหัวข้อ 8.5 “การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน” หรือการตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้นตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน” ดำเนินการดังกล่าว
- (5) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามวิธีการในหัวข้อ 8.6 “การลดเงินทุนจดทะเบียน” หรือการตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้น



ตามคำจำกัดความวรรค (จ) ของคำว่า “ทรัพย์สินกิจการ  
โครงสร้างพื้นฐาน” ดำเนินการดังกล่าว

- (6) การควบหรือรวมกับกองทุนอื่น
- (ง) มติเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนหรือแก้ไข  
วิธีการจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในหัวข้อ 8.14.1  
“วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ”

#### 4. ผลผูกพัน

มติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีผลผูกพันต่อบริษัทจัดการให้ปฏิบัติตามมตินั้น เนื่องจากบริษัทจัดการ  
มีภาระผูกพันทางกฎหมายในการบริหารและจัดการกองทุนฯ ด้วยความรับผิดชอบ ความ  
ระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน รวมทั้งต้องปฏิบัติให้  
เป็นไปตามกฎหมายที่บังคับใช้ โครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนกับ  
บริษัทจัดการ และมติผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนด้วย

ผลผูกพันของมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจะต้องเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหุ้น  
หน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการด้วย

#### 8.14.3 สิทธิในการได้รับเงินคืนเมื่อเลิกโครงการ

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีสิทธิที่จะได้รับเงินคืนตามสัดส่วนการถือหุ้นหน่วยลงทุนเมื่อเลิกโครงการจัดการกองทุนฯ  
โดยบริษัทจัดการจะจัดให้มีผู้ชำระบัญชีที่ ก.ล.ต. เห็นชอบเป็นผู้ชำระบัญชี เพื่อทำการจำหน่ายทรัพย์สิน  
และชำระหนี้ของกองทุนฯ และจำหน่ายเงิน และ/หรือทรัพย์สินอื่นให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการ  
ถือหุ้นหน่วยลงทุน โดยดำเนินการตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

#### 8.14.4 สิทธิในการโอนหน่วยลงทุน

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสามารถโอนหน่วยลงทุนได้ แต่ทั้งนี้จะต้องเป็นไปตามและไม่ขัดต่อเงื่อนไข และ  
หลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

#### 8.14.5 สิทธิประโยชน์อื่น ๆ

##### 1. สิทธิในการจำหน่ายหน่วยลงทุน

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯสามารถนำหน่วยลงทุนไปจำหน่ายได้ตามกฎหมาย ตามหลักเกณฑ์  
และวิธีการที่บริษัทจัดการ และ/หรือนายทะเบียนกำหนด

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ประสงค์จะจำหน่ายหน่วยลงทุนจะต้องนำใบหน่วยลงทุนมาแสดง และยื่นคำขอ  
ออกใบหน่วยลงทุนเพื่อวัตถุประสงค์ในการจำหน่ายที่บริษัทจัดการหรือนายทะเบียน สำหรับการ  
ดำเนินการออกใบหน่วยลงทุนที่จะใช้ในการจำหน่าย

นายทะเบียนอาจระงับการซื้อขายหน่วยลงทุนไว้จนกว่าจะได้มีการจดทะเบียนการจำหน่ายแล้ว

##### 2. สิทธิในการได้รับเงินคืนเมื่อมีการลดเงินทุน

ผู้ถือหน่วยลงทุนมีสิทธิที่จะได้รับเงินคืนเมื่อมีการลดเงินทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

## 8.15 การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ

### 8.15.1 วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ

การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการ สามารถกระทำได้ในกรณีดังต่อไปนี้

- (1) โดยมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งคิดตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด ในกรณีเช่นนี้ให้บริษัทจัดการแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบภายใน 15 วันนับแต่วันที่ได้มีมติให้แก้ไข
- (2) บริษัทจัดการอาจแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ ได้ โดยถือว่าได้รับมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้วเฉพาะในกรณีดังต่อไปนี้
  - (ก) การแก้ไขเพิ่มเติมข้อมูลซึ่งมีผลให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวงได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นโดยชัดเจน
  - (ข) การแก้ไขเพิ่มเติมให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ หรือ
  - (ค) การแก้ไขชื่อและรายละเอียดอื่นของบุคคลให้ถูกต้อง หรือ
- (3) เมื่อได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

การแก้ไขเพิ่มเติมไม่ว่าในกรณีใดๆ ให้บริษัทจัดการแจ้งการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือวิธีจัดการไปยังผู้ถือหน่วยลงทุนทุกคน และประกาศในหนังสือพิมพ์รายวันแห่งท้องถิ่นอย่างน้อยหนึ่งฉบับภายใน 15 วันนับแต่วันที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. หรือวันที่ได้มีมติให้แก้ไขเพิ่มเติม หรือวันที่ถือว่าได้รับมติ แล้วแต่กรณี

### 8.15.2 การได้รับความเห็นชอบในกรณีอื่น

หากการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการ จะกระทบต่อสิทธิและภาระหน้าที่ของบริษัทจัดการ ผู้ดูแลผลประโยชน์ คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน นายทะเบียน ผู้ประเมินค่า และที่ปรึกษาใดๆ ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.7 “การแต่งตั้ง สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบของบุคคลที่เกี่ยวข้องของกองทุนฯ” และหัวข้อ 8.8 “การแต่งตั้งคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน” หรือกระทบต่อค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนฯตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.9 “ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายต่างๆ” การแก้ไขในกรณีดังกล่าว นอกจากจะต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว จะต้องกระทำโดยได้รับความเห็นชอบหรือคำยินยอมจากฝ่ายที่เกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี ด้วย แต่ทั้งนี้มติดังกล่าวของผู้ถือหน่วยลงทุนต้องไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย ประกาศ กฎ จรรยาบรรณ โครงการจัดการกองทุนฯ หรือผลประโยชน์ของกองทุนฯ

### 8.15.3 สิทธิออกเสียงยับยั้งของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการมีสิทธิและสงวนสิทธิที่ใช้สิทธิออกเสียงยับยั้งในการออกเสียงลงคะแนนใดๆ ในที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนในเรื่องที่เกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯหรือแก้ไขวิธีการจัดการซึ่งขัดหรือแย้ง

กับกฎหมาย ประกาศ กฎ จรรยาบรรณ โครงการจัดการกองทุนฯ หรือที่อาจทำให้เกิดความเสียหายหรือขัดแย้งกับผลประโยชน์ของกองทุนฯ หรือที่กระทบต่อสิทธิและภาระหน้าที่ของบุคคลภายนอกซึ่งเป็นผู้สัญญาของกองทุนฯ

#### 8.16 ช่องทางและวิธีการร้องเรียน

ผู้ลงทุนสามารถส่งข้อร้องเรียนได้ที่หน่วยงานดังต่อไปนี้

- บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด  
ที่อยู่ 175 อาคารสารคดีห้าเวร ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26  
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120  
โทรศัพท์ 0-2674-6488  
โทรสาร 0-2679-5996
- ก.ล.ต.  
ที่อยู่ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900  
โทรศัพท์ 0-2695-9999  
โทรสาร 0-2695-9660  
หรือ [www.sec.or.th](http://www.sec.or.th)

#### 8.17 การเลิกกองทุนฯ การคืนเงิน และการเพิกถอนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

##### 8.17.1 การยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ โดยสมัครใจ

ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ ที่อยู่ระหว่างการเสนอขายครั้งแรกบริษัทจัดการจะดำเนินการดังนี้

- (1) ยุติการขายหน่วยลงทุน
- (2) รายงานให้ ก.ล.ต. ทราบถึงการยุติการขายหน่วยลงทุนดังกล่าวภายใน 7 วันนับแต่วันที่ยุติการขายหน่วยลงทุนนั้น
- (3) คืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนและผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนภายใน 10 วันทำการนับแต่วันที่การอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ สิ้นสุดลง หรือตามที่ ก.ล.ต. มีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต หากบริษัทจัดการไม่สามารถคืนเงินและผลประโยชน์ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวได้เพราะเหตุการณ์อันใดอันหนึ่งที่บริษัทจัดการต้องรับผิดชอบ ให้บริษัทจัดการชำระดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีนับแต่วันที่ครบกำหนดเวลานั้นจนถึงวันที่บริษัทจัดการคืนเงินค่าจองซื้อจนครบถ้วน

การอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ จะสิ้นสุดลงในวันที่บริษัทจัดการรายงานให้ ก.ล.ต. ทราบ

โปรดศึกษารายละเอียดเกี่ยวกับการยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ และการคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนในหัวข้อ 8.4.2 ข้อ 9 “การคืนเงินค่าซื้อหน่วยลงทุน”

#### 8.17.2 การคืนเงินค่าจองซื้อในกรณีเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน

บริษัทจัดการจะต้องคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนและผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนในกรณีการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนซึ่งมีการยกเลิกการเพิ่มเงินทุนในภายหลัง เนื่องจากไม่สามารถลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่กำหนดไว้ได้ กรุณาศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเพิ่มเงินทุนในหัวข้อ 8.5 “การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน”

#### 8.17.3 การสิ้นสุดการอนุมัติของ ก.ล.ต. ให้จัดตั้งกองทุนฯ

ก่อนวันจดทะเบียนกองทุนฯ หากปรากฏกรณีอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ ให้การอนุมัติของ ก.ล.ต. ให้จัดตั้งกองทุนฯ เป็นอันสิ้นสุดลง

- (1) มีการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ไม่ถึง 500 ราย
- (2) มีการฝ่าฝืนอัตราการถือหน่วยลงทุนที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.4.7 ข้อ 2 “อัตราการถือหน่วยลงทุน” ข้างต้น
- (3) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้มีมูลค่าไม่ถึง 2,000 ล้านบาท โดยการคำนวณมูลค่าหน่วยลงทุนที่ขายได้แล้วให้ใช้ราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุนเป็นเกณฑ์ในการคำนวณ
- (4) มูลค่าหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้เมื่อรวมกับมูลค่าการกู้ยืมเงินจากบุคคลอื่น (ถ้ามี) มีมูลค่าไม่เพียงพอที่จะลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรก หรือ
- (5) ก.ล.ต. มีคำสั่งให้ระงับการเสนอขายหน่วยลงทุนภายในระยะเวลาที่กำหนดหรือเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ ตามหลักเกณฑ์ของประกาศ ทน. 1/2554 เช่น มีเหตุการณ์ที่มีผลให้ข้อเท็จจริงหรือพฤติการณ์เปลี่ยนแปลงไปในสาระสำคัญอันอาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจในการลงทุนของผู้ซื้อหน่วยลงทุน หรือมีเหตุการณ์ที่มีผลให้ข้อเท็จจริงหรือพฤติการณ์เปลี่ยนแปลงไปซึ่งหากปรากฏต่อ ก.ล.ต. ก่อนการอนุมัติ ก.ล.ต. อาจไม่อนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ

ในกรณีดังกล่าว ให้บริษัทจัดการคืนเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนและผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดขึ้นจากเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนให้แก่ผู้จองซื้อหน่วยลงทุนตามสัดส่วนของเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุนภายใน 10 วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการเสนอขายหน่วยลงทุนนั้นหรือตามที่ ก.ล.ต. มีประกาศแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต และแจ้งให้ ก.ล.ต. ทราบถึงกรณีดังกล่าวภายใน 15 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาเสนอขายหน่วยลงทุนดังกล่าว ทั้งนี้ หากบริษัทจัดการไม่สามารถคืนเงินและผลประโยชน์ภายในกำหนดเวลานั้นได้เพราะพฤติการณ์อันใดอันหนึ่งที่บริษัทจัดการต้องรับผิดชอบ ให้บริษัทจัดการชำระดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีนับแต่วันที่ครบกำหนดเวลานั้นจนถึงวันที่บริษัทจัดการคืนเงินค่าจองซื้อครบถ้วน

#### 8.17.4 กรณีเลิกกองทุนฯ

หลังจากวันจดทะเบียนกองทุนฯ เมื่อปรากฏเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งในกรณีดังต่อไปนี้ บริษัทจัดการจะดำเนินการเลิกกองทุนฯ

- (1) เมื่อจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนลดลงเหลือน้อยกว่า 35 ราย เว้นแต่จะได้รับการผ่อนผันจาก ก.ล.ต.
- (2) เมื่อมีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ และบริษัทจัดการนำเงินไปลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ จนทำให้กองทุนฯ มีเงินทุนจดทะเบียนต่ำกว่า 2,000 ล้านบาท เมื่อคำนวณจากมูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุน
- (3) เมื่อมีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ และบริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการเพื่อให้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่า 1,500 ล้านบาท และไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ภายใน 1 ปีนับแต่วันที่จำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (4) เมื่อ ก.ล.ต. มีคำสั่งเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ
- (5) เมื่อครบกำหนดอายุของกองทุนฯ (หากมี)
- (6) เกิดเหตุการณ์อื่นใดซึ่งบริษัทจัดการจะต้องแจ้งให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ตลาดหลักทรัพย์ และผู้ถือหน่วยลงทุนทราบเป็นหนังสือก่อนวันเลิกกองทุนฯ เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ
- (7) กองทุนฯ ไม่สามารถแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ได้ภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งการลาออกจากการปฏิบัติหน้าที่โดยบริษัทจัดการ
- (8) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติให้เลิกกองทุนฯ
- (9) เมื่อ ก.ล.ต. มีคำสั่งเลิกกองทุนฯ รวมตามมาตรา 128 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์

#### 8.17.5 อำนาจของ ก.ล.ต. ในการเลิกกองทุนฯ

ก.ล.ต. อาจเพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งหรือจัดการกองทุนฯ ได้ หาก ก.ล.ต. เห็นว่ามีการฝ่าฝืนหรือมิได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 1/2554

เมื่อ ก.ล.ต. เพิกถอนการอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ จะต้องมีการดำเนินการตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.17.1 “การยกเลิกการจัดตั้งกองทุนฯ โดยสมัครใจ” ข้างต้น หากการเพิกถอนการจัดการกองทุนฯ เกิดขึ้นหลังจากการจดทะเบียนของทรัพย์สินเป็นกองทุนฯ แล้ว บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการตามกระบวนการชำระบัญชีของกองทุนฯ ตามที่กำหนดไว้ในหัวข้อ 8.17.6 “การชำระบัญชีกองทุนฯ”

#### 8.17.6 การชำระบัญชีกองทุนฯ

เมื่อมีการเลิกกองทุนฯ บริษัทจัดการหรือผู้ชำระบัญชี (แล้วแต่กรณี) จะต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- (1) บริษัทจัดการอาจทำหน้าที่ชำระบัญชีของกองทุนฯ นั้นได้ หรือจะแต่งตั้งบุคคลอื่นตามที่ ก.ล.ต. กำหนดเป็นผู้ชำระบัญชีของกองทุนฯ ก็ได้

- (2) เมื่อแต่งตั้งผู้ชำระบัญชีแล้ว บริษัทจัดการจะส่งมอบบัญชีและเอกสารหลักฐานต่างๆ ของกองทุนฯ รวมทั้งดำเนินการให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ส่งมอบบัญชีและเอกสารหลักฐานต่างๆ ของกองทุนฯ นั้นให้แก่ผู้ชำระบัญชีภายใน 5 วันทำการนับแต่วันเลิกกองทุนฯ
- (3) บริษัทจัดการจะส่งมอบงบการเงินของกองทุนฯ ณ วันเลิกกองทุนฯ ที่ผ่านการตรวจสอบและแสดงความเห็นจากผู้สอบบัญชีและรับรองโดยบริษัทจัดการเองให้แก่ผู้ชำระบัญชีภายใน 15 วันทำการนับแต่วันเลิกกองทุนฯ
- (4) ผู้ชำระบัญชีจะจำหน่ายทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยต้องคำนึงถึงผลประโยชน์ที่กองทุนฯ จะได้รับเป็นสำคัญ ชำระหนี้ของกองทุนฯ เก็บรวบรวม และแบ่งเงินหรือทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนแต่ละรายตามที่บริษัทจัดการกำหนดตามสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนตามสมุดทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนดำเนินการอย่างอื่นเท่าที่จำเป็นเพื่อให้การชำระบัญชีเสร็จสิ้นตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (5) เมื่อชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้ว ให้ผู้ชำระบัญชียื่นคำขอจดทะเบียนเลิกกองทุนฯ พร้อมทั้งจัดส่งรายงานผลการชำระบัญชีต่อ ก.ล.ต.

#### 8.17.7 การเพิกถอนหน่วยลงทุนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

หน่วยลงทุนอาจถูกเพิกถอนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนเมื่อเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งต่อไปนี้

- (1) หน่วยลงทุนหรือกองทุนฯ มีคุณสมบัติไม่ครบตามข้อกำหนดการรับหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน ตามที่ระบุไว้ในหัวข้อ 8.3.2 (1) ถึง (6) “ข้อกำหนดการจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน”
- (2) เมื่อครบกำหนดอายุของกองทุนฯ หรือเหตุอื่นที่ทราบกำหนดการเลิกกองทุนฯ ล่วงหน้า
- (3) บริษัทจัดการดำเนินการหรือกระทำการดังต่อไปนี้ อันอาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อสิทธิประโยชน์หรือการตัดสินใจของผู้ลงทุนหรือการเปลี่ยนแปลงในราคาของหน่วยลงทุน
  - (ก) ผ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมายหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ข้อตกลงการจดทะเบียนหลักทรัพย์กับตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนหนังสือเวียนที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนดให้ถือปฏิบัติ
  - (ข) เปิดเผยข้อมูลอันเป็นเท็จในแบบคำขอ งบการเงิน หรือรายงานของกองทุนฯ ที่ยื่นต่อตลาดหลักทรัพย์ หรือที่เปิดเผยต่อประชาชนทั่วไป หรือไม่เปิดเผยข้อมูลของกองทุนฯ ที่เป็นสาระสำคัญ หรือมีข้อผิดพลาดในการเปิดเผยข้อมูลของกองทุนฯ ที่เป็นสาระสำคัญ
  - (ค) ดำเนินการใดๆ หรือมีเหตุใดๆ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อสิทธิประโยชน์หรือการตัดสินใจของผู้ลงทุนหรือการเปลี่ยนแปลงในราคาของหน่วยลงทุน
- (4) ผู้สอบบัญชีรายงานว่าไม่แสดงความเห็นหรือเห็นว่างบการเงินของกองทุนฯ ไม่ถูกต้องเป็นเวลา 3 ปี ติดต่อกัน

- (5) เมื่อปรากฏกรณีที่ ก.ล.ต. อาจเพิกถอนการอนุมัติจัดตั้งกองทุนฯ หรือ
- (6) บริษัทจัดการร้องขอให้เพิกถอนหน่วยลงทุนจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

#### 8.18 ข้อกำหนดเกี่ยวกับ FATCA และกฎหมายภาษีต่างประเทศในลักษณะเดียวกัน

ในปี พ.ศ. 2553 ประเทศสหรัฐอเมริกาได้ออกกฎหมายที่เรียกว่า Foreign Account Tax Compliance Act (ซึ่งต่อไปจะเรียกว่า “FATCA”) โดยมีผลบังคับใช้ในวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 กฎหมายฉบับดังกล่าวกำหนดให้สถาบันการเงินที่ไม่ได้มีสัญชาติอเมริกันและตั้งอยู่นอกประเทศสหรัฐอเมริกา (Foreign Financial Institution หรือ FFI) รายงานข้อมูลเกี่ยวกับบัญชีของบุคคลที่อยู่ในบังคับต้องเสียภาษีให้กับประเทศสหรัฐอเมริกา (ซึ่งรวมถึงบุคคลธรรมดา/นิติบุคคล สัญชาติอเมริกัน ผู้ซึ่งมีถิ่นที่อยู่ถาวรในประเทศสหรัฐอเมริกา และผู้ซึ่งมีถิ่นที่อยู่ทางภาษีในสหรัฐอเมริกา) ซึ่งเปิดหรือมีไว้กับ FFI นั้น นอกจากนี้ยังปรากฏด้วยว่าในปัจจุบันมีรัฐบาลในหลายประเทศกำลังดำเนินการออกกฎหมายที่มีข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ในลักษณะที่คล้ายคลึงกับ FATCA (ซึ่งต่อไปจะรวมเรียก FATCA และกฎหมายดังกล่าวว่า “กฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง”)

กองทุนฯและบริษัทจัดการถือว่าเป็น FFI ตามบทนิยามของ FATCA ซึ่งถูกกำหนดให้ต้องเข้าผูกพันตนกับหน่วยงานสรรพากรของประเทศสหรัฐอเมริกา (US Internal Revenue Service) โดยมีหน้าที่ต้องรายงานข้อมูลเกี่ยวกับบัญชีของบุคคลสัญชาติอเมริกันและบุคคลที่มีลักษณะตามหลักเกณฑ์ที่ FATCA กำหนด หน้าที่ในการตรวจสอบข้อมูลลูกค้าเพื่อหาความสัมพันธ์ของลูกค้ากับประเทศสหรัฐอเมริกา และรวมถึงหน้าที่ในการกำหนดให้ลูกค้าบางประเภทต้องจัดทำหรือแสดงเอกสารเพิ่มเติมตามหลักเกณฑ์ของ FATCA เป็นต้น

ภายใต้ข้อกำหนดของ FATCA หากกองทุนรวมใดไม่เข้าผูกพันตนเพื่อปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของ FATCA (กล่าวคือมีสถานะเป็น Non-Participating Foreign Financial Institution หรือ NPFFI) กองทุนรวมนั้นจะได้รับผลกระทบดังต่อไปนี้

- (1) ต้องถูกหักเงิน ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 30 ของเงินที่กองทุนฯจะได้รับและสามารถถูกหักไว้ซึ่งจ่ายโดย FFI ที่เข้าร่วมผูกพันตนตามข้อกำหนดของ FATCA หรือ “PFFI” (ซึ่งรวมถึงธนาคารและสถาบันการเงินไทย ผู้รับฝากทรัพย์สิน ผู้สนับสนุนการขายและรับซื้อคืนหน่วยลงทุน) โดยเงินที่สามารถถูกหักไว้ได้รวมถึงรายได้ ผลประโยชน์หรือเงินจากการขายทรัพย์สินทางการเงินของประเทศสหรัฐอเมริกาที่กองทุนฯลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา (เงินลงทุนทางตรง) ซึ่งจะเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 เป็นต้นไป และเงินลงทุนทางอ้อมในทรัพย์สินทางการเงินของประเทศสหรัฐอเมริกา (Pass-thru) ซึ่งอาจรวมถึงเงินฝากและเงินลงทุนกับสถาบันการเงินอื่นๆ นอกประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งจะเริ่มต้นตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560
- (2) PFFI (ซึ่งรวมถึง ธนาคารทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ) ผู้รับฝากทรัพย์สิน และผู้สนับสนุนการขายและรับซื้อคืนหน่วยลงทุน ที่เข้าร่วมผูกพันตนตามข้อกำหนดของ FATCA อาจจะถูกปฏิเสธหรือระงับการทำการกรรมทางการเงินหรือยุติความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับกองทุนฯหรือบริษัทจัดการ ซึ่งอาจทำให้กองทุนฯไม่สามารถดำเนินการลงทุนต่อไปได้ และ/หรือดำเนินการลงทุนได้อย่างไม่มีประสิทธิภาพ รวมถึงอาจทำให้ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่สามารถทำรายการผ่านทางผู้สนับสนุนการขายและรับซื้อคืนหน่วยลงทุนได้อีกต่อไป

เพื่อมิให้บริษัทจัดการและกองทุนฯได้รับผลกระทบในทางลบในการดำเนินงานรวมทั้งเพื่อเป็นการรักษาประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม บริษัทจัดการและกองทุนฯ (โดยบริษัทจัดการ) จึงเข้าผูกพันตนเพื่อปฏิบัติตาม

หลักเกณฑ์และข้อกำหนดของกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง และเพื่อให้บริษัทจัดการและกองทุนฯสามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันภายใต้หลักเกณฑ์และข้อกำหนดของกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้องได้ บริษัทจัดการและกองทุนฯ (รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานและการสนับสนุนการขายและรับซื้อหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เช่น ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้รับฝากทรัพย์สิน และผู้สนับสนุนการขายและรับซื้อคืนหน่วยลงทุน) จึงขอสงวนสิทธิในการดำเนินการดังนี้

- (1) ร้องขอให้ผู้ถือหน่วยลงทุนที่เป็นพลเมืองของประเทศสหรัฐอเมริกา(หรือเป็นบุคคลตามที่กฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกำหนด) ให้คำยินยอมแก่บริษัทจัดการและกองทุนฯเป็นตัวแทนในการนำส่งข้อมูลทั้งหมด (เช่น ชื่อ ที่อยู่ เลขประจำตัวผู้เสียภาษีของสหรัฐอเมริกา จำนวนและมูลค่าหน่วยลงทุนคงเหลือ จำนวนเงินค่าขายคืนหน่วยลงทุนหรือเงินปันผลที่ได้รับ เป็นต้น) ที่มีอยู่ในบัญชีของผู้ถือหน่วยลงทุนนั้นกับบริษัทจัดการ ให้กับหน่วยงานของรัฐทั้งในและต่างประเทศ ตามข้อกำหนดของกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง
- (2) ร้องขอให้ผู้ถือหน่วยลงทุนนำส่งหรือให้เอกสารแสดงข้อมูล และ/หรือคำยินยอม เพิ่มเติม ในการดำเนินการพิสูจน์ทราบความเกี่ยวข้องกับประเทศสหรัฐอเมริกา เช่น หนังสือแสดงการเสียสิทธิในสัญชาติอเมริกัน หรือการให้ข้อมูลตามหัวข้อที่กำหนดไว้ในแบบฟอร์มของหน่วยงานสรรพากรของประเทศสหรัฐอเมริกา หรือการแจ้งเปลี่ยนแปลงข้อมูลที่เคยให้ไว้ เป็นต้น รวมถึงนำส่งหลักฐานเพื่อยืนยันการเข้าร่วมใน FATCA หรือกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง (ในกรณีที่เป็นลูกค้าสถาบันการเงิน) ทั้งนี้ เป็นไปตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของกฎหมายดังกล่าว
- (3) ดำเนินการอื่นใดเพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง

เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบในทางลบที่จะเกิดต่อกองทุนฯหรือผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม รวมทั้งเพื่อให้กองทุนฯหรือผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวมได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นหากมีการดำเนินการที่สอดคล้องกับกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้องข้างต้น ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนปฏิเสธที่จะดำเนินการ หรือไม่แสดงเจตนาตอบรับภายในระยะเวลาที่บริษัทจัดการกำหนด บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่งหรือทั้งหมดดังต่อไปนี้ ตามความจำเป็นและความเหมาะสม โดยถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าวรับทราบและได้รับแจ้งถึงการดำเนินการของบริษัทจัดการดังกล่าวแล้ว และ/หรือถือว่าบริษัทจัดการได้ดำเนินการตามข้อตกลงที่ได้ระบุไว้ในคำขอเปิดบัญชี

- (1) ไม่รับคำสั่งซื้อ/สับเปลี่ยน/โอน หน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว
- (2) ระงับหรือหยุดให้บริการ และดำเนินการคืนเงินลงทุนตามมูลค่าหน่วยลงทุนสุทธิ ณ ขณะนั้น (the then Net Asset Value) ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว
- (3) ดำเนินการหักเงิน ณ ที่จ่ายจากรายได้เงินลงทุน เงินปันผลและเงินที่ชำระค่าขายคืนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนรายนั้นได้ เพื่อให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ต้องไม่ขัดกับกฎหมายของประเทศไทย
- (4) ดำเนินการอื่นใดอันเป็นการป้องกันหรือลดผลกระทบ หรือทำให้กองทุนฯหรือผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้น หากการดำเนินการดังกล่าวสอดคล้องกับกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้อง



การดำเนินการดังกล่าวถือเป็นความจำเป็นในการรักษาผลประโยชน์ของกองทุนฯ โดยรวม และเป็นการกระทำเพื่อหลีกเลี่ยงมิให้บริษัทจัดการและกองทุนฯ มีการดำเนินการที่ไม่สอดคล้องข้อบังคับของ FATCA และกฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้องอันจะทำให้กองทุนฯ อาจต้องถูกหักเงิน ณ ที่จ่าย หรือถูกปิดบัญชีธนาคารตามที่กล่าวแล้วข้างต้น ซึ่งในทางปฏิบัติบริษัทจัดการจะเลือกดำเนินการเฉพาะกับผู้ถือหน่วยลงทุนที่เข้าข่ายเป็นพลเมืองของประเทศสหรัฐอเมริกา (หรือเป็นบุคคลตามที่กฎหมายต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกำหนด) เท่านั้น

ทั้งนี้ ในกรณีที่กฎหมายไทยมีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดเพื่อรองรับการดำเนินการตามที่บริษัทจัดการได้สงวนสิทธิไว้ข้างต้น บริษัทจัดการ (รวมถึงผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด) จะดำเนินการตามข้อกำหนดของกฎหมายภายในประเทศ และอาจนำส่งข้อมูลของผู้ถือหน่วยลงทุนไปยังหน่วยงานท้องถิ่น หรือดำเนินการอื่นใดที่หน่วยงานท้องถิ่นกำหนดโดยไม่จำเป็นต้องร้องขอต่อผู้ถือหน่วยลงทุน

## 9. ผลบังคับของโครงการจัดการกองทุน

บริษัทจัดการมีหน้าที่ปฏิบัติตามโครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ และคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบัน และ/หรือ ที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต ทั้งนี้ ในกรณีที่ข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ ขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์ในกฎหมาย ประกาศ กฎ หรือคำสั่งดังกล่าว หากบริษัทจัดการได้ดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ประกาศ กฎ หรือคำสั่งนั้น ให้ถือว่าบริษัทจัดการได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ แล้ว

ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการใช้บังคับความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทจัดการและผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยผู้ดูแลผลประโยชน์มีอำนาจลงนามในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ ทั้งนี้ การลงนามในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการของผู้ดูแลผลประโยชน์ที่ได้รับการแต่งตั้งโดยขอให้อธิบายผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวง

การที่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้แสดงความประสงค์ในการซื้อหรือลงทุนในหน่วยลงทุนตามโครงการจัดการกองทุนฯ ไม่ว่าจะในทอดใดๆ ให้ถือว่าผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าวยอมรับที่จะผูกพันตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ

## 10. ช่องทางที่ผู้ลงทุนสามารถขอรับข้อมูล

ผู้ลงทุนสามารถขอรับข้อมูลรายละเอียดโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการได้ที่

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

ที่อยู่ 175 อาคารสารคดีห้าเวออร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26  
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์ 0-2674-6488

โทรสาร 0-2679-5996

11. อื่น ๆ

-

## คำเตือน/ข้อแนะนำ

- กองทุนฯเป็นนิติบุคคลแยกต่างหากจากบริษัทจัดการ ดังนั้น บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด จึงไม่มีภาระผูกพันในการชดเชยผลขาดทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลปฐพีรั่มย์ ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลปฐพีรั่มย์ ไม่ได้ขึ้นอยู่กับสถานะทางการเงินหรือผลการดำเนินงานของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
- บริษัทจัดการอาจลงทุนในหลักทรัพย์หรือทรัพย์สินอื่นเพื่อบริษัทจัดการเช่นเดียวกันกับที่บริษัทจัดการลงทุนในหลักทรัพย์หรือทรัพย์สินอื่นเพื่อกองทุนฯ โดยบริษัทจัดการจะจัดให้มีระบบงานที่ป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้ถือหน่วยลงทุน
- ในกรณีที่ผู้ลงทุนต้องการทราบข้อมูลเพิ่มเติม ผู้ลงทุนสามารถขอหนังสือชี้ชวนได้ที่บริษัทจัดการ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่าย
- ผู้สนใจลงทุนจะต้องเป็นผู้รับภาระในเรื่องของข้อกำหนด กฏระเบียบ และภาษีต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนฯเอง
- ผู้ลงทุนควรตรวจสอบให้แน่ใจว่าผู้ขายหน่วยลงทุนเป็นบุคคลที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.
- การพิจารณาว่าหนังสือชี้ชวนในการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลปฐพีรั่มย์ มิได้เป็นการแสดงว่า ก.ล.ต. ได้รับรองถึงความถูกต้องของข้อมูลในหนังสือชี้ชวนของกองทุนฯ หรือได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของหน่วยลงทุนที่เสนอขายนั้น
- บริษัทจัดการอนุญาตให้พนักงานลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อตนเองได้ โดยจะต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณและประกาศต่างๆ ที่ ก.ล.ต. และสมาคมบริษัทจัดการลงทุนกำหนด และจะต้องเปิดเผยการลงทุนดังกล่าวให้บริษัทจัดการทราบ เพื่อที่บริษัทจัดการจะสามารถกำกับดูแลการซื้อขายหลักทรัพย์ของพนักงานได้
- กองทุนฯอาจมีการกระจุกตัวของการถือหน่วยลงทุนของบุคคลหรือกลุ่มบุคคลใด เกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ทั้งหมด เนื่องจากบุคคลบางประเภทตามที่กำหนดไว้ตามประกาศ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่เกี่ยวข้อง ได้รับการยกเว้นให้สามารถถือหน่วยลงทุนเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ทั้งหมด ทั้งนี้ ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถตรวจสอบข้อมูลดังกล่าวได้ที่ [www.bblam.co.th](http://www.bblam.co.th)

หนังสือชี้ชวนฉบับนี้รวบรวมขึ้นโดยใช้ข้อมูล ณ วันที่ 16 มิถุนายน 2560

ภาคผนวก

ภาคผนวก 1

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1  
พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

AP

**กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์**

**ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน**

**สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561**

AP



## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการของบริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะผู้สนับสนุนการจัดตั้งกองทุนรวม  
โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ (“ผู้สนับสนุนฯ”))

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของสิทธิการรับ  
ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าของกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์  
 (“กองทุนรวมฯ”) สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ประมาณการ  
 งบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานประกอบด้วย ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับประมาณการ  
 งบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องและหมายเหตุประกอบ  
 ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

### ความรับผิดชอบของผู้บริหาร

ผู้บริหารของผู้สนับสนุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบต่อประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตาม  
 สมมติฐานของกองทุนรวมฯ รวมทั้งข้อมูลทั่วไปและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำซึ่งแสดงไว้ในหมายเหตุ  
 ประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

### ความรับผิดชอบของผู้ตรวจสอบ

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความคิดเห็นต่อการจัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่ง  
 กำไรตามสมมติฐาน ตามมาตรฐานงานที่ให้ความเชื่อมั่นรหัส 3400 เรื่องการตรวจสอบข้อมูลทางการเงินที่  
 เกี่ยวกับอนาคต



ความรับผิดชอบของผู้ตรวจสอบ (ต่อ)

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อนำไปไว้เป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวนที่จะเผยแพร่ เพื่อการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ เนื่องจากเงินลงทุนในสิทธิการรับผลประโยชน์จากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าที่กองทุนรวมฯ จะบริหารในอนาคตยังมีได้อนเข้าสู่กองทุนรวมฯ และกองทุนรวมฯ มิได้มีข้อมูลกิจกรรมทางธุรกิจในอดีตของโครงการที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในสิทธิการรับผลประโยชน์จากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าเหล่านั้น สมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน ได้จัดทำขึ้นตามสมมติฐานที่เกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคตและการกระทำของผู้บริหาร ซึ่งไม่จำเป็นต้องเกิดขึ้นตามที่คาดการณ์ไว้ ดังนั้นผู้ใช้ข้อมูลทางการเงินตามสมมติฐานดังกล่าว ควรใช้ความระมัดระวังในการประเมินผลการดำเนินงานในอนาคตของกองทุนรวมฯ

เหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่คาดการณ์ภายใต้สมมติฐานที่อธิบายข้างต้นอาจจะไม่เกิดขึ้นตามที่คาดการณ์ และแม้ว่าเหตุการณ์ที่คาดไว้ได้เกิดขึ้นภายใต้ข้อสมมติต่างๆ ก็ตาม ผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริงมักจะแตกต่างจากข้อมูลตามสมมติฐาน เนื่องจากบ่อยครั้งเหตุการณ์อื่นที่คาดการณ์ไว้ไม่เกิดขึ้นจริงตามที่คาด และผลต่างอาจมีสาระสำคัญ ดังนั้นผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจึงอาจแตกต่างอย่างมีสาระสำคัญจากที่คาดการณ์ไว้ ด้วยเหตุผลดังกล่าว ข้าพเจ้าจึงไม่แสดงความเห็นเกี่ยวกับความเป็นไปได้ที่ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานจะให้ผลลัพธ์ที่เป็นไปตามประมาณการตามสมมติฐานดังกล่าว

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานมิได้เป็นงบการเงินเต็มรูปแบบ ดังนั้นประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานจึงมิได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

AP





## ความเห็น

จากการตรวจสอบหลักฐานสนับสนุนสมมติฐานที่สำคัญ ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าสมมติฐานในการจัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานไม่สมเหตุสมผล นอกจากนี้ ข้าพเจ้าเห็นว่าประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานได้จัดทำขึ้นอย่างเหมาะสมตามข้อสมมติที่สำคัญและเป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกองทุนรวมฯ ที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

## ข้อจำกัดในการนำไปใช้

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานรวมถึงรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตได้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) นำไปเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวนที่จะเผยแพร่เพื่อการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติมของกองทุนรวมฯ และไม่เหมาะสมสำหรับใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่น ข้าพเจ้าไม่มีหน้าที่หรือยอมรับในภาระหน้าที่หรือความรับผิดชอบใด ๆ ต่อบุคคลอื่นที่นำรายงานไปใช้หรือนำไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ได้ระบุไว้ในรายงานฉบับนี้

วิเชษฐ์ เชื้องศิริกุล

ประสิทธิ์ เชื้องศิริกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174

บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

กรุงเทพมหานคร

13 มกราคม พ.ศ. 2560

AP

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์  
 ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน  
 สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

	หมายเหตุ	ล้านบาท
<b>รายได้</b>		
รายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ	2.1	272
<b>ค่าใช้จ่าย</b>		
ค่าธรรมเนียมการจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนรวมฯ	2.2.1	(29)
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย	2.2.2	(2)
<b>กำไรสุทธิสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน</b>		<b>241</b>
บวกกลับ สภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินทุนในรายได้สุทธิฯ	2.4	173
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย	2.4	2
<b>จำนวนเงินที่สามารถปันส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน</b>		<b>416</b>
<b>จำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน :</b>		<b>ล้านบาท</b>
กำไรสุทธิที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่ง (อัตราการปันส่วนแบ่งกำไร ร้อยละ 100)		241
การลดเงินทุนจดทะเบียนจากสภาพคล่องส่วนเกิน		175
<b>รวมเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน</b>		<b>416</b>
จำนวนหน่วยลงทุน (หน่วย)	2.5	371,700,000
<b>จำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน :</b>		<b>บาท</b>
กำไรสุทธิที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่งต่อหน่วยลงทุน (อัตราการปันส่วนแบ่งกำไร ร้อยละ 100) (บาทต่อหน่วยลงทุน)		0.65
การลดเงินทุนจดทะเบียนจากสภาพคล่องส่วนเกิน (บาทต่อหน่วยลงทุน)		0.47
<b>รวมเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน</b>		<b>1.12</b>

## กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

### 1 ข้อมูลทั่วไป

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ (“กองทุนรวมฯ”) อยู่ในระหว่างการยื่นขอจัดตั้งกองทุนต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ด.”) โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บิวหลวง จำกัด (“บริษัทจัดการ”) เป็นบริษัทจัดการกองทุนรวมฯ และกองทุนรวมฯ จะจดทะเบียนเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานประเภทกองทุนปิด โดยไม่มีการกำหนดอายุโครงการ กองทุนรวมฯ จะระดมเงินทุนจากประชาชนและผู้ลงทุนทั่วไป โดยมีวัตถุประสงค์จะเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (“รายได้สุทธิ”) ของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“โรงไฟฟ้า”) โดยมีบริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) (“ผู้สนับสนุนฯ”) เป็นผู้สนับสนุนการจัดตั้งกองทุนรวมฯ ทั้งนี้ กองทุนรวมฯ อาจดำเนินกิจกรรมอื่นๆ เพื่อก่อให้เกิดรายได้และผลตอบแทนแก่กองทุนรวมฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตที่สามารถกระทำได้ตามหลักเกณฑ์ของ ก.ล.ด. และกฎข้อบังคับอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอาจรวมถึงการลงทุนในหลักทรัพย์อื่น และ/หรือ การหาดอกเบี้ยในใกภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับการอนุมัติของ ก.ล.ด.

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน ได้จัดทำขึ้น โดยมีสมมติฐานว่า กองทุนรวมฯ จะเข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนรวมฯ สิ้นสุด ณ วันสุดท้ายของเดือนเมษายนของทุกปีปฏิทิน ดังนั้น กองทุนรวมฯ จึงได้จัดทำประมาณการสำหรับปีที่มีรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 (“ปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561”) อนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีจริงของกองทุนรวมฯ จะสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม

ทั้งนี้ หากกองทุนรวมฯ มิได้เข้าลงทุนในระยะเวลาตามสมมติฐานข้างต้น ผลการดำเนินงานจริงของกองทุนรวมฯ อาจมีความแตกต่างจากผลการดำเนินงานตามรอบระยะเวลาในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานฉบับนี้

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการเปิดเผยข้อมูลในการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ ต่อสาธารณชนทั่วไปเป็นครั้งแรก และเพื่อเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

AP

## กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาดบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

### 2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561 ได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญตามที่ระบุไว้ดังต่อไปนี้ โดยบริษัทจัดการ ที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้สนับสนุนฯ มีความเห็นว่า ข้อสมมติฐานดังกล่าวเหมาะสมและสมเหตุสมผล ณ วันที่ที่ได้จัดทำรายงาน อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนควรพิจารณาข้อสมมติฐานดังกล่าวและประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน รวมทั้งควรทำการประเมินผลการดำเนินงานในอนาคตของกองทุนรวมฯ ด้วยตนเองด้วย

#### 2.1 รายได้

ประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ ของกองทุนรวมฯ จะคำนวณจากรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามสัดส่วนที่สะท้อนถึงผลประโยชน์จากการลงทุน

ประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้าและประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าสำหรับปี ตามรายละเอียดดังนี้

ประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า = ก - ข โดยที่

ก = ประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้า

ข = ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า

AP

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาบลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.1 รายได้ (ต่อ)

2.1.1 ประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้า

ประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้

1. ประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างโรงไฟฟ้าและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
2. ประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้จากการขายไอน้ำความดันสูง (“ไอดี”) และไอน้ำความดันต่ำ (“ไอเสิช”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่างโรงไฟฟ้าและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

โดยมีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย : ล้านบาท)
	สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561
รายได้จากการขายไฟฟ้า (1)	566
รายได้จากการขายไอน้ำ (2)	200
รวมประมาณการกระแสเงินสดที่ได้รับจากรายได้ของโรงไฟฟ้า (ก)	766

AP

## กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาบลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

### 2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

#### 2.1 รายได้ (ต่อ)

##### 2.1.2 ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า

ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า ประกอบไปด้วย ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าแบบเหมารวม โดยมีรายละเอียดค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

#### 1. ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า หมายถึง ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าประกอบด้วย

##### 1.1 ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเป็นประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวัตถุดิบชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ Condensate และค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำ RO ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวถือเป็นต้นทุนหลักในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า

##### 1.2 ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าอื่นๆ หมายถึง ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าเบี้ยประกัน ค่าสอบบัญชี ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมธนาคาร ค่าใช้จ่ายเพื่อป้องกันหรือบรรเทาความเสียหาย และ เงินนำส่งกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า เป็นต้น

AP

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลุมรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.1 รายได้ (ต่อ)

2.1.2 ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า (ต่อ)

ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า ประกอบไปด้วย ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า และ ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าแบบเหมารวม โดยมีรายละเอียดค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้ (ต่อ)

2. ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าแบบเหมารวม หมายถึง ประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาการซื้อขายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โดยหากค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงเกินกว่าจำนวนเงินค่าใช้จ่ายเหมารวมที่กองทุนฯ ตกลงจะโอนให้แก่โรงไฟฟ้า ความที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ โรงไฟฟ้าตกลงจะเป็นผู้รับผิดชอบรายจ่ายส่วนเพิ่มจำนวนดังกล่าวโดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณรายได้สุทธิฯ ที่จะนำส่งแก่กองทุนฯ ซึ่งประกอบด้วย ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม และ ค่าบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าแบบเหมารวม เป็นต้น

โดยมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

สำหรับปีตั้งแต่

วันที่ 1 พฤษภาคม

พ.ศ. 2560 ถึง

วันที่ 30 เมษายน

พ.ศ. 2561

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า (1)	
ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (1.1)	242
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (1.2)	3
ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าแบบเหมารวม (2)	76
รวมประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับรายจ่ายของ ของโรงไฟฟ้า (ข)	321

AP

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.1 รายได้ (ต่อ)

2.1.3 ประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

ประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้าและประมาณการกระแสเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าสำหรับปี ได้ดังนี้

	(หน่วย : ล้านบาท) สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561
กระแสเงินสดที่ได้รับจากรายได้ของโรงไฟฟ้า	766
กระแสเงินสดจ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า	(321)
<b>รายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า</b>	<b>445</b>
- รายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ	272
- สภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ	173

ทั้งนี้ประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของกองทุนรวมฯ บางส่วนจะถูกรับรู้เป็นรายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ ในประมาณการงบกำไรขาดทุนตามสัดส่วนที่สะท้อนถึงผลประโยชน์จากการลงทุน ส่วนประมาณการรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าคงเหลือ จะถือเป็นสภาพคล่องส่วนเกินซึ่งจะแบ่งปันให้กับผู้ถือหุ้นลงทุนในรูปแบบของการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ

AP



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.2 ค่าใช้จ่ายกองทุนรวมฯ

ในระหว่างปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561 ประมาณการค่าใช้จ่ายกองทุนรวมฯ ได้รวมประมาณการ ภาษีมูลค่าเพิ่มในอัตราร้อยละ 7 ซึ่งกองทุนรวมฯ จะต้องจ่ายและไม่สามารถขอคืนได้ เนื่องจาก กองทุนรวมฯ ลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิฯ ซึ่งไม่ถือเป็นสินค้าและบริการที่อยู่ในบังคับต้องจดทะเบียน ภาษีมูลค่าเพิ่มตามกฎหมาย ดังนั้น ภาษีมูลค่าเพิ่มบนค่าใช้จ่ายของกองทุนรวมฯ (Input VAT) จึงถือเป็น ต้นทุน โดยตรงของกองทุนรวมฯ

2.2.1 ค่าธรรมเนียมการจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนรวมฯ

ค่าธรรมเนียมการจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนรวมฯ ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เกิดจาก การดำเนินงานของกองทุนรวมฯ ได้แก่ ค่าธรรมเนียมในการบริหารจัดการกองทุน ค่าธรรมเนียม ผู้ดูแลผลประโยชน์ ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน ค่าธรรมเนียมตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ค่าธรรมเนียมในการทำบัญชีและผู้สอบบัญชี และค่าธรรมเนียมในการประเมินราคาทรัพย์สิน ทั้งนี้ สำหรับประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน ค่าธรรมเนียม การจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนรวมฯ คาดว่าจะอยู่ในอัตราที่ประมาณร้อยละ 0.8 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนรวมฯ

2.2.2 ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนจะจ่ายโดยกองทุนรวมฯ ซึ่งถูก คาดการณ์ไว้เป็นมูลค่าประมาณ 12 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายดังกล่าวถูกตั้งขึ้นเป็นสินทรัพย์และ ถูกตัดจำหน่ายในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานของ กองทุนรวมฯ โดยวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี และจะมีผลกระทบต่อกำไรสุทธิและกำไร สุทธิที่สามารถนำมาหักส่วนแบ่งกำไรในประมาณการงบกำไรขาดทุนและส่วนแบ่งกำไร ตามสมมติฐานของกองทุนรวมฯ ในแต่ละปีที่มีการตัดจำหน่าย

## กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

### 2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

#### 2.3 การประเมินมูลค่าสินทรัพย์

กองทุนรวมฯ ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 106 เรื่อง การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้านการลงทุน อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการจะจัดให้มีผู้ประเมินอิสระที่ได้รับอนุญาตจาก ก.ล.ด. ทบทวนมูลค่าประเมินของกองทุนรวมฯ ทุกปีนับจากวันที่มีการประเมินราคาครั้งล่าสุด ทั้งนี้กองทุนรวมฯ จะมีการประเมินราคาครั้งล่าสุดโดยผู้ประเมินอิสระทุก ๆ 3 ปี นับจากวันที่มีการประเมินมูลค่าของกองทุนรวมฯ หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของกองทุนรวมฯ อย่างมีสาระสำคัญ มูลค่ายุติธรรมของราคาประเมินกำหนดโดยผู้ประเมินอิสระ ทั้งนี้ งบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานฉบับนี้จัดทำขึ้นบนสมมติฐานว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญในมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 เมื่อเปรียบเทียบกับมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560

#### 2.4 จำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายลงทุน

งบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานฉบับนี้จัดทำขึ้นบนสมมติฐานว่ากองทุนรวมฯ จะจ่ายเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายลงทุนในอัตราร้อยละ 100 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว โดยไม่ได้พิจารณารายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการประเมินค่าหรือการสอบทานการประเมินค่าราคาของกองทุนรวมฯ และ/หรือสินทรัพย์ของกองทุนรวมฯ เนื่องจากเป็นเหตุการณ์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ กองทุนรวมฯ ไม่มีการตั้งสำรองเงินไว้เพื่อเป็นรายจ่ายฝ่ายลงทุนที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงซ่อมแซมใหญ่

กองทุนรวมฯ จะจ่ายสภาพคล่องให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุน โดยการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ ทั้งนี้ กองทุนรวมฯ จะจ่ายสภาพคล่องส่วนเกินที่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน ซึ่งทยอยตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี ตามหมายเหตุข้อ 2.2.2 รายการดังกล่าว จึงเป็นค่าใช้จ่ายทางบัญชีที่มีได้ชำระเป็นเงินสดจริง จึงถูกบวกกลับจากกำไรหรือขาดทุนเพื่อคำนวณเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายลงทุน โดยกระแสเงินสดรับจากโรงไฟฟ้าในระหว่างปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561 มีมูลค่ารวม 445 ล้านบาท ซึ่งถือเป็นรายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิจำนวน 272 ล้านบาท และสภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในรายได้สุทธิจำนวน 173 ล้านบาท

## กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

### 2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

#### 2.5 จำนวนหน่วยลงทุน

งบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานฉบับนี้จัดทำขึ้นบนสมมติฐานว่า ส่วนทุนของกองทุนรวมฯ เป็นหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายครั้งแรกจำนวน 371.70 ล้านหน่วย ในราคาเสนอขายหน่วยละ 10.00 บาทต่อหน่วยลงทุน เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งได้รับชำระเต็มจำนวนแล้ว ทั้งนี้ จำนวนหน่วยลงทุน และราคาต่อหน่วยที่เสนอขายจริงอาจมีความแตกต่างจากจำนวนหน่วยลงทุนและราคาต่อหน่วยที่เสนอขายตามสมมติฐานฉบับนี้

#### 2.6 มาตรฐานการรายงานทางการเงินและมาตรฐานการบัญชี

ประมาณการข้างต้นอยู่บนสมมติฐานที่ว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการรายงานทางการเงินและมาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้ในประเทศไทย ณ วันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตที่อาจส่งผลกระทบต่อประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานข้างต้นอย่างมีสาระสำคัญ

#### 2.7 ข้อสมมติฐานอื่น ๆ

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561 จัดทำขึ้นโดยมีข้อสมมติฐานอื่นเพิ่มเติมดังต่อไปนี้

- ไม่มีการเปลี่ยนแปลงในการลงทุนของกองทุนรวมฯ ในระหว่างปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561
- ไม่มีการระดมทุนเพิ่มเติมในปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561
- ไม่มีการเปลี่ยนแปลงกฎหมายด้านภาษีและกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างมีสาระสำคัญ
- ไม่มีค่าใช้จ่ายผูกพันเพิ่มเติมใดๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการปรับปรุงซ่อมแซมใหญ่ซึ่งเป็นการปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้าในระหว่างปีประมาณการ พ.ศ. 2560/2561
- สัญญาทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับกองทุนรวมฯ มีผลบังคับใช้ได้และสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในสัญญา

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

## 2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

### 2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานได้จัดทำขึ้นตามสมมติฐานที่เป็นสาระสำคัญดังที่กล่าวไว้ในข้างต้น ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานมีความเสี่ยงจากปัจจัยดังต่อไปนี้

- การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า
- การเปลี่ยนแปลงของอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย

ผู้ลงทุนควรระมัดระวังว่าเหตุการณ์ในอนาคตไม่สามารถคาดการณ์ได้อย่างชัดเจนและตัวเลขที่ประมาณการไว้ในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานอาจแตกต่างจากที่จะเกิดขึ้นจริง เพื่อให้นักลงทุนสามารถประเมินผลกระทบที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยที่แสดงในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน ข้อมูลด้านล่างแสดงถึงความผันผวนของจำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นรายละคนหากปัจจัยที่เป็นสาระสำคัญเปลี่ยนแปลง

การวิเคราะห์ความผันผวนมีวัตถุประสงค์เพื่อให้เป็นแนวทางเท่านั้น ความแตกต่างระหว่างผลประกอบการที่เกิดขึ้นจริง และผลประกอบการที่แสดงในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานอาจมากกว่าช่วงของตัวแปรที่กำหนดด้านล่าง นอกจากนี้ ผลกระทบจากปัจจัยอื่นอาจทำการหักกลบหรือประกอบกันทำให้ผลกระทบอาจเปลี่ยนแปลงแตกต่างจากที่นำเสนอ

การวิเคราะห์ความผันผวนในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานสำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 พิจารณาจาก (1) การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (2) อัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย และ (3) การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า และการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์  
หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน  
สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน (ต่อ)

2.8.1 การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า

การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ามีผลกระทบต่อรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของกองทุนรวมฯ โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลกระทบต่อประมาณการจำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน ดังต่อไปนี้

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

	กำไรสุทธิที่สามารถ นำมาปันส่วนแบ่ง กำไรต่อหน่วยลงทุน (อัตราการปันส่วนแบ่ง กำไรร้อยละ 100) (บาทต่อหน่วยลงทุน)	การลดเงินทุน จดทะเบียน จากสภาพคล่องส่วนเกิน (บาทต่อหน่วยลงทุน)	รวมส่วนแบ่ง สำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน (บาทต่อหน่วยลงทุน)
ต่ำกว่ากรณีฐาน	0.6466	0.4316	1.0782
กรณีฐาน	0.6467	0.4724	1.1191
สูงกว่ากรณีฐาน	0.6467	0.4944	1.1411

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน (ต่อ)

2.8.1 การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)

การวิเคราะห์ความผันผวนสามารถแบ่งข้อสมมติฐานการเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ออกเป็น 3 กรณี ดังนี้

ก) กรณีฐาน

กำหนดให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 63.36 ล้านหน่วย

ข) สูงกว่ากรณีฐาน

กำหนดให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากกรณีฐาน เท่ากับร้อยละ 3.50

ค) ต่ำกว่ากรณีฐาน

กำหนดให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงจากกรณีฐาน เท่ากับร้อยละ 3.50

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน (ต่อ)

2.8.2 การเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย

การเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อยมีผลกระทบต่อรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของกองทุนรวมฯ โดยการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนดังกล่าวมีผลกระทบต่อประมาณการจำนวนเงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหน่วยลงทุนดังต่อไปนี้

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

	กำไรสุทธิที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่ง		
	กำไรต่อหน่วยลงทุน (อัตราการปันส่วนแบ่ง (กำไรร้อยละ 100) (บาทต่อหน่วยลงทุน)	การลดเงินทุน จดทะเบียน จากสภาพคล่องส่วนเกิน (บาทต่อหน่วยลงทุน)	รวมส่วนแบ่ง สำหรับผู้ถือหน่วยลงทุน (บาทต่อหน่วยลงทุน)
ต่ำกว่ากรณีฐาน	0.6467	0.4569	1.1036
กรณีฐาน	0.6467	0.4724	1.1191
สูงกว่ากรณีฐาน	0.6467	0.4868	1.1335

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำเขื่อนภูมิพล

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน (ต่อ)

2.8.2 การเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย (ต่อ)

การวิเคราะห์ความผันผวนสามารถแบ่งข้อสมมติฐานการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ออกเป็น 3 กรณี ดังนี้

ก) กรณีฐาน

กำหนดให้อัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อยเท่ากับ ปริมาณที่ระบุในรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค

ข) สูงกว่ากรณีฐาน

กำหนดให้อัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อยเพิ่มขึ้นจากกรณีฐานเท่ากับร้อยละ 3.50

ค) ต่ำกว่ากรณีฐาน

กำหนดให้อัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อยลดลงจากกรณีฐานเท่ากับร้อยละ 3.50



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน (ต่อ)

2.8.3 การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำ ความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย

การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำ ความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อยมีผลกระทบต่อรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าของกองทุนรวมฯ โดยการเปลี่ยนแปลงอัตราดังกล่าวมีผลกระทบต่อประมาณการ เงินส่วนแบ่งสำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ดังต่อไปนี้

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

	กำไรสุทธิที่สามารถนำมาปันส่วนแบ่ง	กำไรต่อหน่วยลงทุน (อัตราการปันส่วนแบ่ง	การลดเงินทุนจดทะเบียน	รวมส่วนแบ่ง
	กำไรร้อยละ 100) (บาทต่อหน่วยลงทุน)	จากสภาพคล่องส่วนเกิน (บาทต่อหน่วยลงทุน)	สำหรับผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน (บาทต่อหน่วยลงทุน)	
ต่ำกว่ากรณีฐาน	0.6466		0.4165	1.0631
กรณีฐาน	0.6467		0.4724	1.1191
สูงกว่ากรณีฐาน	0.6467		0.5092	1.1559

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

2 สรุปข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

2.8 การวิเคราะห์ความผันผวน (ต่อ)

2.8.3 การเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำ  
ความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย (ต่อ)

การวิเคราะห์ความผันผวนสามารถแบ่งข้อสมมติฐานการเปลี่ยนแปลงในปริมาณการจำหน่าย  
ไฟฟ้าและการเปลี่ยนแปลงในอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิงกากอ้อย  
สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ออกเป็น 3 กรณี ดังนี้

ก) กรณีฐาน

กำหนดให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิง  
กากอ้อยเท่ากับกรณีฐาน

ข) สูงกว่ากรณีฐาน

กำหนดให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า และอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิง  
กากอ้อยเพิ่มขึ้นจากกรณีฐานเท่ากับร้อยละ 3.50

ค) ต่ำกว่ากรณีฐาน

กำหนดให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า และอัตราส่วนผลผลิตไอน้ำความดันสูงต่อเชื้อเพลิง  
กากอ้อยลดลงจากกรณีฐานเท่ากับร้อยละ 3.50

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลิ่งบุรีรัมย์

หมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

สำหรับปีตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561

---

### 3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานแสดงไว้ดังต่อไปนี้

#### 3.1 เกณฑ์ในการจัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการแบ่งปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

ประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานประกอบด้วยข้อมูลของประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน สมมติฐานที่เกี่ยวข้อง และหมายเหตุประกอบประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานแต่ไม่ได้รวมถึงงบการเงินเต็มรูปแบบ และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้อง ดังนั้นประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานจึงมิได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด โดยถูกต้องตามที่ควรตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย นโยบายการบัญชีที่ใช้ในการจัดทำประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานเป็นนโยบายการบัญชีเดียวกันกับนโยบายบัญชีของกองทุนรวมฯ

#### 3.2 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ และรายได้อื่น ๆ รวมทั้งรายได้ดอกเบี้ยในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐานรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

#### 3.3 ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

#### 3.4 ภาษีเงินได้

กองทุนรวมฯ ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย จึงไม่มีการประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในประมาณการงบกำไรขาดทุนและการปันส่วนแบ่งกำไรตามสมมติฐาน

**สรุปรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน**

มูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวล 2 แห่งของ  
บริษัท นูร์รีมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท นูร์รีมย์เพาเวอร์ จำกัด

สรุปรายงานเลขที่ 2015/684

เสนอ: บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด  
175 อาคารสารคดีตึกทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26  
จ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

ภาคผนวก 2

รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวล  
ของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
จัดทำโดย บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด (ฉบับย่อ)

American Appraisal (Thailand) Ltd.  
31<sup>st</sup> Floor, Thai CC Tower,  
889 South Sathorn Road  
Yannawa, Sathorn Bangkok 10120  
Tel. 02-6758403 Fax. 02-6758427-8



Leading / Thinking / Performing

## ฉบับเฉพาะ

วันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2559

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด  
175 อาคารสารคดีทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26  
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

เรียน คุณสุทธิพงศ์ พัวพันธ์ประเสริฐ  
รองกรรมการผู้จัดการ

สรุปรายงานของบริษัทฯ เลขที่ 2015/684

ตามความประสงค์ของท่าน บริษัท อเมริกัน แอ็พเพรชัล (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการประเมินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวล 2 แห่งของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“บีอีซี”) และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บีพีซี”) ตามลำดับ ตามความเข้าใจของบริษัทฯ นั้น รายได้สุทธินี้จะถูกนำไปประกอบการพิจารณาการขายและโอนสิทธิในรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าให้กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ภายใต้ระยะเวลาดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี) นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 (ระยะเวลารวม 11.28 ปี)
- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี) นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 (ระยะเวลารวม 17.93 ปี)

โดยรายงานนี้จะใช้เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะ สำหรับประกอบการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อเป็นไปตามมาตรฐานรายงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และ ตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ด.) วันที่ทำการประเมิน คือ วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และเพื่อทราบมูลค่าทดแทนใหม่เพื่อใช้ในการประกันภัย วันที่ทำการประเมิน คือ วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ทั้งนี้ บีอีซี และบีพีซีจะยังคงเป็นผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล 2 แห่งนี้ และจะยังคงเป็นผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ สามารถคำนวณได้ตามสูตรดังต่อไปนี้ โดยให้คำนวณรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าเป็นรายเดือน

รายได้สุทธิจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า = รายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้า + รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ + รายได้อื่นๆที่ได้รับจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า – ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในหัวข้อการประเมินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ โรงไฟฟ้าชีวมวลโดยวิธีคิดจากรายได้

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

โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลแต่ละแห่งมีกำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า 9.9 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. สูงสุด 8 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นแบบ FIT ซึ่งปกติจะมีระยะเวลาของสัญญา 20 ปี แต่เมื่อห้ระยะเวลาปรับลดต่างๆตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปแล้วจะเหลือระยะเวลาที่เหลือนับตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ตามที่ได้ระบุไว้แล้วข้างต้น

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า ประกอบด้วยทรัพย์สิน 2 ส่วน ดังต่อไปนี้

- ทรัพย์สินส่วนที่ 1 - ทรัพย์สินของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“บีอีซี”)  
ตั้งอยู่ที่เลขที่ 289 หมู่ 2 ซอยสาธารณประโยชน์ไม่มีชื่อ แยกจากถนนสายบ้านหนองบัว-บ้านสาวเอ้ (ทางหลวงชนบท บร. 4060, ระหว่างหลักกิโลเมตรที่ 6-7) ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอกุเมือง จังหวัดบุรีรัมย์

ทรัพย์สินส่วนที่ 2

- ทรัพย์สินของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บีพีซี”)

ตั้งอยู่ที่เลขที่ 284 หมู่ 2 ซอยสาธารณประโยชน์ไม่มีชื่อ แยกจากถนนสายบ้าน  
หนองดี-บ้านสาวเอ้ (ทางหลวงชนบท บร. 4060, ระหว่างหลักกิโลเมตรที่ 6-7)  
ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์

ความหมายของคำว่า “มูลค่าตลาดยุติธรรม” ในที่นี้มีคำจำกัดความว่า เป็นจำนวนเงินซึ่งสามารถ  
แลกเปลี่ยนกับทรัพย์สินได้ระหว่างผู้ซื้อและผู้ขายที่เต็มใจ โดยปราศจากแรงกดดันใดๆ นอกจากนี้ทั้งสอง  
ฝ่ายต่างก็มีความรู้ในข้อเท็จจริงและปัจจัยต่างๆ อันเกี่ยวข้องกับทรัพย์สินนี้เป็นอย่างดีในระดับที่เท่าเทียม  
กัน โดยมีเงื่อนไขว่า

1. ผู้ซื้อและผู้ขายได้รับแรงจูงใจ
2. ทั้งสองฝ่ายได้รับการบอกกล่าวหรือแนะนำ และต่างพิจารณาถึงผลประโยชน์ที่ดีที่สุด  
ของตน
3. ให้มีระยะเวลาพอสมควร สำหรับเสนอขายทรัพย์สินในตลาดทั่วไป
4. การชำระเงินคิดเป็นเงินสด หรือเทียบเท่าเงินสด
5. ถ้ามีการขอสินเชื่อ ก็ให้เป็นไปตามสภาวะการณ์ของตลาด ณ เวลาที่กำหนด สำหรับ  
ชนิดของทรัพย์สินนั้น
6. ราคาที่แสดงค่านี้นี้ พิจารณาตามการซื้อขายปกติ โดยไม่รวมผลกระทบจากการได้รับ  
สินเชื่อเป็นกรณีพิเศษ ทั้งด้านจำนวนเงิน และระยะเวลาผ่อนชำระ, การบริการ,  
ต้นทุน หรือเครดิตพิเศษใดๆ ที่เกิดขึ้นในการโอนทรัพย์สิน

รายงานของบริษัทฯ ประกอบด้วย :

จดหมายฉบับนี้ ซึ่งแจกแจงรายละเอียดของทรัพย์สิน วัตถุประสงค์ ลักษณะและขอบเขตของการ  
ประเมินค่าและผลสรุปของการประเมินค่า

รายงานการประเมินค่า ที่แสดงถึงวัตถุประสงค์และขอบเขตของการประเมินการวิเคราะห์สภาพ  
เศรษฐกิจโดยทั่วไปในประเทศไทย ลักษณะของธุรกิจ การประเมินค่าทรัพย์สิน และผลสรุปของการ  
ประเมินมูลค่า



ภาคผนวก: เอกสารแนบ - เงื่อนไขข้อจำกัด

บริษัทฯ ได้รับงบการเงินที่ตรวจสอบและสอบทานแล้วสำหรับปี พ.ศ. 2555 ถึง พ.ศ. 2558 งบการเงินระหว่างกาล ที่ยังไม่ได้ตรวจสอบ สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2559 ของบีอีซี และบีพีซี และร่างสรุปสาระสำคัญของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิระหว่าง บีอีซี และบีพีซี ในฐานะผู้ขาย และกองทุนฯ ในฐานะผู้ซื้อ ณ วันที่ 6 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และข้อมูลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานกิจการ โรงไฟฟ้า บริษัทฯ ได้นำงบการเงินในอดีตมาใช้โดยมิได้ตรวจสอบกับผลการดำเนินงานและสภาพทางการเงินของทรัพย์สินที่ทำการประเมินค่า

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้รับประมาณการกระแสเงินสดของบีอีซี ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึง พ.ศ. 2571 และประมาณการกระแสเงินสดของบีพีซี ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 ถึง พ.ศ. 2578 บริษัทฯ ได้ทำการศึกษาข้อมูลตลาดและวิเคราะห์สภาพเศรษฐกิจโดยทั่วไปและนำไปใช้ในการประเมินความสามารถของธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้ในอนาคต

สำหรับการประเมินค่าครั้งนี้ ทางบริษัทฯ ใช้วิธีคิดจากรายได้ ในการประเมินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ บีอีซี และบีพีซี และใช้วิธีต้นทุนทดแทน ในการประเมินมูลค่าทดแทนใหม่ของทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้า (Fixed Assets) ของบีอีซี และบีพีซี



จากการตรวจสอบทรัพย์สินครั้งนี้ บริษัทฯ ขอแสดงความเห็นมูลค่าของทรัพย์สินดังรายละเอียด  
ต่อไปนี้

วันที่ทำการประเมิน  
วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560

มูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)	1,387,000,000 บาท
มูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)	2,218,000,000 บาท
<b>รวม</b>	<b><u>3,605,000,000 บาท</u></b>

วันที่ทำการประเมิน  
วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2559

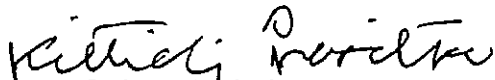
มูลค่าทดแทนใหม่ของทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)	527,000,000 บาท
มูลค่าทดแทนใหม่ของทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)	536,000,000 บาท
<b>รวม</b>	<b><u>1,063,000,000 บาท</u></b>

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขข้อจำกัดที่ได้แนบท้ายไว้ในหนังสือฉบับนี้

บริษัทฯ ไม่ได้ดำเนินการตรวจสอบ และไม่รับผิดชอบใดๆ ในสิ่งที่เกี่ยวข้องกับความเป็นเจ้าของ  
หรือหนี้สินใดๆ ที่บังเกิดขึ้นจากทรัพย์สินที่บริษัทฯ ได้ทำการประเมินค่า

บริษัท อเมริกัน แอปพรaisal (ประเทศไทย) จำกัด และผู้มีอำนาจลงนามข้างล่างนี้ ขอรับรองว่าไม่มีส่วนได้เสียใดๆ ทั้งสิ้น ไม่ว่าในปัจจุบัน และ/หรือ อนาคต ในด้านผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับมูลค่าของทรัพย์สินที่ทำการประเมินค่านี้

ขอแสดงความนับถือ



(นายกิตติเดช ประสิทธิสา)

ผู้จัดการฝ่ายประเมินราคาเครื่องจักรและอุปกรณ์  
สมาชิกสมาคมนักประเมินราคาอิสระไทย  
เลขที่ 02-1-0040-40



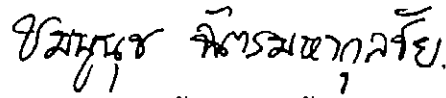
(นายโรไตตอง พี แอล เวอร์การ่า)

กรรมการผู้จัดการ  
ผู้ประเมินหลักชั้นวุฒิ - วฒ. 022



(นายประเสริฐ อดองปรัชญา)

ผู้จัดการ โครงการ - ที่ดินและอาคารสิ่งปลูกสร้าง  
ผู้ประเมินหลักชั้นวุฒิ - วฒ. 025



(นางชมพูนุช ฉัตรมหากุลชัย)

ผู้จัดการฝ่ายประเมินทางการเงิน

ผู้ประเมิน - ชัยยศ คงชูญาติ  
- วันเพ็ญ ค้องวัฒนา

- สิงขร เพ็ชรผดุงสิทธิ์ - เจษฎา บิลมาศ  
- คณิน จารุมาศมงคล

## ผลสรุป

### ทรัพย์สินที่ทำการประเมินมูลค่า

รายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวล 2 แห่งของ บริษัท บุรีรัมย์ พลังงาน จำกัด (“บีอีซี”) และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บีพีซี”) ตามลำดับ ตามความเข้าใจของบริษัทฯ นั้น รายได้สุทธินี้จะถูกนำไปประกอบการพิจารณาการขายและโอนสิทธิในรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าให้กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ภายใต้ระยะเวลาดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี) นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 (ระยะเวลารวม 11.28 ปี)
- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี) นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 (ระยะเวลารวม 17.93 ปี)

### วัตถุประสงค์ในการประเมิน

เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะ สำหรับประกอบการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อเป็นไปตามมาตรฐานรายงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

### ลักษณะของธุรกิจ

โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลทั้ง 2 แห่ง เป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากซึ่งมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบแต่ละแห่งไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยการนำเชื้อเพลิงชีวมวล ได้แก่ กากอ้อยมาเผาเพื่อให้เกิดความร้อน แล้วใช้ความร้อนดังกล่าว คั้นน้ำในหม้อไอน้ำ เพื่อให้เกิดไอน้ำแรงดันสูงสำหรับการหมุนกังหันไอน้ำที่ต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าซึ่งจะผลิต

กระแสไฟฟ้าจ่ายเข้าสู่สายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค  
(กฟภ.) ต่อไป

**วิธีการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน**

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

**วันที่ทำการประเมิน**

วิธีคิดจากรายได้

วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560

วิธีต้นทุนทดแทน

วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2559

การประเมินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ บีอีซี และบีพีซี โดยวิธีคิดจากรายได้

**โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)**

**ระยะเวลาประมาณการ**

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี) นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ.  
2560 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571  
(ระยะเวลารวม 11.28 ปี)

**ที่มาประมาณการกระแสเงินสด**

รายได้

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

**1. รายได้จากการขายไฟฟ้า:**

รายได้จากการขายไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าขาย  
เข้าระบบ คูณอัตราค่าไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจากกำลังการผลิตตาม  
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามช่วงฤดูต่างๆของโรงงานผลิตน้ำตาลมี  
รายละเอียดดังต่อไปนี้

กำลังการผลิต	หน่วย	ปี wise
กำลังการผลิตติดตั้ง		9.9
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)ของ โรงงานผลิต  
น้ำตาล

ตารางต่อไปนี้แสดงช่วงฤดูต่างๆ ของโรงไฟฟ้าชีวมวลในปี  
พ.ศ. 2560 – 2571

		2560	2561-2570	2571
		พ.ค.-ธ.ค.	พ.ค.-ธ.ค.	พ.ค.-ธ.ค.
Operating Day/Hour				
Operating Days	วันต่อปี	245	365	223
Crushing Days	วันต่อปี	30	136	101
Melting Days	วันต่อปี	66	90	90
Outage Days	วันต่อปี	30	30	-
Condensing Days	วันต่อปี	118	104/105*	28
Cleaning Days	วันต่อปี	1	5	4

\* จำนวนวัน Condensing จะมีค่าเท่ากับ 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจะถูกหักค่าธรรมเนียม  
กฟภ. (PEA Charge) โดยค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ประมาณร้อยละ 2  
ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ

ปีอชีได้รับอัตราซื้อไฟในรูปแบบ Feed-in Tariffs (FiT)  
โครงสร้างอัตราซื้อไฟฟ้าปัจจุบันเป็นดังตารางต่อไปนี้

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2560 - 2571
FiTf	2.3900

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2560 - 2563	2564 - 2569	2570 - 2571
FiTv	1.8500 - 1.9345	1.9718 - 2.1696	2.2304 - 2.2928
อัตราการเปลี่ยนแปลงต่อปี	ร้อยละ 1.50	ร้อยละ 1.93	ร้อยละ 2.80

\*เริ่มเปลี่ยนแปลงตั้งแต่ปี พ.ศ. 2561

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2560 - 2563
FiTp สำหรับระยะเวลา 8 ปีแรก	0.300

2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ:

รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำคำนวณจากปริมาณไอน้ำ และราคาไอน้ำ

กำลังการผลิตไอน้ำสำหรับปีอื่นจะถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

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

ราคาไอน้ำ (Steam Price) ถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2560	2561-2571
ราคาไอน้ำความดันต่ำ (Exhausted Steam Price)	บาทต่อตัน	296.5	305.4 – 410.4
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		3
ราคาไอน้ำความดันสูง (Live Steam Price)	บาทต่อตัน	500.0	515.0 – 692.1
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		3



**ต้นทุน และค่าใช้จ่าย (Cost and Expenses)**

**1. รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า**

**1.1 ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ**

ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost):

ต้นทุนกากอ้อยสามารถคำนวณจากปริมาณกากอ้อย และ ปริมาณไอน้ำ

ความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณกากอ้อย และปริมาณไอน้ำถูก ประเมินไว้ดังต่อไปนี้

		ฤดูปิดหีบอ้อย (Crushing)	ฤดูละลาย (Melting)	ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)
อัตราความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง กากอ้อยในการผลิตไอน้ำ (Bagasse Consumption)	ตันไอน้ำต่อตันกากอ้อย (Ton Steam/Ton Bagasse)	2.34	2.34	2.34
อัตราความสิ้นเปลืองไอน้ำใน การผลิตพลังงานไฟฟ้า (Specific Steam Consumption)	ตันไอน้ำต่อเมกะวัตต์- ชั่วโมง (Ton Steam/MWh)	6.46	6.36	4.28

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าภายในโรงงานถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		ปี 65
ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ภายในโรงงาน (Internal Use)	ร้อยละของปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (% of Total Generation)	15.79

ต้นทุนกากอ้อยถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2560	2561-2571
ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost)	บาทต่อตัน	350	352 – 387
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		0.65-1.35

ต้นทุนน้ำ Condensate และ น้ำ RO:

ต้นทุนน้ำ Condensate และ น้ำ RO ถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2560	2561-2571
ราคาน้ำ Condensate	บาทต่อลูกบาศก์เมตร	200	206.0 – 276.8
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		3.0
ราคาน้ำ RO	บาทต่อลูกบาศก์เมตร	50	51.5 – 69.2
อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		3.0

1.2 ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (Other Costs)

*Power Development Fund:*

ค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ถูกประมาณไว้ที่ 0.01 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงที่ขายได้

ค่าสอบบัญชี (Audit Fee) และ Custodian Fee :

ค่าสอบบัญชี และ Custodian Fee คาดว่าอยู่ที่ประมาณ 282,667 บาท สำหรับ เดือนพฤษภาคม ถึง เดือนธันวาคม พ.ศ. 2560 และค่าสอบบัญชี และ Custodian Fee คาดว่าอยู่ที่ประมาณ 432,480 บาทในปีพ.ศ 2561 และคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 ต่อปีหลังจากนั้น

ค่าประกันภัย (Insurance):

ค่าประกันภัยถูกประมาณไว้ดังตารางต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

2560	2561	2562	2563	2564	2565
0.69	1.06	1.06	1.05	1.04	1.05

หน่วย: ล้านบาท

2566	2567	2568	2569	2570	2571
1.05	1.06	1.06	1.07	1.03	0.50

2. รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมถูกประมาณไว้ดังตารางต่อไปนี้

หน่วย: บาท

2560	2561	2562	2563	2564	2565
29,063,743	49,052,971	52,684,894	61,159,288	66,809,024	70,535,280

หน่วย: บาท

2566	2567	2568	2569	2570	2571
70,716,661	72,529,941	85,223,463	90,620,696	92,704,874	62,880,620

**โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)**

**ระยะเวลาประมาณการ**

- โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี) นับจากวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 และสิ้นสุดการดำเนินการวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 (ระยะเวลารวม 17.93 ปี)

**ที่มาของประมาณการในกระแสเงินสด รายได้**

รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล ประกอบด้วยรายได้ค่าซื้อขายไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และรายได้ค่าซื้อขายไอน้ำจากการขายไอน้ำความดันสูง และไอน้ำความดันต่ำ ให้กับ บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (บีเอสเอฟ)

**1. รายได้จากการขายไฟฟ้า:**

รายได้จากการขายไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบ คูณอัตราค่าไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจากกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามช่วงฤดูต่างๆของ โรงงานผลิตน้ำตาลมีรายละเอียดดังต่อไปนี้:

กำลังการผลิต	หน่วย	บีพีซี
กำลังการผลิตติดตั้ง		9.9
กำลังการผลิตตามสัญญา		
ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing Season)	เมกะวัตต์	8.0
ฤดูละลาย (Melting Season)	เมกะวัตต์	8.0
ฤดูซ่อมบำรุง (Off Season)	เมกะวัตต์	8.0

AD

ตารางต่อไปนี้จะแสดงช่วงฤดูต่างๆ 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

ตารางต่อไปนี้จะแสดงช่วงฤดูต่างๆ ของโรงไฟฟ้าชีวมวลในปี พ.ศ. 2560 – 2578

		2560 พ.ค. – ธ.ค.	2561-2577 ม.ค. – ธ.ค.	2578 ม.ค. – เม.ย.
Operating Day/Hour				
Operating Days	วันต่อปี	245	365	96
Crushing Days	วันต่อปี	30	136	93
Melting Days	วันต่อปี	66	90	-
Outage Days	วันต่อปี	30	30	-
Condensing Days	วันต่อปี	118	104/105*	-
Cleaning Days	วันต่อปี	1	5	3

\* จำนวนวัน Condensing จะมีค่าเท่ากับ 105 วันสำหรับปีที่มี 366 วัน

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบจะถูกหัก  
ค่าธรรมเนียม กฟภ. (PEA Charge) โดยค่าใช้จ่ายใน  
ส่วนนี้ประมาณร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้า  
ขายเข้าระบบ

ตารางแสดงอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าแห่งที่ 2  
เป็นดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2560-2578
FiTf	2.3900

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2560-2563	2564-2569	2570-2578
FiTv	1.8500 – 1.9345	1.9718-2.1696	2.2304-2.7818
อัตราการเปลี่ยนแปลงต่อปี	ร้อยละ 1.50	ร้อยละ 1.93	ร้อยละ 2.80

\*เริ่มเปลี่ยนแปลงตั้งแต่ปี พ.ศ. 2561

อัตราค่าไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	2560-2563
FiTp สำหรับระยะเวลา 8 ปีแรก	0.300

2. รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำ:

รายได้ค่าซื้อขายไอน้ำคำนวณจากปริมาณไอน้ำ และราคาไอน้ำ

กำลังการผลิตไอน้ำสำหรับปีพีซีถูกประมาณไว้  
ดังต่อไปนี้

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

ราคาไอน้ำ (Steam Price) สามารถแสดงได้ดังต่อไปนี้

		2560	2561 - 2578
ราคาไอน้ำความดันต่ำ (Exhausted Steam Price)	บาทต่อตัน	296.5	305.4 – 504.8
อัตราการใช้ อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		3
ราคาไอน้ำความดันสูง (Live Steam Price)	บาทต่อตัน	500.0	515.0 – 851.2
อัตราการใช้ อัตราการใช้	ร้อยละต่อปี		3

#### ต้นทุน และค่าใช้จ่าย (Cost and Expenses)

#### 1. รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

#### 1.1 ค่าวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost):

ต้นทุนกากอ้อยสามารถคำนวณจากปริมาณกากอ้อย และ ปริมาณไอน้ำ

ความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณกากอ้อย และปริมาณไอน้ำ สำหรับปีพืชปลูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		ฤดูเปิดหีบอ้อย (Crushing)	ฤดูละลาย (Melting)	ฤดูว่างบ่มอ้อย (Off-Season)
อัตราความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง กากอ้อยในการผลิตไอน้ำ (Bagasse Consumption)	ตัน ไอน้ำต่อตันกากอ้อย(Ton Steam/Ton Bagasse)	2.25	2.24	2.24

		ฤดูปิดหีบอ้อย (Crushing)	ฤดูละลาย (Melting)	ฤดูห่มบำรุง (Off Season)
อัตราความสิ้นเปลืองไอน้ำใน การผลิตพลังงานไฟฟ้า (Specific Steam Consumption)	ตันไอน้ำต่อเมกะวัตต์-ชั่วโมง (Ton Steam/MWh)	6.06	6.01	4.77

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าภายในโรงงานถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		ปี
ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ภายในโรงงาน (Internal Use)	ร้อยละของปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (% of Total Generation)	16.67

ต้นทุนกากอ้อยถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2560	2561 – 2573
ต้นทุนกากอ้อย (Bagasse Cost) อัตราค่าเดบิต	บาทต่อตัน ร้อยละต่อปี	350	352 – 427 0.65 – 1.49

ต้นทุนน้ำ Condensate และ น้ำ RO:

ตารางแสดงต้นทุนน้ำ Condensate และ น้ำ RO ถูกประมาณไว้ดังต่อไปนี้

		2560	2561 – 2573
ราคาน้ำ Condensate อัตราค่าเดบิต	บาทต่อลูกบาศก์เมตร ร้อยละต่อปี	200	206.0 – 340.5 3.0
ราคาน้ำ RO อัตราค่าเดบิต	บาทต่อลูกบาศก์เมตร ร้อยละต่อปี	50	51.5 – 85.1 3.0



## 1.2 ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (Other Costs)

### Power Development Fund:

ค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ถูกประมาณไว้ที่ 0.01 บาทต่อกิโลวัตต์ –  
ชั่วโมงที่ขายได้

### ค่าสอบบัญชี (Audit Fee) และ Custodian Fee :

ค่าสอบบัญชี และ Custodian Fee คาดว่าอยู่ที่ประมาณ 282,667 บาท สำหรับ เดือนพฤษภาคม ถึง เดือนธันวาคม พ.ศ. 2560 และค่าสอบบัญชี และ Custodian Fee คาดว่าอยู่ที่ประมาณ 432,480 บาทในปีพ.ศ 2561 และคาดว่าจะเพิ่มขึ้น ร้อยละ 2 ต่อปีหลังจากนั้น

### ค่าประกันภัย (Insurance):

ค่าประกันภัยถูกประมาณไว้ดังตารางต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

2560	2561	2562	2563	2564	2565
0.72	1.13	1.14	1.14	1.15	1.15

หน่วย: ล้านบาท

2566	2567	2568	2569	2570	2571
1.14	1.14	1.14	1.15	1.16	1.17

หน่วย: ล้านบาท

2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578
1.18	1.19	1.20	1.22	1.23	1.11	0.21

AP

2. รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวม

รายจ่ายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแบบเหมารวมถูก  
ประมาณไว้ดังตารางต่อไปนี้

หน่วย: บาท

2560	2561	2562	2563	2564	2565
20,136,567	30,950,783	33,922,756	33,152,278	33,979,624	37,239,299

หน่วย: บาท

2566	2567	2568	2569	2570	2571
52,391,753	59,106,956	62,774,721	62,503,480	63,965,563	85,122,892

หน่วย: บาท

2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578
91,552,364	93,645,998	98,315,653	98,903,755	101,055,648	106,197,227	32,248,383

อัตราคิดลด

สำหรับวิธีคิดจากรายได้ ค่าของทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักโดย  
สัดส่วนเงินทุน หรือ WEIGHTED AVERAGE COST OF  
CAPITAL (“WACC”) ถูกใช้เป็นอัตราคิดลดของกองทุนรวม  
ฯ

ค่าของทุนส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 8.19 มาจากค่า  
ของทุนส่วนของผู้ถือหุ้นที่คำนวณจากบริษัทในอุตสาหกรรม  
การผลิตกระแสไฟฟ้าที่มีลักษณะการดำเนินงานที่ใกล้เคียง  
กัน 4 บริษัท โดยจะคำนวณจากการใช้เทคนิค CAPM และ  
ปรับให้เหมาะสม บริษัทดังกล่าวได้แก่

- กลุ่มบริษัท โกลว์ (Glow Group: GLOW)

- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
(Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Co.,  
Ltd.: RATCH)
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) หรือ เอ็กโก (The  
Electricity Generating Public Co., Ltd.: EGCO)
- กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม  
เพาเวอร์ (ABPIF)

ค่าของทุนของหนี้ (Cost of Debt; Kd) ได้มาจากการอ้างอิงถึง  
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ภาคเอกชน (Corporate Bond) ที่ระดับ  
เครดิต BBB ณ วันที่ประเมิน ต้นทุนของหนี้สินที่ประมาณได้  
คือ 5.9%

โครงสร้างหนี้และทุนของ 4 บริษัทข้างต้น และโครงสร้างหนี้  
และทุนของ บีอีซี และบีพีซี พบว่า สัดส่วนโครงสร้างทุนที่  
เหมาะสมอยู่ที่ระดับร้อยละ 100 ส่วนของทุนดังนั้นอัตราคิด  
ลดที่เหมาะสมในการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน เท่ากับร้อยละ 8

#### **ผลสรุปมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้**

##### **โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)**

มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิของ บีอีซี ตั้งแต่ วันที่ 1  
พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึง วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2571 เท่ากับ  
1,387 ล้านบาท

##### **โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)**

มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิของบีพีซี ตั้งแต่ วันที่ 1  
พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ถึง วันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2578 เท่ากับ  
2,218 ล้านบาท

จากการตรวจสอบทรัพย์สินครั้งนี้ บริษัทฯ ขอแสดงความเห็นมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ บีอีซี และ บีพีซี มีมูลค่าเท่ากับ 3,605,000,000 บาท ( สามพันหกร้อยห้า ล้านบาทถ้วน) ทั้งนี้ประเมิน ณ วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ภายใต้เงื่อนไขข้อจำกัดที่ได้แนบท้าย

**การประเมินมูลค่าทดแทนใหม่ของอาคาร ทรัพย์สินส่วนควบบนที่ดิน เครื่องจักรและอุปกรณ์โดยวิธี  
ต้นทุนทดแทนเพื่อใช้ในการประกันภัย  
การสำรวจและสมมติฐานสำหรับทรัพย์สิน**

**อาคารและทรัพย์สินส่วนควบบนที่ดิน**

บริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบทรัพย์สินเหล่านี้ โดยสำรวจสภาพของทรัพย์สิน และตรวจทานว่าแบบแปลนอาคารที่ได้รับถูกต้องตรงกับการก่อสร้าง

บริษัทฯ ใช้วิธีคิดต้นทุนแบบแยกส่วน (unit-in-place method) ในการให้ค่าซึ่งราคาทดแทนใหม่ (replacement cost new) ของทรัพย์สิน

บริษัทฯ ได้รับสำเนาใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ซึ่งออกให้กับ บริษัท นูริรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท นูริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด โดยสำเนาเอกสารดังกล่าวได้แนบมาพร้อมรายงานฉบับนี้แล้ว

**เครื่องจักรและอุปกรณ์**

บริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบสภาพ เครื่องจักรและอุปกรณ์ ณ วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ขณะที่ทำการตรวจสอบนั้นพบว่า เครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยทั่วไปอยู่ในสภาพที่ได้รับการบำรุงรักษาตามปกติ และใช้งานได้ดี ดังนั้นบริษัทฯ จึงได้ตั้งสมมติฐานว่า เครื่องจักรและอุปกรณ์ สามารถใช้งานได้

อย่างมีประสิทธิภาพ ตามวัตถุประสงค์ที่ออกแบบหรือสร้าง  
มา

ในการตรวจสอบบริษัทฯ ได้รับบัญชีข้อมูลรายละเอียดของ  
เครื่องจักรและอุปกรณ์ จาก บริษัท นูริรัมย์พลังงาน จำกัด  
และบริษัท นูริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ถือว่าเป็นข้อมูล  
ที่ถูกต้องในการนำไปใช้ตรวจสอบจำนวน และสภาพที่  
แท้จริงของเครื่องจักรและอุปกรณ์ทั้งหมด ข้อมูลที่แสดงไว้  
ในรายงานฉบับนี้ เป็นข้อมูลที่ได้รับการปรับปรุงแก้ไข  
เพื่อให้ถูกต้องกับสภาพความเป็นจริง ที่ได้จากการตรวจสอบ  
ของบริษัทฯ

สภาพของเครื่องจักรและอุปกรณ์ ที่สามารถสังเกตได้จาก  
ความแตกต่างของเครื่องจักรและอุปกรณ์ ที่คล้ายคลึงกัน เช่น  
การบำรุงรักษา การเสื่อมสภาพทางกายภาพ การใช้งานผิด  
ประเภท และการสูญเสียทางอรรถประโยชน์ จะมีการระบุไว้  
ในรายงาน และถือเป็นส่วนหนึ่งของการพิจารณา  
ประกอบการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน

มูลค่าทดแทนใหม่ของเครื่องจักรและอุปกรณ์ พิจารณาจาก  
ข้อมูลของราคาที่ได้จากผู้ผลิต, ผู้แทนจำหน่าย ตลอดจน  
ข้อมูลของลูกค้านี้ประกอบกับข้อมูลของทางบริษัทฯ ในกรณี  
เครื่องจักรที่นำเข้า ค่าขนส่ง ค่าประกันภัย ค่าภาษีอากร และ  
ค่าติดตั้ง จะถูกรวมเข้าไปในราคา F.O.B.

#### **ผลสรุปของราคาโดยวิธีต้นทุนทดแทน**

จากการตรวจสอบทรัพย์สินครั้งนี้ บริษัทฯ ขอแสดง  
ความเห็นมูลค่าทดแทนใหม่ของทรัพย์สินมีมูลค่าเท่ากับ  
1,063,000,000 บาท (หนึ่งพันหกสิบล้านบาทถ้วน) ทั้งนี้  
ประเมิน ณ วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ภายใต้เงื่อนไขข้อจำกัด  
ที่ได้แนบท้าย

ผลสรุป

มูลค่าของทรัพย์สิน มีผลสรุปดังต่อไปนี้

วันที่ทำการประเมิน

วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2560

มูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของ

โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)	1,387,000,000 บาท
โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)	<u>2,218,000,000 บาท</u>
รวม	<u>3,605,000,000 บาท</u>

วันที่ทำการประเมิน

วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2559

มูลค่าทดแทนใหม่ของทรัพย์สิน

โรงไฟฟ้าแห่งที่ 1 (บีอีซี)	527,000,000 บาท
โรงไฟฟ้าแห่งที่ 2 (บีพีซี)	536,000,000 บาท
รวม	<u>1,063,000,000 บาท</u>

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขข้อจำกัดที่ได้แนบท้ายไว้ในหนังสือฉบับนี้

\*\*\*\*\*

ภาคผนวก

## เอกสารแนบ เงื่อนไขข้อจำกัด

บริษัทฯ ทำการประเมินภายใต้สมมติฐานทั่วไปและเงื่อนไขข้อจำกัดดังนี้:

1. บริษัทฯ เข้าใจว่า ข้อมูลทั้งหมดรวมถึงข้อมูลทางการเงินในอดีต ที่บริษัทฯ ใช้ในการได้มาซึ่งข้อคิดเห็น และบทสรุป หรืออื่นๆ ในรายงานฉบับนี้เป็นจริง และถูกต้อง แม้แหล่งที่มาของข้อมูลจะน่าเชื่อถือ บริษัทฯ ไม่รับประกันและไม่รับผิดชอบ ต่อข้อเท็จจริงหรือความถูกต้องของข้อมูล ข้อคิดเห็นหรือประมาณการ ซึ่งได้รับจากผู้อื่นแล้วนำมาใช้ในการวิเคราะห์นี้
2. บริษัทฯ ไม่รับผิดชอบในเรื่องที่เกี่ยวกับกฎหมาย บริษัทฯ ไม่ได้ทำการตรวจสอบกรรมสิทธิ์ หรือภาระทางกฎหมายของทรัพย์สินที่ทำการประเมิน บริษัทฯ ถือว่าคำกล่าวอ้างของเจ้าของเป็นจริง สิทธิเหนือทรัพย์สินถูกต้องและสามารถทำการซื้อขายได้ และไม่มีข้ออุปสรรคใดที่แก้ไขไม่ได้ด้วยขั้นตอนปกติ
3. การมีรายงานหรือสำเนาของรายงานฉบับนี้ในครอบครอง มิได้หมายถึงการได้มาด้วยสิทธิในการตีพิมพ์เผยแพร่ บริษัทฯ ห้ามมิให้มีการเผยแพร่ส่วนหนึ่งส่วนใดของรายงานฉบับนี้ (โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อสรุป หลักฐานแสดงตัวบุคคลที่ลงนาม หรือที่เกี่ยวข้องกับรายงานฉบับนี้ หรือบริษัทที่บุคคลนั้นๆ เกี่ยวข้อง หรือการอ้างอิงถึงสมาคมทางวิชาชีพหรือองค์กร ที่บุคคลนั้นๆ เป็นสมาชิก หรือการได้รับแต่งตั้งจากองค์กรนั้นๆ) ต่อบุคคลที่สาม ไม่ว่าจะเป็นการโฆษณา การประชาสัมพันธ์ ข่าว หรือช่องทางสื่อสารใดๆ โดยไม่ได้รับความยินยอมที่เป็นลายลักษณ์อักษรจาก บริษัทฯ ยกเว้นเป็นการเผยแพร่เพื่อใช้ประกอบการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
4. พื้นที่ รูปร่าง และบทพรรณนาของทรัพย์สินที่ทำการประเมิน ที่บริษัทฯ ใช้ในการวิเคราะห์นี้ บริษัทฯ มิได้ทำการตรวจสอบข้อเท็จจริง ยกเว้นกรณีระบุเป็นอื่นในรายงาน พื้นที่ รูปร่าง และบทพรรณนาของทรัพย์สิน ที่อยู่ในรายงาน มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเครื่องชี้แสดงสินทรัพย์เท่านั้น และไม่ควรนำไปใช้ในการโอนกรรมสิทธิ์ หรือเอกสารทางกฎหมายอื่นใด โดยไม่ได้รับการตรวจสอบข้อเท็จจริงจากทนายความ ผังบริเวณ (ถ้ามี) ที่แสดงในรายงาน มีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยในการมองเห็นภาพของทรัพย์สิน และบรรดาสงัดแวดล้อม แม้ว่าเนื้อหาสาระในรายงานจะมาจากข้อมูลที่ดีที่สุดที่หาได้ เนื้อหาสาระเหล่านั้นก็มิได้ถือเป็นการตรวจสอบ หรือนำไปใช้เป็นมาตรฐานกับทรัพย์สินอื่นๆ
5. ถ้ามิได้ระบุเป็นอื่น บริษัทฯ ไม่มีหน้าที่ และไม่ดำเนินการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ถือว่ามีการปฏิบัติตามข้อบังคับและกฎหมายสิ่งแวดล้อม ยกเว้นกรณีระบุเป็นอื่นในรายงาน นอกจากนี้หากในการดำเนินการนั้นมีข้อบังคับในด้านการขออนุญาตใดๆ เช่น สัมปทาน หรือ ใบอนุญาต บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าการดำเนินการนั้นได้รับสัมปทาน หรือได้รับอนุญาตในการดำเนินกิจการตามกฎระเบียบข้อบังคับของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จากทั้งหน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานในระดับประเทศ ตามแต่จะถูกบังคับใช้และมีผลเกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์ข้อมูล
6. มูลค่าที่ประเมินในรายงาน ไม่คำนึงรวมถึงผลกระทบจากสสารเช่น แร่ใยหิน ปรอท ก๊าซกันการนำเสีย สารเคมีอื่นๆ ขยะที่เป็นพิษ หรือ วัสดุที่มีแนวโน้มเป็นอันตราย หรือความเสียหายทางโครงสร้าง หรือการทำให้สิ่งแวดล้อมแปรเปลี่ยน ที่เกิดจากแผ่นดินไหว หรือสาเหตุอื่น ยกเว้นระบุเป็นอื่นในรายงาน บริษัทฯ ขอแนะนำให้ผู้อ่านรายงาน ปรึกษาวิศวกรโครงสร้างที่เหมาะสม และ/หรือ นักสุขวิทยาอุตสาหกรรม เพื่อการประเมิน ความเสียหายทางโครงสร้าง/ทางสิ่งแวดล้อม ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อมูลค่า
7. ในรายงานการประเมินนี้ บริษัทฯ ไม่มีหน้าที่ และไม่ทำการวิเคราะห์ดิน หรือศึกษาธรณีวิทยา และไม่ได้ทำการตรวจสอบน้ำ น้ำมัน ก๊าซ หรือ แร่ธาตุบนดิน และสิทธิหรือสภาวะการใช้ประโยชน์ ยกเว้นระบุเป็นอื่นในรายงาน
8. บริษัทฯ เข้าใจว่า กฎข้อบังคับผังเมืองและการใช้ประโยชน์ ได้รับการปฏิบัติตาม ยกเว้นกรณีที่ระบุว่ามีกรณีฝ่าฝืนกฎข้อบังคับในรายงาน นอกจากนี้ยังถือว่าการปรับปรุงและการทำให้เกิดประโยชน์ที่ดิน อยู่ภายในขอบเขตของทรัพย์สิน และไม่มีการบุกรุก ถ่วงถ้ำ หรือละเมิดใดๆ ยกเว้นระบุเป็นอื่นในรายงาน
9. บริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบทรัพย์สินด้วยตัวเอง โดยเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และเข้าใจตลาดอสังหาริมทรัพย์ และการก่อสร้างอาคาร อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ไม่ขอแสดงความคิดเห็น หรือความรับผิดชอบ ต่อความสมบูรณ์ทางโครงสร้างของทรัพย์สิน รวมถึงการปฏิบัติตามข้อบังคับมาตรฐานของรัฐบาล เช่น เพลิงไหม้ อาคารและความปลอดภัย แผ่นดินไหว การเข้าอยู่ หรือ ความเสียหายทางกายภาพซึ่งมิได้ปรากฏต่อผู้ประเมิน ระหว่างทำการตรวจสอบ



ภาคผนวก 3

รายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินมูลค่าตลาดยุติธรรมของรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าชีวมวล  
ของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
จัดทำโดย บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด (ฉบับย่อ)

AP

## 15 Business Advisory Limited

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด

ห้องเลขที่ 36 ชั้น 8 อาคาร อาร์ เอส ทาวเวอร์  
121 ถ. รัชดาภิเษก ดินแดง กรุงเทพฯ 10400  
โทรศัพท์ : +66 (0) 2641 3800  
โทรสาร : +66 (0) 2641 3801  
Website : www.fifteenbiz.com

J20/59065

วันที่ 16 พฤศจิกายน 2559

บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด  
175 อาคารสารคดีที่ห้าตึก 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถนนสาทรใต้  
แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร

เรียน คุณสุทธิพงศ์ พัวพันธ์ประเสริฐ  
รองกรรมการผู้จัดการ

ตามที่ทางบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ได้มอบหมายให้ทางบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ประเมินมูลค่าทรัพย์สิน (การโอนสิทธิในรายได้สุทธิ) ได้แก่ "โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล" - "บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด" ตั้งอยู่เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ถนนโนนเต้าทอง-โรงงานน้ำตาล แยกจากถนนโยธาธิการ (บร. 4060) ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ โดยการประเมินมูลค่าทรัพย์สินในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อต้องการทราบมูลค่าตลาด (การโอนสิทธิในรายได้สุทธิ) ระยะเวลาตามสัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ Feed-in Tariff (FIT) คงเหลือประมาณ 11 ปี 3 เดือน ของทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะสำหรับการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด มีความเห็นว่า มูลค่าตลาดสำหรับการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ ของทรัพย์สินดังกล่าวที่ทำการประเมินมูลค่าในครั้งนี้ ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 มีมูลค่าดังนี้

• มูลค่าตลาดการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ระหว่างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ กับบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ระยะเวลาประมาณ 11 ปี 3 เดือน	1,379,000,000 บาท (หนึ่งพันสามร้อยเจ็ดสิบล้านเก้าพันบาทถ้วน)
• มูลค่าประกันภัย (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)	446,900,000 บาท (สี่ร้อยสี่สิบล้านเก้าแสนบาทถ้วน)
• ต้นทุนทดแทนใหม่ (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)	468,700,000 บาท (สี่ร้อยหกสิบล้านแปดสิบล้านเจ็ดแสนบาทถ้วน)

หากท่านมีข้อสงสัยประการใดเกี่ยวกับรายงานฉบับนี้โปรดแจ้งให้ทางบริษัทฯ ทราบ เพื่อจะได้เรียนชี้แจงในรายละเอียดเพิ่มเติมตามที่ท่านประสงค์ต่อไป อนึ่งรายงานการประเมินมูลค่าฉบับนี้ จัดทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ในรายงานเท่านั้น เงื่อนไข และสมมติฐานในการประเมินมูลค่าได้แสดงไว้ในรายงาน

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด และผู้มีอำนาจลงนามกระทำการแทนบริษัทฯ ขอรับรองว่าไม่มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องกับเราโดยทางตรง หรือทางอ้อมกับทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า

ขอแสดงความนับถือ  
กระทำการแทนในนาม  
บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด

(ไพรัช มณฑาทันธุ์, MRICS)

กรรมการผู้อำนวยการ  
ผู้ประเมินหลัก (วฒ.091)

AD

## สรุปผลการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน

- ประเภทของทรัพย์สิน** : สิทธิในรายได้สุทธิของ "โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล" - "บริษัท บุริรัมย์พลังงาน จำกัด" ระยะเวลาตามสัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ Feed-in Tariff (FIT) ซึ่งเป็นอัตราซื้อไม่เปลี่ยนแปลงตามค่าไฟฐาน และค่าไฟ Ft ทำให้มีราคาที่ชัดเจนและเกิดความเป็นธรรม อายุสัญญาคงเหลือประมาณ 11 ปี 3 เดือน
- ชื่อลูกค้า** : บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
- วัตถุประสงค์** : เพื่อต้องการทราบมูลค่าตลาด (การโอนสิทธิในรายได้สุทธิ) สำหรับระยะเวลาตามสัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบ (FIT) คงเหลือประมาณ 11 ปี 3 เดือน ของทรัพย์สินในสภาพที่ไม่มีภาระผูกพัน เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะสำหรับการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
- รายละเอียดของทรัพย์สิน** : ประเภทโรงไฟฟ้า - พลังงานชีวมวล  
เทคโนโลยีที่ใช้ผลิต - เชื้อเพลิงหลัก ปากอ้อยจากโรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์  
กำลังผลิตติดตั้งปัจจุบัน - 9.9 เมกะวัตต์
- สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่** : VSPP-PEA-044/2554 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2554
- พลังไฟฟ้าสูงสุด - 8.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์
  - ระยะเวลาของสัญญา - 20 ปี
  - วันที่สัญญาจะขายไฟ - 25 มิถุนายน 2555  
ตามสัญญา (SCOD)
- วันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้า (COD)** : 11 พฤษภาคม 2555
- ข้อตกลงแก้ไขสัญญาเพิ่มเติม** : VSPP-PEA-044/2554 ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 20 กันยายน 2559
- พลังไฟฟ้าสูงสุด - 8.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์
  - ระยะเวลาของสัญญา - 12 ปี 5 เดือน 0 วัน  
คงเหลือแบบ FIT
  - วันสิ้นสุดสัญญา - 10 สิงหาคม 2571
  - วันเริ่มต้นการรับ FIT- - 11 มีนาคม 2559  
Premium
  - วันสิ้นสุดการรับ FIT- - 10 พฤษภาคม 2563  
Premium

AP

รายละเอียดของที่ดิน  
สิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักร

- พื้นที่โครงการตั้งอยู่บนที่ดินเช่าระยะยาว จำนวน 1 แปลง (ประกอบด้วยที่ดินจำนวน 5 โฉนด) เนื้อที่ดินรวมประมาณ 37-0-7.0 ไร่ (31,0175 ไร่ หรือ 14,807.0 ตารางวา) และส่วนปรับปรุงที่ดินได้แก่ บ่อเก็บน้ำ จำนวน 1 บ่อ พร้อมอาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์ มีรายละเอียดของทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่าดังนี้
- ทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า (เพื่อกำหนดมูลค่าประกันภัย) ประกอบด้วย
  - อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง ประกอบด้วย
    1. อาคารเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และส่วนควบคุม (T.G. & Control Building)
    2. อาคารหอระบายความร้อน (Cooling Tower Building)
    3. อาคารปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Building)
    4. อาคารไซโลเก็บกากอ้อย (Fuel Storage Building)
    5. อาคารสำนักงาน (Office Building)
    6. อาคารเก็บเครื่องมือและวัสดุ
    7. อาคารเก็บขี้เถ้า
    8. อาคารเก็บสารเคมี
    9. อาคารป้อนยาม

สิ่งปลูกสร้างอื่นๆ ได้แก่ บ่อขี้เถ้า ถังเก็บน้ำ ถังแชมเปญ หลังคาคลุมจอตรยนต์ หลังคาคลุมบ่อ Sludge รั้วคอนกรีตและลูกกรงเหล็ก ถนนและลานคอนกรีต

- เครื่องจักรอุปกรณ์ ใช้ในกิจการโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานชีวมวล จำนวนประมาณ 28 รายการ จดทะเบียนเครื่องจักรชื่อผู้ถือกรรมสิทธิ์ บริษัทบุรีรัมย์พลังงาน จำกัด กับกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน 24 รายการ เลขทะเบียนเครื่องจักร 55 216 701 0007 – 55 216 701 0030

ทำเลที่ตั้ง

: บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ถนนโนนเต้าทอง – โรงน้ำตาล แยกจากถนนโยธาธิการ (บร. 4060) บริเวณช่วงหลักกิโลเมตรที่ 7-8 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์

ค่าพิกัด (GPS)

: LAT 15°13'52.97"N, LONG 103°04'06.75"E

ทางเข้า-ออก

: ถนนโนนเต้าทอง – โรงน้ำตาล เป็นถนนสาธารณะประโยชน์

สาธารณูปโภค

: ไฟฟ้า น้ำประปา และโทรศัพท์

AP

การใช้ประโยชน์ในปัจจุบัน : สภาพปัจจุบันเป็นที่ดินเช่า อาคารโรงงาน และเครื่องจักร ใช้ประโยชน์เป็น โรงไฟฟ้าชีวมวล (ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตสูงสุด 9.9 เมกะวัตต์)

ความคิดเห็นและสมมติฐานเพิ่มเติม : 1. การประเมินมูลค่า (โอนสิทธิในรายได้สุทธิ) โดยวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) เป็นการประเมินภายใต้เงื่อนไขและสมมติฐานการเข้าลงทุนในรายได้สุทธิ สำหรับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ กับบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ระยะเวลาประมาณ 11 ปี 3 เดือน  
2. บริษัทฯ จะพิจารณาวิธีประเมินมูลค่าโดยวิธีต้นทุน (Cost Approach) โดยคำนวณมูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New) ของอาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์ ทั้งนี้วัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมูลค่าประกันภัยเท่านั้น

วันที่ประเมินมูลค่า : 1 พฤษภาคม 2560 สำหรับมูลค่าตลาดการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ และ 1 ตุลาคม 2559 สำหรับการประเมินมูลค่าประกันภัย

สรุปมูลค่าทรัพย์สิน :

• มูลค่าตลาดการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิ์รายได้สุทธิระหว่างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตลบุรีรัมย์ กับบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ระยะเวลาประมาณ 11 ปี 3 เดือน	1,379,000,000 บาท (หนึ่งพันสามร้อยเจ็ดสิบล้านเก้าแสนบาทถ้วน)
• มูลค่าประกันภัย (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)	446,900,000 บาท (สี่ร้อยสี่สิบล้านเก้าแสนบาทถ้วน)
• ต้นทุนทดแทนใหม่ (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)	468,700,000 บาท (สี่ร้อยหกสิบล้านแปดแสนเจ็ดแสนบาทถ้วน)

AP

## 15 Business Advisory Limited

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด

J20/59066

วันที่ 16 พฤศจิกายน 2559

บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด  
175 อาคารสารคดีที่ท่าเวอรซ์ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถนนสาทรใต้  
แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร

เรียน คุณสุทธิพงศ์ พัวพันธ์ประเสริฐ  
รองกรรมการผู้จัดการ

ตามที่ทางบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ได้มอบหมายให้ทางบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ประเมินมูลค่าทรัพย์สิน (การโอนสิทธิในรายได้สุทธิ) ได้แก่ "โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล" - "บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด" ตั้งอยู่เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ถนนโนนเต่าทอง-โรงงานน้ำตาล แยกจากถนนโยธาธิการ (บร. 4060) ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ โดยการประเมินมูลค่าทรัพย์สินในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อต้องการทราบมูลค่าตลาด (การโอนสิทธิในรายได้สุทธิ) ระยะเวลาตามสัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ Feed-in Tariff (FIT) คงเหลือประมาณ 18 ปี ของทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะ สำหรับการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด มีความเห็นว่า มูลค่าตลาดสำหรับการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ ของทรัพย์สินดังกล่าวที่ทำการประเมินมูลค่าในครั้งนี้ ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2560 มีมูลค่าดังนี้

• มูลค่าตลาดการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ระหว่างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ กับ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ระยะเวลาประมาณ 18 ปี	2,173,000,000 บาท (สองพันหนึ่งร้อยเจ็ดสิบล้านบาทถ้วน)
• มูลค่าประกันภัย (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)	524,700,000 บาท (ห้าร้อยยี่สิบล้านเจ็ดแสนบาทถ้วน)
• ต้นทุนทดแทนใหม่ (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)	539,700,000 บาท (ห้าร้อยสามสิบล้านเก้าแสนเจ็ดแสนบาทถ้วน)

หากท่านมีข้อสงสัยประการใดเกี่ยวกับรายงานฉบับนี้โปรดแจ้งให้ทางบริษัทฯ ทราบ เพื่อจะได้เรียนรู้แจ้งในรายละเอียดเพิ่มเติมตามที่ท่านประสงค์ต่อไป อนึ่งรายงานการประเมินมูลค่าฉบับนี้ จัดทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ในรายงานเท่านั้น เสีนใจ และสมมติฐานในการประเมินมูลค่าได้แสดงไว้ในรายงาน

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด และผู้มีอำนาจลงนามกระทำการแทนบริษัทฯ ขอรับรองว่าไม่มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องไม่ว่าโดยทางตรง หรือทางอ้อมกับทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า

ขอแสดงความนับถือ

กระทำการแทนในนาม

บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด

(ไพรัช มณฑาพันธุ์, MRICS)

กรรมการผู้อำนวยการ

ผู้ประเมินหลัก (วฒ.091)

AP

## สรุปผลการประเมินมูลค่าทรัพย์สิน

- ประเภทของทรัพย์สิน** : สิทธิในรายได้สุทธิของ “โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล” - “บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด” ระยะเวลาตามสัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ Feed-in Tariff (FIT) ซึ่งเป็นอัตราซื้อไม่เปลี่ยนแปลงตามค่าไฟฐาน และค่าไฟ Ft ทำให้มีราคาที่ชัดเจนและเกิดความเป็นธรรม อายุสัญญาคงเหลือประมาณ 18 ปี
- ชื่อลูกค้า** : บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
- วัตถุประสงค์** : เพื่อต้องการทราบมูลค่าตลาด (การโอนสิทธิในรายได้สุทธิ) สำหรับระยะเวลาตามสัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบ (FIT) คงเหลือประมาณ 18 ปี ของทรัพย์สินในสภาพที่ไม่มีภาระผูกพัน เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะสำหรับการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์
- รายละเอียดของทรัพย์สิน** : ประเภทโรงไฟฟ้า - พลังงานชีวมวล  
เทคโนโลยีที่ใช้ผลิต - เชื้อเพลิงหลัก กากอ้อยจากโรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์  
กำลังผลิตติดตั้งปัจจุบัน - 9.9 เมกะวัตต์
- ข้อตกลงเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่** : VSPP-PEA-008/2556 ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2558
- พลังไฟฟ้าสูงสุด - 8.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์
  - ระยะเวลาของสัญญา - 20 ปี
  - วันที่สัญญาจะขายไฟ - 30 มิถุนายน 2558 ตามสัญญา (SCOD)
- วันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้า (COD)** : 7 เมษายน 2558
- รายละเอียดของที่ดินสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักร** : ● พื้นที่โครงการตั้งอยู่บนที่ดินเนื้อที่รวมทั้งหมดประมาณ 30-1-73.1 ไร่ (30.43275 ไร่ หรือ 12,173.1 ตารางวา) แบ่งเป็นที่ดินถือกรรมสิทธิ์โดยบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 แปลง (ประกอบด้วยที่ดินจำนวน 3 โฉนด) เนื้อที่ดินรวมตามเอกสารสิทธิ์ ประมาณ 25-3-65.0 ไร่ (25.9125 ไร่ หรือ 10,365.0 ตารางวา) ที่ดินภายใต้สัญญาเช่าช่วงระยะเวลา 3 ปี 1 แปลง ถือกรรมสิทธิ์โดยนายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ (บางส่วนของโฉนดที่ดิน 20422) เนื้อที่ดินประมาณ 0-1-55 ไร่ (0.3875 ไร่ หรือ 155 ตารางวา) ที่ดินภายใต้สัญญาเช่าระยะเวลา 18 ปี 1 แปลง (ยังไม่ได้จดทะเบียนการเช่าที่ดิน) ถือกรรมสิทธิ์โดยนายอดิศักดิ์ ตั้งตรงเวชกิจ (บางส่วนของโฉนดที่ดิน 27607) เนื้อที่ดินประมาณ 1-0-20.0 ไร่ (1.05 ไร่ หรือ 420 ตารางวา) ที่ดิน

- รายละเอียดของที่ดิน  
สิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักร  
(ต่อ)
- : ภายใต้สัญญาเช่า 1 แปลง ถือกรรมสิทธิ์โดยบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (ทั้งแปลงของโฉนดที่ดิน 29797) เนื้อที่ดินประมาณ 0-3-78.1 ไร่ (0.94525 ไร่ หรือ 378.1 ตารางวา) และบางส่วนตั้งอยู่บนที่ดินที่ไม่ได้มีการเช่า กรรมสิทธิ์ของบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด เนื้อที่ดินประมาณ 2-0-55.0 ไร่ (2.1375 ไร่ หรือ 855.0 ตารางวา) ประกอบด้วยส่วนปรับปรุงที่ดิน ได้แก่ ปอเก็บน้ำ จำนวน 1 ปอ หรืออาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักร อุปกรณ์ มีรายละเอียดของทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่าดังนี้
- ทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า (เพื่อกำหนดมูลค่าประกันภัย) ประกอบด้วย
    - อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง ประกอบด้วย
      1. อาคารเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และส่วนควบคุม (T.G. & Control Building)
      2. อาคารหอระบายความร้อน (Cooling Tower Building)
      3. อาคารปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Building)
      4. อาคารไซโลเก็บกากอ้อย (Fuel Storage Building)
- สิ่งปลูกสร้างอื่นๆ ได้แก่ ถนนและลานคอนกรีต
- เครื่องจักรอุปกรณ์ ใช้ในกิจการโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานชีวมวล จำนวนประมาณ 25 รายการ จดทะเบียนเครื่องจักรชื่อผู้ถือกรรมสิทธิ์ บริษัทบุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด กับกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน 24 รายการ เลขทะเบียนเครื่องจักร 58 216 701 0010 – 58 216 701 0033
- ทำเลที่ตั้ง : บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เลขที่ 284 หมู่ที่ 2 ถนนโนนเต้าทอง – โรงน้ำตาล แยกจากถนนโยธาธิการ (บร. 4060) บริเวณช่วงหลักกิโลเมตรที่ 7-8 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์
- ค่าพิกัด (GPS) : LAT 15°13'49.79"N, LONG 103°04'07.08"E
- ทางเข้า-ออก : ถนนโนนเต้าทอง – โรงน้ำตาล เป็นถนนสาธารณะประโยชน์
- สาธารณูปโภค : ไฟฟ้า น้ำประปา และโทรศัพท์
- การใช้ประโยชน์ในปัจจุบัน : สภาพปัจจุบันเป็นที่ดินถือกรรมสิทธิ์ และที่ดินเช่าระยะยาว อาคารโรงงาน และเครื่องจักร ใช้ประโยชน์เป็นโรงไฟฟ้าชีวมวล (ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิต สูงสุด 9.9 เมกะวัตต์)



**ความคิดเห็นและสมมติฐานเพิ่มเติม**

1. การประเมินมูลค่า (โอนสิทธิในรายได้สุทธิ) เป็นการประเมินภายใต้เงื่อนไขและสมมติฐานการเข้าลงทุนในรายได้สุทธิ สำหรับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ กับบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ระยะเวลาประมาณ 18 ปี
2. บริษัทฯ ใช้วิธีประเมินมูลค่าโดยวิธีต้นทุน (Cost Approach) โดยคำนวณมูลค่าต้นทุนทดแทนใหม่ (Replacement Cost New) ของอาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์ เฉพาะวัตถุประสงค์เพื่อการประกันภัยเท่านั้น
3. เนื่องจากทรัพย์สินบางส่วนของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ได้แก่ อาคารไซโลเก็บกากอ้อย ระบบท่อไอน้ำ และเครื่องจักรอุปกรณ์ (สายพานลำเลียงกากอ้อย) เพื่อลำเลียงกากอ้อยมาเข้าสู่หม้อไอน้ำ ใช้ในการดำเนินการผลิตไฟฟ้า และระบบท่อไอน้ำใช้ในการส่งไอน้ำไปยัง โรงงานน้ำตาลของ บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด และทรัพย์สินดังกล่าวตั้งอยู่บนที่ดินบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด ซึ่งยังไม่ได้ทำสัญญาเช่าที่ดินให้แก่ บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด เพื่อใช้ประโยชน์ที่ดินดังกล่าว บริษัทฯ พิจารณาว่าในกรณีที่หากบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ไม่ได้รับสิทธิในการใช้อาคารไซโลเก็บกาก ระบบท่อไอน้ำ และเครื่องลำเลียงกากดังกล่าว อาจกระทบกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าบุรีรัมย์เพาเวอร์ โดยจะกระทบกับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าบุรีรัมย์เพาเวอร์ แต่จะเป็นเพียงระยะสั้นเท่านั้น เนื่องจากสามารถย้ายสายพานลำเลียงกาก ระบบท่อไอน้ำ ดังกล่าวมาติดตั้งในที่ดินของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด อีกทั้งร่างสรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ กำหนดให้บริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด มีหน้าที่ต้องจัดหากากอ้อยมาให้แก่บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด รวมถึงบริษัท โรงงานน้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด เป็นผู้ซื้อไอน้ำจากบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ประเด็นเรื่องการลำเลียงกากจึงไม่น่าเป็นปัญหาสำหรับการแสดงความคิดเห็นต่อมูลค่าดังกล่าว

**วันที่ประเมินมูลค่า** : 1 พฤษภาคม 2560 สำหรับมูลค่าตลาดการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ และ 1 ตุลาคม 2559 สำหรับการประเมินมูลค่าประกันภัย

**สรุปมูลค่าทรัพย์สิน**

<ul style="list-style-type: none"> <li>• มูลค่าตลาดการโอนสิทธิในรายได้สุทธิ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิระหว่างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ กับบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ระยะเวลาประมาณ 18 ปี</li> </ul>	<p>2,173,000,000 บาท (สองพันหนึ่งร้อยเจ็ดสิบล้านบาทถ้วน)</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• มูลค่าประกันภัย (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)</li> </ul>	<p>524,700,000 บาท (ห้าร้อยยี่สิบล้านเจ็ดแสนบาทถ้วน)</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ต้นทุนทดแทนใหม่ (อาคารสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรอุปกรณ์)</li> </ul>	<p>539,700,000 บาท (ห้าร้อยสามสิบล้านเก้าแสนบาทถ้วน)</p>

AP

ภาคผนวก 4

รายงานการตรวจสอบและงบการเงินของ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด และบริษัท บุรีรัมย์  
เพาเวอร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 31 ธันวาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2559

AD

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

งบการเงิน

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

AP

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท บูรีรัมย์พลังงาน จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท บูรีรัมย์พลังงาน จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และงบกำไรขาดทุนและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

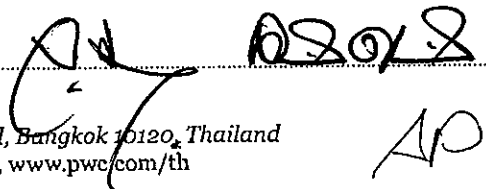
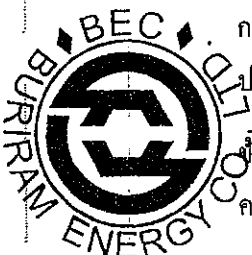
ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า





ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท นูริรัมย์พลังงาน จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

วิโรจน์ เชื้อศรีกุล

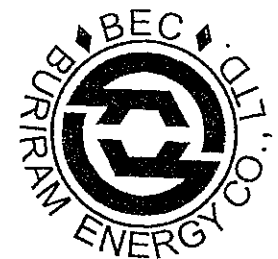
ประสิทธิ์ เชื้อศรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174

บริษัท ไพร่ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

กรุงเทพมหานคร

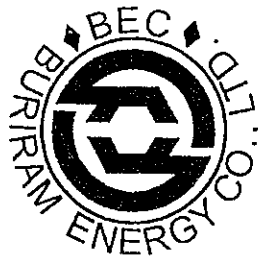
16 มีนาคม พ.ศ. 2558



*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 งบแสดงฐานะการเงิน  
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

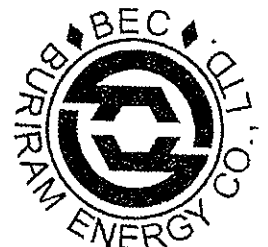
หมายเหตุ	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
<b>สินทรัพย์</b>		
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3 4,409,116	1,180,541
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	4 46,367,848	25,780,226
สินค้าคงเหลือ	4,262,318	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	230,668	572,384
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>55,269,950</b>	<b>27,533,151</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	5 169,999,400	2,499,850
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6 391,902,774	41,900,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	7 468,525,662	479,222,067
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>1,030,427,836</b>	<b>523,621,917</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>1,085,697,786</b>	<b>551,155,068</b>



งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นครั้งที่..... วันที่.....

กรรมการ

*[Handwritten signature]*

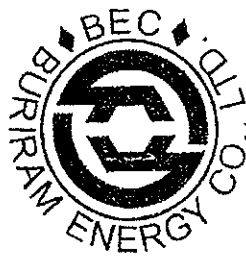
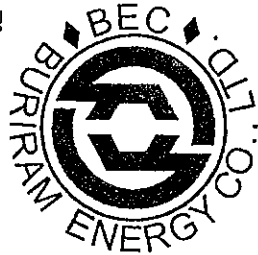


หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทฯ ในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

*[Handwritten signature]*  
AP<sup>3</sup>

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

		พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	9	3,459,486	7,686,229
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	8	72,247,630	40,778,412
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระในปี	9	36,666,552	34,599,159
ส่วนของหนี้สินสัญญาเช่าทางการเงินที่ ถึงกำหนดชำระในปี - สุทธิ	9	558,852	1,125,044
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		915,746	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,528,493	1,899,297
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>116,376,759</b>	<b>86,088,141</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	9	90,005,187	128,192,262
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้อง	9	667,730,993	158,337,236
หนี้สินสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิ	9	1,059,074	1,296,171
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานเกษียณอายุ		764,447	765,562
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>759,559,701</b>	<b>288,591,231</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>875,936,460</b>	<b>374,679,372</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>ทุนจดทะเบียน</b>			
หุ้นสามัญ 1,356,000 หุ้น มูลค่าตราไว้หุ้นละ 100 บาท		135,600,000	135,600,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 1,356,000 หุ้น มูลค่าชำระแล้วหุ้นละ 100 บาท		135,600,000	135,600,000
<b>กำไรสะสม</b>			
จัดสรรแล้ว			
- ดำรงตามกฎหมาย		2,978,116	-
ยังไม่ได้จัดสรร		71,183,210	40,875,696
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>209,761,326</b>	<b>176,475,696</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>1,085,697,786</b>	<b>551,155,068</b>



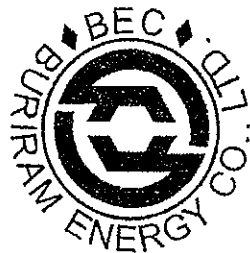
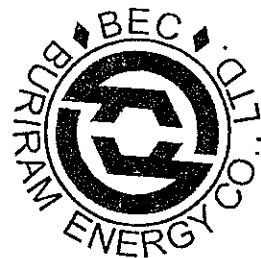
หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
รายได้จากการขาย	182,528,742	132,619,090
ต้นทุนขาย	(89,010,654)	(73,419,369)
กำไรขั้นต้น	93,518,088	59,199,721
รายได้อื่น	34,631,775	1,906,619
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	128,149,863	61,106,340
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(2,970,998)	(275,245)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(21,870,914)	(21,064,393)
รวมค่าใช้จ่าย	(24,841,912)	(21,339,638)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้นิติบุคคล	103,307,951	39,766,702
ต้นทุนทางการเงิน	(35,202,561)	(20,318,647)
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	68,105,390	19,448,055
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(919,760)	-
กำไรสุทธิสำหรับปี	67,185,630	19,448,055



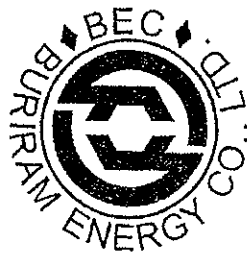
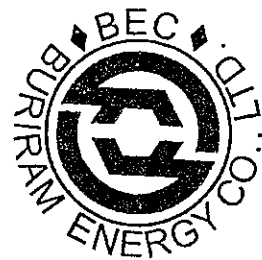
หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

ASGS  
ASGS



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

หมายเหตุ	ทุนที่ออกและ เรียกชำระแล้ว บาท	กำไรสะสม		รวม บาท
		สำรองตาม กฎหมาย บาท	ยังไม่ได้จัดสรร บาท	
		บาท	บาท	
<b>ยอดคงเหลือต้นปี</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	135,600,000	-	21,427,641	157,027,641
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	19,448,055	19,448,055
<b>ยอดคงเหลือปลายปี</b>				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	135,600,000	-	40,875,696	176,475,696
เงินปันผลจ่าย	10	-	(33,900,000)	(33,900,000)
สำรองตามกฎหมาย	11	2,978,116	(2,978,116)	-
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	67,185,630	67,185,630
<b>ยอดคงเหลือปลายปี</b>				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	135,600,000	2,978,116	71,183,210	209,761,326



หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

ASAS AP  
 ASAS 6

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

---

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย จดทะเบียน เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2548

บริษัทมีอยู่ตามที่อยู่ที่ได้จดทะเบียนไว้ที่ เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอดูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์

บริษัทมีสำนักงานสาขา เลขที่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร

บริษัทประกอบธุรกิจหลัก โดยการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัทเมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2558

2 นโยบายการบัญชี

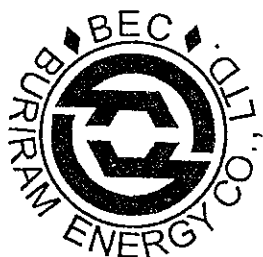
นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของบริษัทมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความ ขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก



AP  
ASAS  
AP

---

AP ASAS



2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่าง ๆ ในงบการเงินของบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินนำเสนอในสกุลเงินบาท

บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด โดยแปลงสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารรับซื้อ และแปลงหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารขาย สำหรับรายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศ ซึ่งบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิม บริษัทแปลงค่ารายการนี้โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

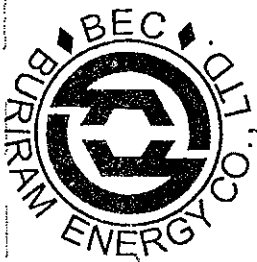
รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

2.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสด หมายถึงเงินสดในมือ และเงินฝากธนาคารทุกประเภท แต่ไม่รวมเงินฝากธนาคารประเภทที่ต้องจ่ายคืนเมื่อสิ้นระยะเวลาที่กำหนด (เงินฝากประจำ) และบัตรเงินฝากที่ออกโดยธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงินอื่น และไม่รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน และรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

2.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับ และจะวัดมูลค่าภายหลังด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะสามารถเรียกเก็บได้ หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน AP



AP  
10208  
8

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง กิจการที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน ซึ่งโดยทั่วไปแล้วคือกิจการที่บริษัทถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่งในกิจการที่ไปลงทุนไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อมโดยผ่านบริษัทย่อยอื่น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยจะแสดงด้วยวิธีราคาทุน หักด้วยค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

2.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

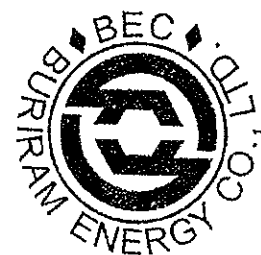
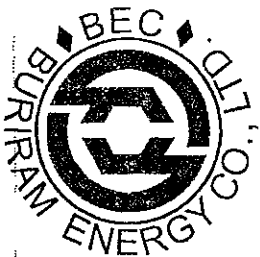
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

ราคาทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึง ราคาซื้อ อกรขาเข้า ภาษีซื้อที่เรียกคืนไม่ได้ (หลังหักส่วนลดการค้า และจำนวนที่ได้รับคืนจากผู้ขาย) และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ การจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณที่ดีที่สุดสำหรับการรีไซเคิล การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันของกิจการที่เกิดขึ้นเมื่อกิจการได้สินทรัพย์นั้นมาหรือเป็นผลจากการใช้สินทรัพย์นั้นในช่วงเวลาหนึ่ง

ค่าเสื่อมราคาคำนวณ โดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งถือว่าประมาณการอายุการให้ประโยชน์ไม่มีจำกัด

อาคาร	20 - 30 ปี
เครื่องจักร	5 - 30 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 - 10 ปี

บริษัทมีการทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาอย่างสม่ำเสมอ



ASAS AP  
AP ASAS

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

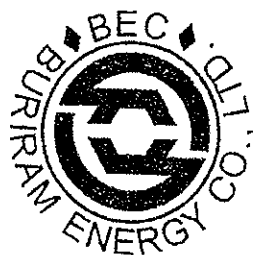
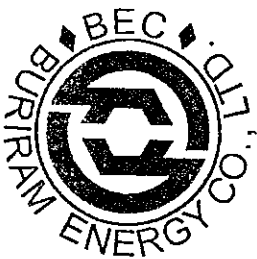
2.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้ว่ารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์มีมูลค่าลดลงอย่างถาวร เช่น มีหลักฐานแสดงให้  
เห็นว่าสินทรัพย์ล้าสมัย หรือชำรุดเสียหาย หรือมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเกี่ยวกับลักษณะ  
ที่บริษัทใช้หรือคาดว่าจะใช้สินทรัพย์ บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดมูลค่าของรายการที่ดิน  
อาคารและอุปกรณ์ในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งมูลค่า  
ที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น  
แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

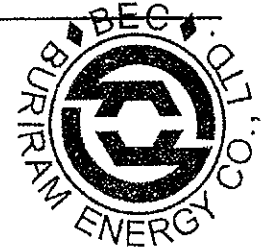
2.7 สัญญาเช่าระยะยาว - กรณีที่บริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของ  
เกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของ  
สินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่า  
ใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้  
อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา การผูกพันตามสัญญาเช่า  
หักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน  
ตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของ  
หนี้สินทรัพย์ที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้  
ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของ  
เป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว  
(สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรง  
ตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น



AP  
ASOS  
AP  
ASOS  
10



2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.8 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อบริษัทคาดว่าจะชำระคืนหนี้สินภายในรอบระยะเวลาดำเนินงานปกติหรือถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือนนับจากรอบระยะเวลารายงาน หรือไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หากเงินกู้ยืมนั้นไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมรับรู้ตามวิธีอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

2.9 ภาษีเงินได้

บริษัทรับรู้ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีภาษีเงินได้ค้างจ่าย ซึ่งแสดงภาวะภาษีเงินได้ที่กิจการค้างชำระสุทธิจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายให้รับรู้เป็นหนี้สิน

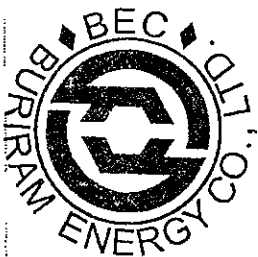
2.10 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพย์สินออกไป และตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องผลประโยชน์พนักงานเนื่องจากบริษัทได้กล่าวถึงนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานในหมายเหตุฯ ข้อ 2.11 แล้ว

2.11 ผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานภายหลังการเกษียณอายุ โดยที่หนี้สินที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินสำหรับหนี้สินดังกล่าวในอนาคตขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทจนถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต



ASAS AP  
AP ASAS 11

บริษัท บูริรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.12 การรับรู้รายได้

รายได้ประกอบด้วยมูลค่ายุติธรรมที่จะได้รับจากการให้บริการที่ให้เป็นจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย  
 เงินคืนและส่วนลด รายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อให้บริการแล้ว

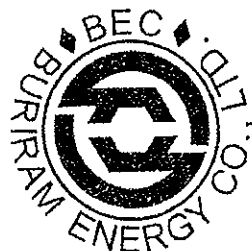
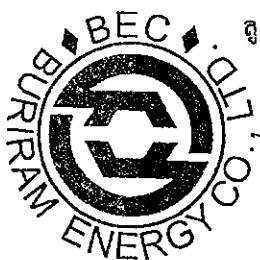
ส่วนรายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาโดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของ  
 ช่วงเวลาจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับ  
 การบันทึกค้างรับของบริษัท

3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
เงินสด	30,000	30,000
เงินฝากสถาบันการเงิน	4,379,116	1,150,541
	<u>4,409,116</u>	<u>1,180,541</u>

4 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	12,818,156	24,706,453
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23,377,220	-
รายได้ค้างรับ	1,386,626	154,556
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	25,920	914,237
เงินทรองจ่ายล่วงหน้า	-	4,980
ลูกหนี้อื่น	8,759,926	-
	<u>46,367,848</u>	<u>25,780,226</u>



ASOKS AP  
 ASOKS 12

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	2,499,850	2,499,850
ลงทุนเพิ่ม	167,499,550	-
ราคาตามบัญชีปลายปี	169,999,400	2,499,850

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อยมีดังนี้

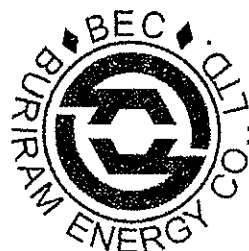
บริษัท	ประเทศธุรกิจ	ประเทศ	สัดส่วนของ ความเป็นเจ้าของ
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	ร้อยละ 100

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด และได้ชำระเงินเป็นจำนวน 170 ล้านบาท ซึ่งเท่ากับร้อยละ 100 ของมูลค่าเงินลงทุนทั้งหมดที่ต้องชำระ

6 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังนี้

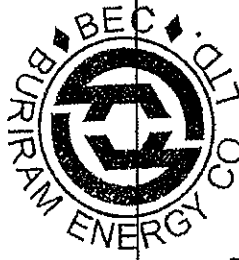
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	41,900,000	-
เงินให้กู้ยืมเพิ่ม	447,100,000	41,900,000
รับคืนเงินให้กู้ยืม	(97,097,226)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	391,902,774	41,900,000



ASAS AP  
 ASAS 13



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557



7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ



ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	ที่ดิน		อาคาร		เครื่องจักร		เครื่องตกแต่งและ อุปกรณ์สำนักงาน		ยานพาหนะ		งานระหว่างทำ		รวม	
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาทุน	16,692,111	-	120,445,434	351,560,780	16,053,613	2,450,662	-	507,202,600	-	-	-	-	-	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	(6,624,977)	(17,711,402)	(3,241,659)	(402,495)	-	(27,980,533)	-	-	-	-	-	-
ราคาสุทธิตามบัญชี	16,692,111	-	113,820,457	333,849,378	12,811,954	2,048,167	-	479,222,067	-	-	-	-	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557														
ราคาสุทธิตามบัญชีต้นปี	16,692,111	-	113,820,457	333,849,378	12,811,954	2,048,167	-	479,222,067	-	-	-	-	-	-
ต่อสิ้นทรัพย์	1,161,516	-	-	3,190,000	1,650,391	503,738	3,239,484	9,745,129	-	-	-	-	-	-
โอนสิ้นทรัพย์เข้า(ออก)	-	-	2,302,700	498,482	438,302	-	(3,239,484)	-	-	-	-	-	-	-
ตัดจำหน่ายทรัพย์สิน - ราคาทุน	-	-	-	-	(85,600)	-	-	(85,600)	-	-	-	-	-	(85,600)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	13,339	-	-	13,339	-	-	-	-	-	13,339
ค่าเสื่อมราคา	-	-	(4,940,265)	(12,561,009)	(2,309,720)	(558,279)	-	(20,369,273)	-	-	-	-	-	(20,369,273)
ราคาสุทธิตามบัญชีต้นปี	17,853,627	-	111,182,892	324,976,851	12,518,666	1,993,626	-	468,525,662	-	-	-	-	-	468,525,662
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557														
ราคาทุน	17,853,627	-	122,748,134	355,249,262	18,056,706	2,954,400	-	516,862,129	-	-	-	-	-	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	(11,565,242)	(30,272,411)	(5,538,040)	(960,774)	-	(48,336,467)	-	-	-	-	-	-
ราคาสุทธิตามบัญชี	17,853,627	-	111,182,892	324,976,851	12,518,666	1,993,626	-	468,525,662	-	-	-	-	-	468,525,662

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 สิ้นทรัพย์คิดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 314,98 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 : 326,51 ล้านบาท) ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุ 9)

*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

8 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	2,236,419	4,639,952
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	29,039,730	27,794,076
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	161,250	247,500
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	6,850,231	8,096,884
เงินรับล่วงหน้า	60,000	-
เงินปันผลค้างจ่าย	33,900,000	-
	<u>72,247,630</u>	<u>40,778,412</u>

9 เงินกู้ยืม

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ส่วนของหมุนเวียน		
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	3,459,486	7,686,229
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
สถาบันการเงิน	36,666,552	34,599,159
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	558,852	1,125,044
เงินกู้ยืมหมุนเวียนรวม	<u>40,684,890</u>	<u>43,410,432</u>
ส่วนของไม่หมุนเวียน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	90,005,187	128,192,262
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้อง	667,730,993	158,337,236
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	1,059,074	1,296,171
เงินกู้ยืมไม่หมุนเวียนรวม	<u>758,795,254</u>	<u>287,825,669</u>
	<u>799,480,144</u>	<u>331,236,101</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 อัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันคิดเป็นอัตรา  
 ร้อยละ 6.75 - 6.88 ต่อปี (พ.ศ. 2556 : ร้อยละ 6.75 - 7.00 ต่อปี)

*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

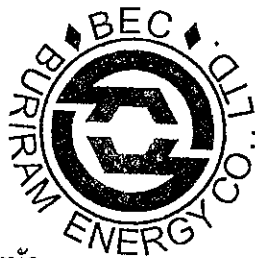
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

9 เงินกู้ยืม (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 245.00 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 : จำนวน 245.00 ล้านบาท) เป็นเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาทจากธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งเงินกู้ดังกล่าวได้นำหลักทรัพย์ประเภทอาคารของบริษัทตามที่แสดงในหมายเหตุ 7 โดยเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ย MLR ต่อปี ซึ่งมีกำหนดชำระคืนภายใน 7 ปี

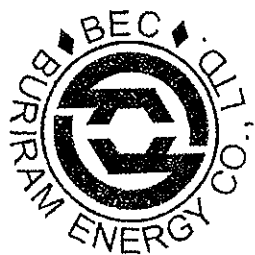
การเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาว (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ยอดยกมา	162,791,421	159,130,000
กู้ยืมเพิ่ม	-	35,820,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(36,119,682)	(32,158,579)
ยอดคงเหลือ	126,671,739	162,791,421



	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ร้อยละ	ร้อยละ
อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงถ่วงน้ำหนัก		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	6.81	6.96
ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาว มีดังต่อไปนี้		

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	36,666,552	34,599,159
ครบกำหนดเกิน 1 ปี	90,005,187	128,192,262
	126,671,739	162,791,421



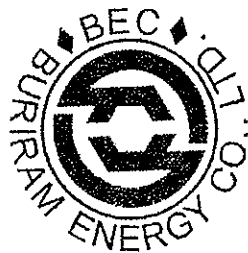
ASO/S  
AP  
16

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

9 เงินกู้ยืม (ต่อ)

ภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าขั้นต่ำตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และ พ.ศ. 2556 มีดังนี้

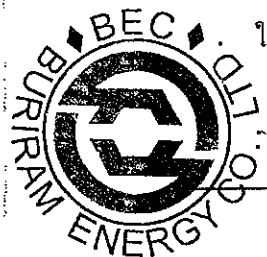
	พ.ศ. 2557		
	ไม่เกิน 1 ปี	2 - 5 ปี	รวม
	บาท	บาท	บาท
ผลรวมของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้น			
ตามสัญญาเช่า	627,559	1,119,724	1,747,283
หัก ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงินรอกการตัดบัญชี	(68,707)	(60,650)	(129,357)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้น			
ตามสัญญาเช่า	558,852	1,059,074	1,617,926



	พ.ศ. 2556		
	ไม่เกิน 1 ปี	2 - 5 ปี	รวม
	บาท	บาท	บาท
ผลรวมของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้น			
ตามสัญญาเช่า	1,240,884	1,400,111	2,640,995
หัก ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงินรอกการตัดบัญชี	(115,840)	(103,939)	(219,779)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้น			
ตามสัญญาเช่า	1,125,044	1,296,172	2,421,216

10 เงินปันผล

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ที่ประชุมกรรมการครั้งที่ 7/2557 ของบริษัท ได้มีมติการจ่ายเงินปันผล ระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวดวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2557 ในอัตราร้อยละ 25 บาท จำนวน 1,356,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 33,900,000 บาท โดยบริษัทจะจ่ายเงินปันผล ในเดือนเมษายน พ.ศ. 2558



ASAS AP  
 AP ASAS  
 17

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

11 สำรองตามกฎหมาย

ทุนสำรองตามกฎหมายตั้งขึ้นตามบทบัญญัติของประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ซึ่งกำหนดให้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายทุกครั้งที่มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัททำมาหาได้จากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนี้มีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท ทุนสำรองนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้

12 การส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสิทธิประโยชน์ที่ได้รับรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับกำไรสำหรับปีที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนด 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ตามรายละเอียด ดังนี้

บัตรส่งเสริม เลขที่	มาตราที่ได้รับสิทธิประโยชน์	ลงวันที่	ประเภทกิจการที่ส่งเสริม	วันที่เริ่ม	
				มีรายได้	วันหมดอายุ
2003(1)/2554	25, 26, 28, 31, 34, 35	17 ส.ค. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1	11 พ.ค. 2555	11 พ.ค. 2563

นอกจากนี้ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 2003(1)/2554 บริษัทได้สิทธิในการลดหย่อนภาษีเงินได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ กำหนด 5 ปีนับจากวันที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้หมดอายุ

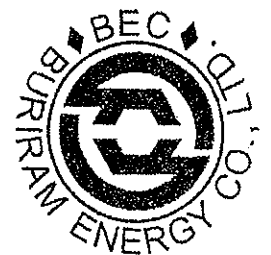
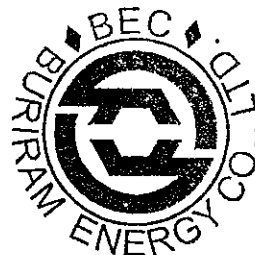
13 ภาวะผูกพัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่บริษัทได้ให้ธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง ออกหนังสือสัญญาค้ำประกันแก่กรมศุลกากร เป็นประกันค่าอากรขาเข้า เพื่อการนำเข้าเครื่องจักร เป็นจำนวนเงิน 2.80 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 : 2.80 ล้านบาท)

14 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

การจดทะเบียนของบริษัทย่อย

ในวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2558 บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ ทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ คือ บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ถือหุ้นในอัตราร้อยละ 99.99



AP  
[Handwritten signatures and initials]

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

งบการเงิน

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

AP



## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และงบกำไรขาดทุนและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

PricewaterhouseCoopers ABAS Ltd.

15th Floor Bangkok City Tower, 179/74-80 South Sathorn Road, Bangkok 10120, Thailand  
T: +66 (0) 2344 1000, +66 (0) 2824 5000 F: +66 (0) 2286 5050, www.pwc.com/th



ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

ประสิทธิ์ เชียงศรีกุล

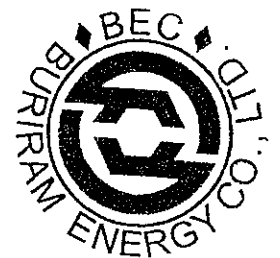
ประสิทธิ์ เชียงศรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

กรุงเทพมหานคร

26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559

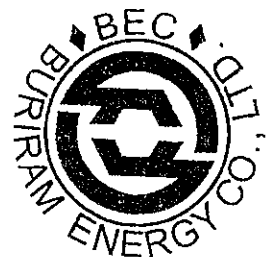


AP  
AS 01/8

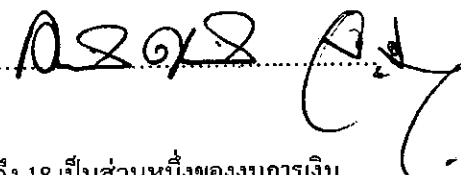


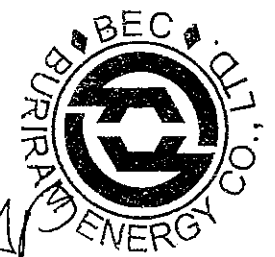
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

หมายเหตุ	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
<b>สินทรัพย์</b>		
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4 6,731,222	4,409,116
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	5 81,959,912	46,367,848
สินค้าคงเหลือ	6 3,482,086	4,262,318
ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	8 20,000,000	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	468,193	230,668
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>112,641,413</b>	<b>55,269,950</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	7 184,998,400	169,999,400
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	8 533,026,026	391,902,774
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	9 473,105,938	468,525,662
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>1,191,130,364</b>	<b>1,030,427,836</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>1,303,771,777</b>	<b>1,085,697,786</b>

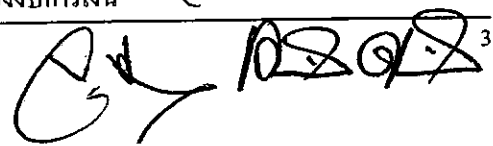


งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นครั้งที่..... วันที่.....

กรรมการ ..... 



หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

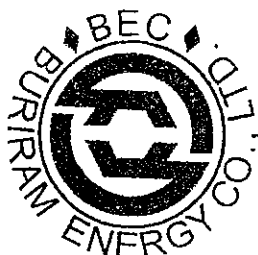
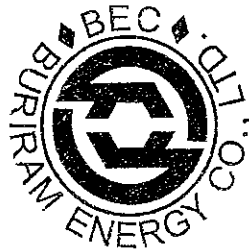


บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

		พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>หนี้สินและผู้ถือหุ้น</b>			
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	11	-	3,459,486
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	10	81,790,152	72,247,630
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	54,721,073	36,666,552
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	10,000,000	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		287,649	915,746
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,925,733	3,087,345
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>149,724,607</b>	<b>116,376,759</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	11	164,788,534	90,005,187
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	11	769,571,930	667,730,993
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ		3,455,029	1,059,074
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		771,532	764,447
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>938,587,025</b>	<b>759,559,701</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>1,088,311,632</b>	<b>875,936,460</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>ทุนเรือนหุ้น</b>			
<b>ทุนจดทะเบียน</b>			
หุ้นสามัญ 1,356,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท		135,600,000	135,600,000
<b>ทุนที่ออกและชำระแล้ว</b>			
หุ้นสามัญ 1,356,000 หุ้น มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 100 บาท		135,600,000	135,600,000
<b>กำไรสะสม</b>			
สำรองตามกฎหมาย	13	4,353,665	2,978,116
ยังไม่ได้จัดสรร		75,506,480	71,183,210
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>215,460,145</b>	<b>209,761,326</b>
<b>รวมหนี้สินและผู้ถือหุ้น</b>		<b>1,303,771,777</b>	<b>1,085,697,786</b>



หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

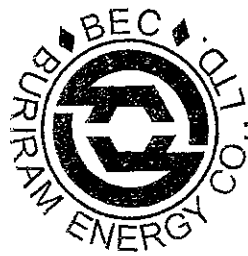
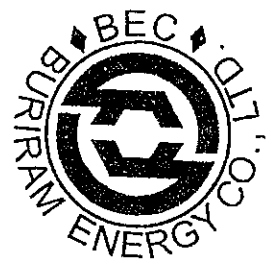
AP

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
รายได้จากการขาย	216,359,531	182,528,742
ต้นทุนขาย	(155,266,823)	(89,010,654)
กำไรขั้นต้น	61,092,708	93,518,088
รายได้อื่น	53,632,857	34,631,775
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(2,315,307)	(2,970,998)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(26,437,027)	(21,870,914)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	85,973,231	103,307,951
ต้นทุนทางการเงิน	(52,173,676)	(35,202,561)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	33,799,555	68,105,390
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(980,736)	(919,760)
กำไรสุทธิสำหรับปี	32,818,819	67,185,630



หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

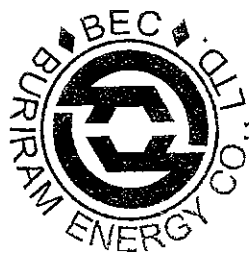
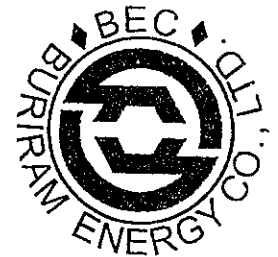
AP

AP

AP<sup>5</sup>

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

หมายเหตุ	ทุนที่ออก ชำระแล้ว	กำไรสะสม			รวม
		สำรองตาม กฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	รวม	
<b>ยอดคงเหลือต้นปี</b>					
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557	135,600,000	-	40,875,696	176,475,696
เงินปันผลจ่าย	12	-	-	(33,900,000)	(33,900,000)
สำรองตามกฎหมาย	13	-	2,978,116	(2,978,116)	-
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	67,185,630	67,185,630
<b>ยอดคงเหลือปลายปี</b>					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	135,600,000	2,978,116	71,183,210	209,761,326
เงินปันผลจ่าย	12	-	-	(27,120,000)	(27,120,000)
สำรองตามกฎหมาย	13	-	1,375,549	(1,375,549)	-
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	-	32,818,819	32,818,819
<b>ยอดคงเหลือปลายปี</b>					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558	135,600,000	4,353,665	75,506,480	215,460,145



AP

*[Handwritten signature]*

หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 7 ถึง 18 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

*[Handwritten signature]*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

## 1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นและดำเนินกิจการในประเทศไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2548 โดยมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ ดังนี้

สำนักงานใหญ่ : ตั้งอยู่เลขที่ 289 หมู่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 31190

สำนักงานสาขา : ตั้งอยู่เลขที่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร 10400

บริษัทประกอบการธุรกิจหลัก โดยการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัทเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559

## 2 สถานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 บริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนสูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 37.08 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทใหญ่ตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงิน และได้ออกหนังสือยืนยันการให้ความช่วยเหลือแก่บริษัทเท่าที่จำเป็น เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องในอีก 12 เดือนข้างหน้า นับจากวันที่ในรายงานนี้ และสามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคตได้ ดังนั้นงบการเงินนี้จึงได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติฐานทางการเงินที่บริษัทจะยังคงดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

## 3 นโยบายการบัญชี

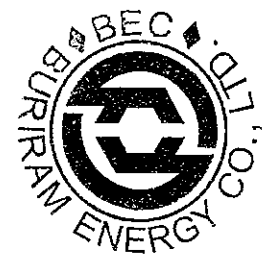
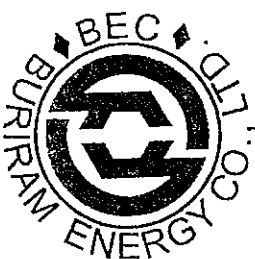
นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของบริษัทมีดังต่อไปนี้

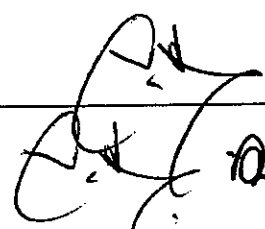
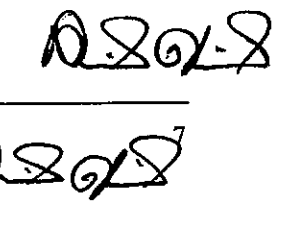
### 3.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

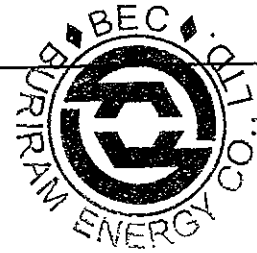
งบการเงินนี้จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก AP



 ๑๕๑๕  
 ๑๕๑๕



3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่าง ๆ ในงบการเงินของบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินนำเสนอในสกุลเงินบาท

บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด โดยแปลงสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารรับซื้อ และแปลงหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารขาย สำหรับรายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศ ซึ่งบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิม บริษัทแปลงค่ารายการนี้โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

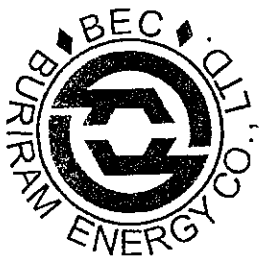
รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

3.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

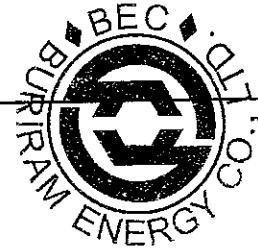
เงินสด หมายถึงเงินสดในมือ และเงินฝากธนาคารทุกประเภท แต่ไม่รวมเงินฝากธนาคารประเภทที่ต้องจ่ายคืนเมื่อสิ้นระยะเวลาที่กำหนด (เงินฝากประจำ) บัตรเงินฝากที่ออกโดยธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินอื่น และเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน และรายการเทียบเท่าเงินสด รวมถึงเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

3.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าภายหลังด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะสามารถเรียกเก็บได้ หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน



AP  
A.S. S.  
A.S. S.<sup>8</sup>



3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข ส่วนลดจากการรับประกันสินค้า หรือส่วนลดการนำบัตรส่วนลดไปขึ้นเป็นเงินสด (rebate) มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย บริษัทบันทึกมูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ เนื่องจากการปรับมูลค่าให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่าย

3.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง กิจการที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน ซึ่งโดยทั่วไปแล้วคือกิจการที่บริษัทถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่งในกิจการที่ไปลงทุนไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อม โดยผ่านบริษัทย่อยอื่น

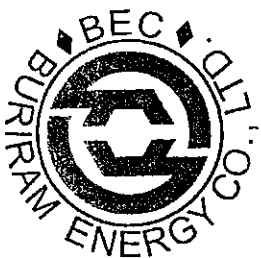
เงินลงทุนในบริษัทย่อยจะแสดงด้วยวิธีราคาทุน หักด้วยค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

3.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

ราคาทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึง ราคาซื้อ อากรขาเข้า ภาษีซื้อที่เรียกคืนไม่ได้ (หลังหักส่วนลดการค้า และจำนวนที่ได้รับคืนจากผู้ขาย) และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร

บริษัทจะรับรู้ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัท และจะตัดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงออกจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น



AP

AW ASAS

ASAS

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาคำนวณ โดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งถือว่าประมาณการอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ส่วนปรับปรุงที่ดิน		10 - 30 ปี
อาคาร		20 - 30 ปี
เครื่องจักร		5 - 30 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน		5 ปี
ยานพาหนะ		5 - 10 ปี

บริษัทมีการทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาอย่างสม่ำเสมอ

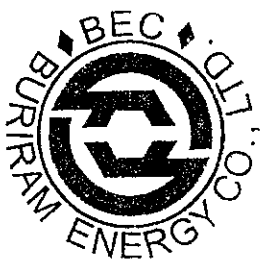
อย่างไรก็ตาม บริษัทยังไม่ได้มีการคิดค่าเสื่อมเนื่องจากสินทรัพย์อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินมาใช้ในการได้มาซึ่ง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาการก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย

- ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืมทั้งระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งภาษีที่เกี่ยวข้องที่ผู้กู้ต้องรับภาระ

ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

ในกรณีที่มิชอบซึ่งว่ารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีมูลค่าลดลง บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า



AP  
A.S.S. 2558  
A.S.S. 2558



3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.8 สัญญาเช่าระยะยาว - กรณีที่บริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราคอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนคอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราคอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินทรัพย์ที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนงูใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

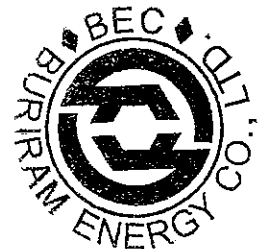
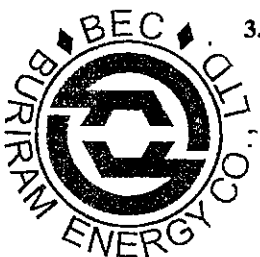
3.9 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อบริษัทคาดว่าจะชำระหนี้สินภายในรอบระยะเวลาดำเนินงานปกติหรือถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือนนับจากรอบระยะเวลารายงาน หรือไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หากเงินกู้ยืมนั้นไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมรับรู้ตามวิธีอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

3.10 ภาษีเงินได้

บริษัทรับรู้ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีภาษีเงินได้ค้างจ่าย ซึ่งแสดงภาวะภาษีเงินได้ที่กิจการค้างชำระสุทธิจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายให้รับรู้เป็นหนี้สิน



*[Handwritten signatures and initials]*  
AP  
11

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.11 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพย์สินออกไป และตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

บริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานภายหลังการเกษียณอายุ โดยที่หนี้สินที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินสำหรับหนี้สินดังกล่าวในอนาคตรับขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทจนถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

3.12 การรับรู้รายได้

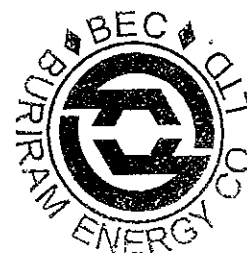
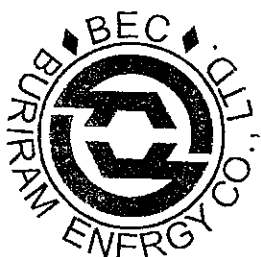
รายได้ประกอบด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้จากการขายสินค้าและบริการที่ให้เป็นจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อผู้ซื้อรับ โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้า

รายได้คอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของช่วงเวลาที่จนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของบริษัท

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ค้างค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ

3.13 เงินปันผลจ่าย

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของบริษัทในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล



AP  
[Handwritten signatures and dates: 2558]

บริษัท บูรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

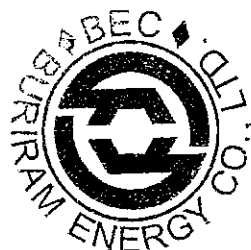
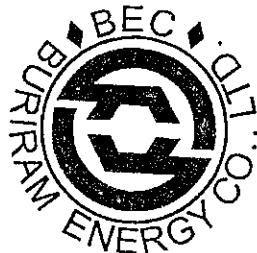
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
เงินสด	30,000	30,000
เงินฝากสถาบันการเงินประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	6,701,222	4,379,116
	<u>6,731,222</u>	<u>4,409,116</u>

5 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	11,076,934	12,818,156
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	29,032,314	23,377,220
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	520,698	25,920
รายได้ค้างรับ	12,636,860	8,759,926
ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	11,693,166	1,386,626
เงินปันผลค้างรับ	16,999,940	-
	<u>81,959,912</u>	<u>46,367,848</u>

6 สินค้ำคงเหลือ

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
วัตถุดิบ	651,300	920,655
วัสดุโรงงาน	2,830,786	3,341,663
	<u>3,482,086</u>	<u>4,262,318</u>



AP  
ASX  
ASX

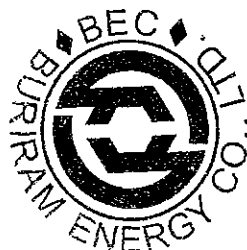
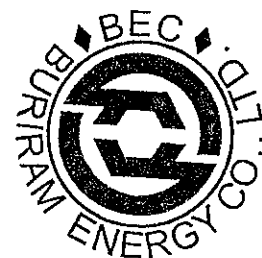
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

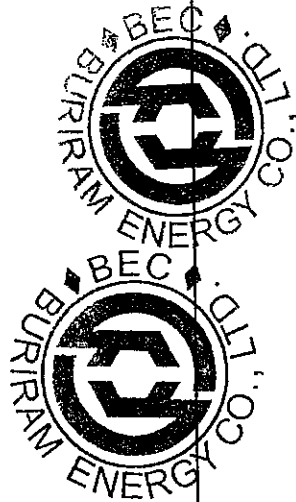
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	169,999,400	2,499,850
ลงทุนเพิ่ม	14,999,000	167,499,550
ราคาตามบัญชีปลายปี	184,998,400	169,999,400

8 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ส่วนของหมุนเวียน		
ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20,000,000	-
ส่วนของไม่หมุนเวียน		
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	533,026,026	391,902,774
	553,026,026	391,902,774



AP  
 ASO/S  
 ASO/S  
 14



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - อสังหาริมทรัพย์

	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน		อาคาร		เครื่องจักร		เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน		สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง		รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558	17,853,627	-	122,748,134	355,249,262	18,056,706	2,954,400	-	-	-	-	516,862,129
ราคาทุน	-	-	(11,565,242)	(30,272,411)	(5,538,040)	(960,774)	-	-	-	-	(48,336,467)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ราคาสุทธิตามบัญชี	17,853,627	-	111,182,892	324,976,851	12,518,666	1,993,626	-	-	-	-	468,525,662
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558	17,853,627	-	111,182,892	324,976,851	12,518,666	1,993,626	-	-	-	-	468,525,662
ราคาสุทธิตามบัญชีต้นปี	17,994,939	(3,549,168)	(17,994,939)	-	-	-	-	-	-	-	-
การจัดประเภทรายการใหม่	-	-	3,549,168	-	-	-	-	-	-	-	-
- ราคาทุน	-	-	16,311	2,823,733	1,814,259	2,624,203	18,631,332	-	-	-	25,909,838
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	(12,859,107)	(2,653,928)	(662,393)	-	-	-	-	(21,329,562)
หรือสินทรัพย์	(1,032,446)	-	(4,121,688)	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเสื่อมราคา	31,266,952	-	92,631,744	314,941,477	11,678,997	3,955,436	18,631,332	-	-	-	473,105,938
ราคาสุทธิตามบัญชีสิ้นปี	35,848,566	(4,581,614)	104,769,506	358,072,995	19,870,965	5,578,603	18,631,332	-	-	-	542,771,967
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558	35,848,566	(4,581,614)	104,769,506	358,072,995	19,870,965	5,578,603	18,631,332	-	-	-	(69,666,029)
ราคาทุน	-	-	(12,137,762)	(43,131,518)	(8,191,968)	(1,623,167)	-	-	-	-	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ราคาสุทธิตามบัญชี	31,266,952	-	92,631,744	314,941,477	11,678,997	3,955,436	18,631,332	-	-	-	473,105,938

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 สินทรัพย์ยึดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 378.69 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : 314.98 ล้านบาท) ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุฯ ข้อ 11)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 0.31 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : ไม่มี) เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงงานและเครื่องจักรใหม่ และได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.90 - 6.75 ต่อปี (พ.ศ. 2557 : ร้อยละ 6.75 - 6.88 ต่อปี)

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

10 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	1,948,021	2,236,419
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35,379,733	29,039,730
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการอื่น	1,149,965	2,836,609
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,884,758	4,013,622
เงินรับล่วงหน้า	60,000	60,000
เงินปันผลค้างจ่าย	27,120,175	33,900,000
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	247,500	161,250
	<u>81,790,152</u>	<u>72,247,630</u>

11 เงินกู้ยืม

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ส่วนของหมุนเวียน		
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	-	3,459,486
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	54,721,073	36,666,552
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,000,000	-
เงินกู้ยืมหมุนเวียนรวม	<u>64,721,073</u>	<u>40,126,038</u>
ส่วนของไม่หมุนเวียน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	164,788,534	90,005,187
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	769,571,930	667,730,993
เงินกู้ยืมไม่หมุนเวียนรวม	<u>934,360,464</u>	<u>757,736,180</u>
	<u>999,081,537</u>	<u>797,862,218</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 บริษัทได้มีการจดจำนองที่ดิน อาคาร และเครื่องจักร ราคาตามบัญชีสุทธิ  
จำนวน 378.69 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : 314.98 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง  
(หมายเหตุฯ ข้อ 9)

AP  
AS  
AS

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

11 เงินกู้ยืม (ต่อ)

การเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ยอดยกมา	794,402,732	321,128,657
กู้ยืมเพิ่ม	582,976,838	606,790,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(378,298,033)	(133,515,925)
ยอดคงเหลือ	999,081,537	794,402,732

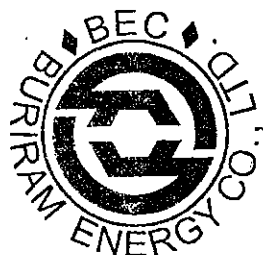
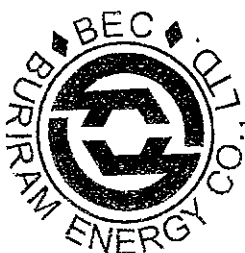
12 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ที่ประชุมกรรมการของบริษัท ได้มีมติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 20 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1,356,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 27,120,000 บาท

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ที่ประชุมกรรมการของบริษัท ได้มีมติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2557 ในอัตราหุ้นละ 25 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1,356,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 33,900,000 บาท

13 สำรองตามกฎหมาย

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,978,116	-
จัดสรรระหว่างปี	1,375,549	2,978,116
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,353,665	2,978,116



ทุนสำรองตามกฎหมายตั้งขึ้นตามบทบัญญัติของประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ซึ่งกำหนดให้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายทุกครั้งที่มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัททำมาหาได้จากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนี้มีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท ทุนสำรองนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้

AP

*(Handwritten signatures and dates)*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

14 การส่งเสริมการลงทุน

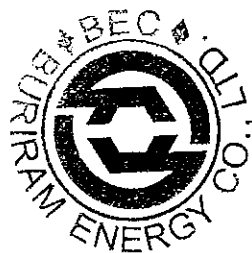
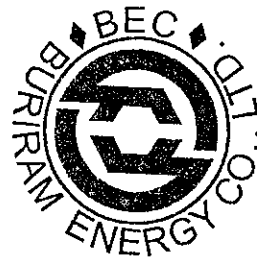
บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสิทธิประโยชน์ที่ได้รับรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับกำไรสำหรับปีที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนด 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ตามรายละเอียด ดังนี้

บัตรส่งเสริม เลขที่	มาตราที่ได้รับสิทธิประโยชน์	ลงวันที่	ประเภทกิจการที่ส่งเสริม	วันที่เริ่ม	
				มีรายได้	วันหมดอายุ
2003(1)/2554	25, 26, 28, 31, 34, 35	17 ต.ค. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1	11 พ.ค. 2555	11 พ.ค. 2563

นอกจากนี้ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 2003(1)/2554 บริษัทได้สิทธิในการลดหย่อนภาษีเงินได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ กำหนด 5 ปีนับจากวันที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้หมดอายุ

15 ภาวะผูกพัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 รายจ่ายฝ่ายทุนเกี่ยวกับภาวะผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดเกี่ยวกับการซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ แต่ไม่รับรู้ในงบการเงินมีจำนวน 2.50 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : ไม่มี)



AP

*[Handwritten signatures and dates]*  
AP 12/2/58  
AP 12/2/58



**บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด**

**งบการเงิน**

**วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559**

AP



## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

### ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (บริษัท) แสดงฐานะการเงินของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควร ในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

### งบการเงินที่ตรวจสอบ

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทข้างต้นนี้ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 งบกำไรขาดทุนและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

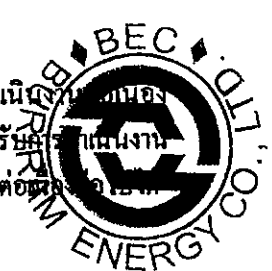
ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของ ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจาก บริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของบริษัทในการดำเนินงาน เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือ ไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่อง

ผู้บริหารมีหน้าที่ในการสอดคล้องดูแลกระบวนการ ในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท



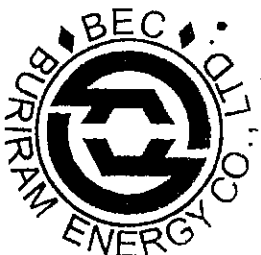
Handwritten signature and date 12/31/59


### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะส่งผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเชิงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกตและสงสัยเชิงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
  - ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท
  - ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร
  - สร้างเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูล โดยถูกต้องตามที่ควร



 AP



ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ซึ่งรวมถึงประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในซึ่งข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์โฮลดิ้งส์ จำกัด

สุรวิทย์ เสงี่ยมกุล

ประสิทธิ์ เยื้องศรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174

กรุงเทพมหานคร

23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560



AP  
A.S. 1/8

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

		พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>สินทรัพย์</b>			
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	10,096,360	6,731,222
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	5	33,333,700	81,959,912
สินค้าคงเหลือ	6	3,022,339	3,482,086
ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	8	5,000,000	20,000,000
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		704,085	468,193
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>52,156,484</b>	<b>112,641,413</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>			
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	7	169,999,400	184,998,400
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	8	37,027,067	533,026,026
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	9	481,889,578	473,105,938
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ		407,370	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,744,667	-
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>692,068,082</b>	<b>1,191,130,364</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>744,224,566</b>	<b>1,303,771,777</b>

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นครั้งที่..... วันที่.....



กรรมการ .....

*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 8 ถึง 22 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

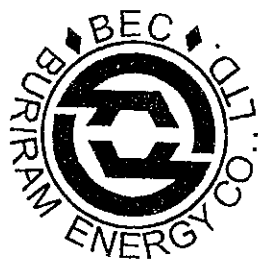
*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

		พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	10	37,385,312	81,790,152
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	54,774,553	54,721,073
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	15,000,000	10,000,000
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	2,455,582	1,439,202
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	11	107,959,901	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		646,915	287,649
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,923,465	1,486,531
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>220,145,728</b>	<b>149,724,607</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	11	2,051,329	164,788,534
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	11	276,198,937	769,571,930
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ - สุทธิ	11	4,571,096	3,455,029
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		729,063	771,532
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>283,550,425</b>	<b>938,587,025</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>503,696,153</b>	<b>1,088,311,632</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>ทุนเรือนหุ้น</b>			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 1,356,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท		135,600,000	135,600,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 1,356,000 หุ้น มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 100 บาท		135,600,000	135,600,000
กำไรสะสม			
สำรองตามกฎหมาย	13	4,353,665	4,353,665
ยังไม่ได้จัดสรร		100,574,748	75,506,480
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>240,528,413</b>	<b>215,460,145</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>744,224,566</b>	<b>1,303,771,777</b>

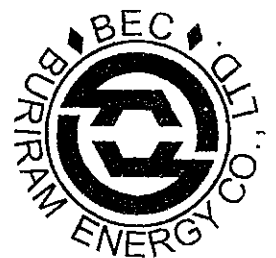


หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัท ในหน้า 8 ถึง 22 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

Handwritten signatures and initials, including a large signature and the letters 'AP'.

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

		พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	หมายเหตุ	บาท	บาท
รายได้จากการขาย	14, 15	206,939,029	216,359,531
ต้นทุนขาย		(132,900,148)	(155,266,823)
กำไรขั้นต้น		74,038,881	61,092,708
รายได้อื่น		11,461,033	53,632,857
ค่าใช้จ่ายในการขาย		(3,201,095)	(2,315,307)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(22,121,420)	(26,437,027)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		60,177,399	85,973,231
ต้นทุนทางการเงิน		(34,449,685)	(52,173,676)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		25,727,714	33,799,555
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(659,446)	(980,736)
กำไรสุทธิสำหรับปี		25,068,268	32,818,819

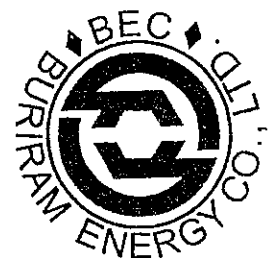
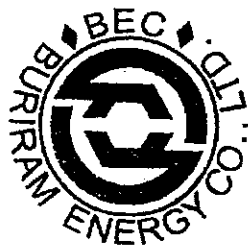


หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 8 ถึง 22 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

AP  
ASO/S  
ASO/S

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

หมายเหตุ	กำไรสะสม			
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	สำรองตาม กฎหมาย		รวม
		ยังไม่ได้จัดสรร		
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี พ.ศ. 2558	135,600,000	2,978,116	71,183,210	209,761,326
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2558				
เงินปันผลจ่าย	12	-	(27,120,000)	(27,120,000)
สำรองตามกฎหมาย	13	-	1,375,549	-
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	32,818,819	32,818,819
ยอดคงเหลือต้นปี พ.ศ. 2559	135,600,000	4,353,665	75,506,480	215,460,145
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2559				
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	25,068,268	25,068,268
ยอดคงเหลือต้นปี พ.ศ. 2559	135,600,000	4,353,665	100,574,748	240,528,413



หมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทในหน้า 8 ถึง 22 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

AS 2018  
 AS 2018  
 AP



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

## 1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นและดำเนินกิจการในประเทศไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2548 โดยมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ ดังนี้

สำนักงานใหญ่ : ตั้งอยู่เลขที่ 289 หมู่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 31190

สำนักงานสาขา : ตั้งอยู่เลขที่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร 10400

บริษัทประกอบกิจการธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล

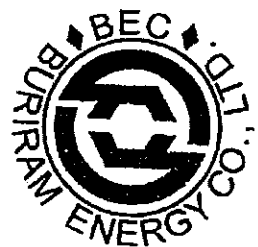
งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัทเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560

## 2 สถานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนสูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 167.99 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทใหญ่ตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงิน และ ได้ออกหนังสือยืนยันการให้ความช่วยเหลือแก่บริษัทเท่าที่จำเป็น เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องในอีก 12 เดือนข้างหน้า นับจากวันที่ในรายงานนี้ และสามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคตได้ ดังนั้นงบการเงินนี้จึงได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติฐานทางการเงินที่บริษัทจะยังคงดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

## 3 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของบริษัทมีดังต่อไปนี้

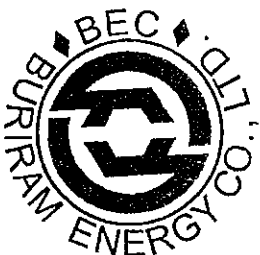


### 3.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

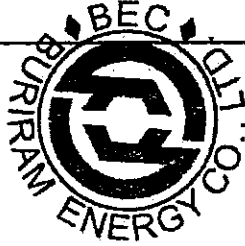
งบการเงินนี้จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเมื่อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก



*(Handwritten signatures and dates)*  
APD



3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่าง ๆ ในงบการเงินของบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินนำเสนอในสกุลเงินบาท

บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่  
ที่เกิดรายการ

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ  
ให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด โดยแปลงสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้  
อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารรับซื้อ และแปลงหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้  
อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารขาย สำหรับรายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศ  
ซึ่งบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิม บริษัทแปลงค่ารายการนี้โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

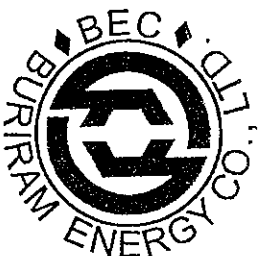
รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจาก  
การแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

3.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสด หมายถึงเงินสดในมือ และเงินฝากธนาคารทุกประเภท แต่ไม่รวมเงินฝากธนาคารประเภท  
ที่ต้องจ่ายคืนเมื่อสิ้นระยะเวลาที่กำหนด (เงินฝากประจำ) บัตรเงินฝากที่ออกโดยธนาคารพาณิชย์และ  
สถาบันการเงินอื่น และเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน และรายการเทียบเท่าเงินสด  
รวมถึงเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

3.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าภายหลังด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่  
หักด้วยค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ค่าเผื่อนี้  
สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะ  
สามารถเรียกเก็บได้ หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน



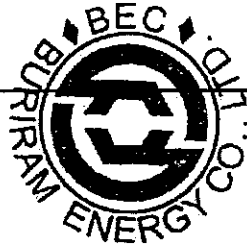
AP

*[Handwritten signatures]*

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559



3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้านั้น โดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข ส่วนลดจากการรับประกันสินค้า หรือส่วนลดการนำบัตรส่วนลดไปขึ้นเป็นเงินสด (rebate) มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย บริษัทบันทึกมูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ เนื่องจากการปรับมูลค่าให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่าย

3.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง กิจการที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน ซึ่งโดยทั่วไปแล้วคือการที่บริษัทถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่งในกิจการที่ไปลงทุนไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อม โดยผ่านบริษัทย่อยอื่น

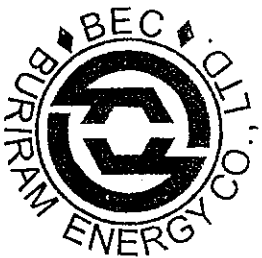
เงินลงทุนในบริษัทย่อยจะแสดงด้วยวิธีราคาทุน หักด้วยค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

3.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

ราคาทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึง ราคาซื้อ อากรขาเข้า ภาษีซื้อที่เรียกคืนไม่ได้ (หลังหักส่วนลดการคืน และจำนวนที่ได้รับคืนจากผู้ขาย) และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร

บริษัทจะรับรู้ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัท และจะตัดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงออกจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น



AP  
AS OLS  
AS OLS  
10

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งถือว่าประมาณการอายุการให้ประโยชน์ไม่มีจำกัด

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	10 - 30 ปี
อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 - 30 ปี
เครื่องจักร	3 - 30 ปี
เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
เครื่องมือ และอุปกรณ์การผลิต	5 ปี
ยานพาหนะ	5 - 10 ปี

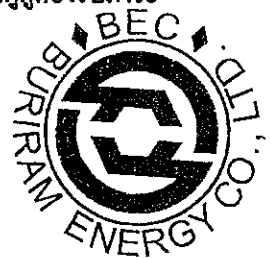
บริษัทมีการทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาอย่างสม่ำเสมอ

อย่างไรก็ตาม บริษัทไม่ได้มีการคิดค่าเสื่อมกับสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินมาใช้ในการได้มาซึ่งที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย

- ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืมทั้งระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งภาษีที่เกี่ยวข้องที่ผู้กู้ต้องรับภาระ

ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน



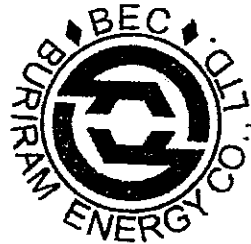
AP  
[Handwritten signatures]

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ในกรณีที่มิชอบซึ่งว่ารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีมูลค่าลดลงอย่างถาวร เช่น มีหลักฐานแสดงให้เห็นว่าสินทรัพย์ล้าสมัยหรือชำรุดเสียหาย หรือ มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเกี่ยวกับลักษณะที่บริษัทใช้หรือคาดว่าจะใช้สินทรัพย์ บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

3.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน



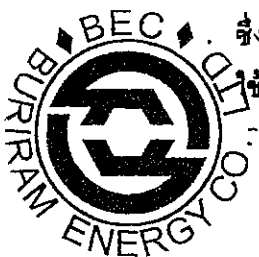
โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่ซื้อจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน โดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มาและการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ที่กำหนดจำนวนโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้ประโยชน์ในระยะเวลา 5 ปี

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

บริษัทมีการทบทวนอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการตัดจำหน่ายอย่างสม่ำเสมอ

ในกรณีที่มิชอบซึ่งว่ารายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีมูลค่าลดลง บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า



AP  
[Handwritten signatures and dates]

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.9 สัญญาเช่าระยะยาว - กรณีที่บริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราคอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนคอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อทำให้อัตราคอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินทรัพย์ที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านี้ถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

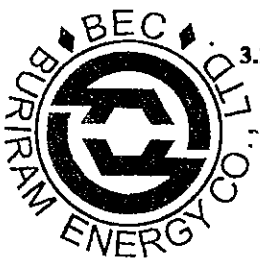
3.10 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อบริษัทคาดว่าจะชำระคืนหนี้สินภายในรอบระยะเวลาดำเนินงานปกติหรือถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือนนับจากรอบระยะเวลารายงาน หรือไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หากเงินกู้ยืมนั้นไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมรับรู้ตามวิธีอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

3.11 ภาษีเงินได้

บริษัทรับรู้ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีภาษีเงินได้ค้างจ่าย ซึ่งแสดงภาวะภาษีเงินได้ที่กิจการค้างชำระสุทธิจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายให้รับรู้เป็นหนี้สิน



AP  
[Handwritten signatures and initials]

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.12 ประมวลการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมวลการหนี้สินซึ่งเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพย์สินออกไป และตามประมวลการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

บริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานภายหลังการเกษียณอายุ โดยที่หนี้สินที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินสำหรับหนี้สินดังกล่าวในอนาคตขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทจนถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

3.13 การรับรู้รายได้

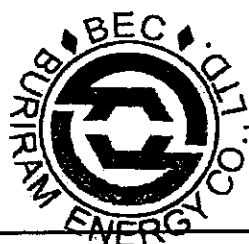
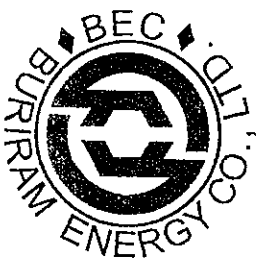
รายได้ประกอบด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้จากการขายสินค้าที่ให้เป็นจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อผู้ซื้อรับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้า

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือ ในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของบริษัท

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ

3.14 เงินปันผลจ่าย

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของบริษัทในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล



AP  
AS 2018  
AS 2018

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

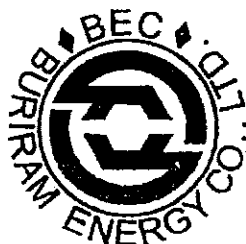
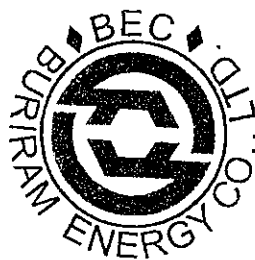
	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
เงินสด	30,000	30,000
เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	10,066,360	6,701,222
	<u>10,096,360</u>	<u>6,731,222</u>

5 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	-	11,076,934
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,865,516	29,032,314
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	2,124,706	520,698
รายได้ค้างรับ	17,892,548	12,636,860
ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	450,930	11,693,166
เงินปันผลค้างรับ	-	16,999,940
	<u>33,333,700</u>	<u>81,959,912</u>

6 สินค้ำคงเหลือ

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
วัตถุดิบ	254,516	651,300
วัสดุโรงงาน	2,767,823	2,830,786
	<u>3,022,339</u>	<u>3,482,086</u>



AP  
 [Handwritten signatures and initials]



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

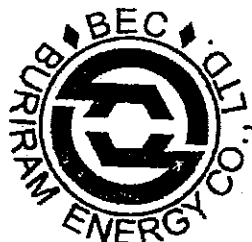
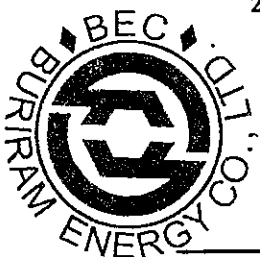
7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	184,998,400	169,999,400
ลงทุนเพิ่ม	-	14,999,000
จำหน่ายเงินลงทุน	(14,999,000)	-
ราคาตามบัญชีปลายปี	169,999,400	184,998,400

เงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยทั้งหมด มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		วิธีราคาทุน	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด	170	170	99.99	99.99	170	170
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด	160	10	-	99.99	-	10
บริษัท โรงงานน้ำตาลธานี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุรีรัมย์ซูเปอร์เพาเวอร์ จำกัด)	5	5	-	99.99	-	5
					170	185

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทได้ขายหุ้นสามัญของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด จำนวน 99,995 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และบริษัท โรงงานน้ำตาลธานี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุรีรัมย์ซูเปอร์เพาเวอร์ จำกัด) จำนวน 49,995 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 9,999,500 บาท และ 4,999,500 บาท ตามลำดับ ให้แก่บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน) โดยบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์พลัส จำกัด และบริษัท โรงงานน้ำตาลธานี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุรีรัมย์ซูเปอร์เพาเวอร์ จำกัด) ได้จดทะเบียนการเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้นกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 7 เมษายน พ.ศ. 2559 และ วันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2559 ตามลำดับ ซึ่งบริษัทได้รับชำระเงินค่าหุ้นสามัญแล้วทั้งจำนวนในวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2559



AP  
 [Handwritten signatures and dates: 28/01/18]

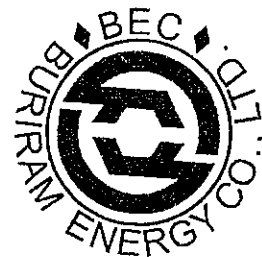
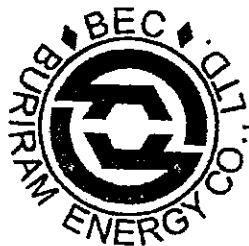
บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

---

8 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5,000,000	20,000,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	37,027,067	533,026,026
	<u>42,027,067</u>	<u>553,026,026</u>

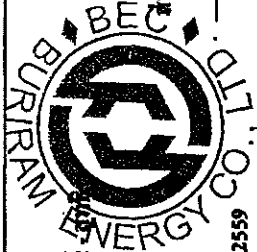
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และ พ.ศ. 2558 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นสกุลเงินบาท และมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR ลบ 1.25 ต่อปี (พ.ศ.2558 : MLR ลบ 1.25 ต่อปี)



AP

บริษัท บิรรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559



9	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	ที่ดิน และ อาคาร และ ส่วนปรับปรุงที่ดิน		เครื่องจักร	เครื่องตกแต่ง และ อุปกรณ์สำนักงาน		เครื่องมือ และ อุปกรณ์การผลิต		ยานพาหนะ		สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง		รวม
		บาท	บาท		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559	35,848,566	104,769,506	358,072,995	19,870,965	-	5,578,603	-	18,631,332	-	-	542,771,967	
	ราคาทุน	(4,581,614)	(12,137,762)	(43,131,518)	(8,191,968)	-	(1,623,167)	-	-	-	-	(69,666,029)	
	มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	31,266,952	92,631,744	314,941,477	11,678,997	-	3,955,436	-	18,631,332	-	-	473,105,938	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559	31,266,952	92,631,744	314,941,477	11,678,997	-	3,955,436	-	18,631,332	-	-	473,105,938	
	ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	90,000	6,484,449	342,916	750,764	-	-	23,394,613	-	-	31,062,742	
	การตัดประเภทรายการใหม่ - สุทธิ	(883,876)	883,876	7,913,129	(9,687,867)	1,774,738	-	-	-	-	-	-	
	โอนสินทรัพย์เข้า (ออก)	-	244,963	19,508,301	-	127,500	-	-	(19,880,764)	-	-	-	
	ค่าเสื่อมราคา	(1,229,930)	(3,759,005)	(14,724,638)	(1,022,337)	(688,095)	(855,097)	-	-	-	-	(22,279,102)	
	ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	29,153,146	90,091,578	334,122,718	1,311,709	1,964,907	3,100,339	-	22,145,181	-	-	481,889,578	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559	35,848,566	105,104,469	395,594,604	5,253,000	4,310,286	5,578,603	22,145,181	573,834,709	-	-	(91,945,131)	
	ราคาทุน	(6,695,420)	(15,012,891)	(61,471,886)	(3,941,291)	(2,345,379)	(2,478,264)	-	-	-	-	(91,945,131)	
	มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	29,153,146	90,091,578	334,122,718	1,311,709	1,964,907	3,100,339	-	22,145,181	-	-	481,889,578	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 สินทรัพย์ที่คิดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 358.10 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 378.69 ล้านบาท) ให้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุฯ ข้อ 11)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 0.45 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 0.31 ล้านบาท) เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงงานและเครื่องจักรใหม่ และใช้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง รวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ โดยวิธีราคาออกณียร้อยละ 5.78 - 5.90 ต่อปี (พ.ศ. 2558 : ร้อยละ 5.90 - 6.75 ต่อปี)

*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บูรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

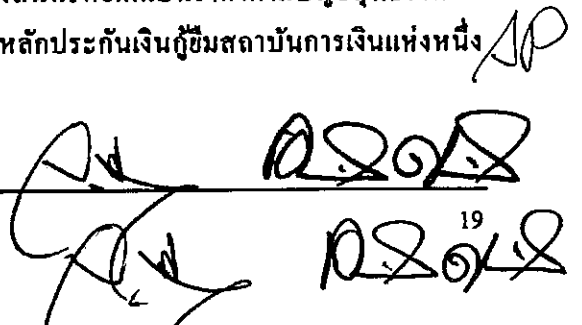
10 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	315,339	1,948,021
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	28,504,379	35,379,733
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการอื่น	1,473,628	1,149,965
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,566,263	15,884,758
เงินรับล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	60,000	60,000
เงินปันผลค้างจ่าย	-	27,120,175
เจ้าหนี้อื่น - กิจการอื่น	5,465,703	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	247,500
	<u>37,385,312</u>	<u>81,790,152</u>

11 เงินกู้ยืม

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ส่วนของหมุนเวียน		
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	54,774,553	54,721,073
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,000,000	10,000,000
- หนี้สินสัญญาเช่าซื้อ	2,455,582	1,439,202
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	<u>107,959,901</u>	-
เงินกู้ยืมหมุนเวียนรวม	<u>180,190,036</u>	<u>66,160,275</u>
ส่วนของไม่หมุนเวียน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	2,051,329	164,788,534
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	276,198,937	769,571,930
หนี้สินสัญญาเช่าซื้อ - สุทธิ	4,571,096	3,455,029
เงินกู้ยืมไม่หมุนเวียนรวม	<u>282,821,362</u>	<u>937,815,493</u>
	<u>463,011,398</u>	<u>1,003,975,768</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัท ได้มีการจดจำนองสินทรัพย์คิดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิจำนวน 358.10 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 378.69 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุฯ ข้อ 9)



บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

11 เงินกู้ยืม (ต่อ)

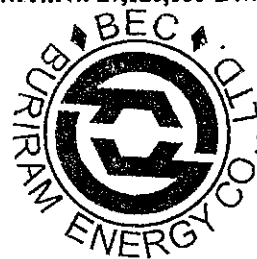
การเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาว (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ยอดยกมา	999,081,537	794,402,732
กู้ยืมเพิ่ม	124,200,000	582,976,838
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(667,296,817)	(378,298,033)
ยอดคงเหลือ	455,984,720	999,081,537

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัท ได้มีการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวนเงิน 107.96 ล้านบาท เป็นหนี้สินหมุนเวียนให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี เนื่องจากไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้เรื่องการรักษาอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และความสามารถในการชำระหนี้ อย่างไรก็ตาม เมื่อเจ้าหนี้เงินกู้ยินยอมผ่อนผันการปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ นั้น บริษัท จะทำการจัดประเภทเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นหนี้สินระยะยาวต่อไป

12 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ที่ประชุมกรรมการของบริษัท ได้มีมติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 20 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1,356,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 27,120,000 บาท บริษัท ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2559



AP  
ASO/S  
20  
ASO/S

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

13 ดำรงตามกฎหมาย

ทุนสำรองตามกฎหมายตั้งขึ้นตามบทบัญญัติของประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ซึ่งกำหนดให้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายทุกครั้งที่มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัททำมาหาได้จากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนี้มีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท ทุนสำรองนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้

14 รายได้จากการขาย

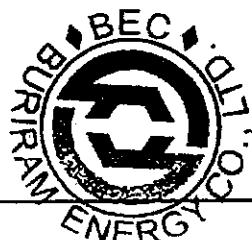
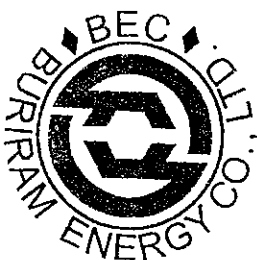
ณ วันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2559 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแห่งชาติได้ประกาศเปลี่ยนวิธีการคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าและการชำระเงินค่าซื้อขายไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล จากแบบวิธี "Adder" เป็นวิธี "Feed-in Tariff" (FIT) โดยให้มีผลย้อนหลังนับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมีมติเมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 โดยบริษัทได้ทำข้อตกลงเพื่อแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2559 และรับรู้รายได้ส่วนเพิ่มเป็นจำนวนเงิน 32.53 ล้านบาท ในรอบระยะเวลาบัญชีสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

15 การส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสิทธิประโยชน์ที่ได้รับรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับกำไรสำหรับปีที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนด 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ตามรายละเอียด ดังนี้

บัตรส่งเสริม เลขที่	มาตราที่ได้รับสิทธิประโยชน์	ลงวันที่	ประเภทกิจการที่ส่งเสริม	วันที่เริ่ม มีรายได้	วันหมดอายุ
2003(1)/2554	25, 26, 28, 31, 34, 35	17 ต.ค. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1	11 พ.ค. 2555	11 พ.ค. 2563

นอกจากนี้ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 2003(1)/2554 บริษัทได้สิทธิในการลดหย่อนภาษีเงินได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด 5 ปีนับจากวันที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้หมดอายุ



AP  
[Handwritten signature]

บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

16 ภาระผูกพัน

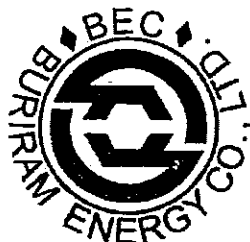
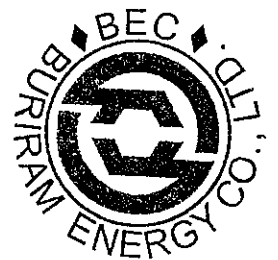
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 รายจ่ายฝ่ายทุนเกี่ยวกับภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดเกี่ยวกับการซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ แต่ไม่รับรู้ในงบการเงินมีจำนวน 0.83 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 2.50 ล้านบาท)

หนังสือค้ำประกันจากธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่กลุ่มบริษัทได้ให้สถาบันการเงินในประเทศออกหนังสือสัญญาค้ำประกันแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1.20 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 1.20 ล้านบาท)

ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

จากหมายเหตุฯ ข้อ 14 ดังกล่าวข้างต้น บริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ได้แก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพื่อเปลี่ยนวิธีการคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าและการชำระเงินค่าซื้อขายไฟฟ้าเป็นวิธี "Feed-in Tariff" (FiT) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 และสามารถต่อสัญญาออกไปได้อีกครั้งละ 5 ปี การแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ดังกล่าวมีผลทำให้อายุสัญญาคงเหลือ 12 ปี 5 เดือน โดยการคำนวณด้วยวิธี FiT ซึ่งมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559



AP  
ASOS  
ASOS<sup>22</sup>

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

งบการเงิน

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

AP





รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอกรรมการของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และงบกำไรขาดทุนและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต้องการเงิน

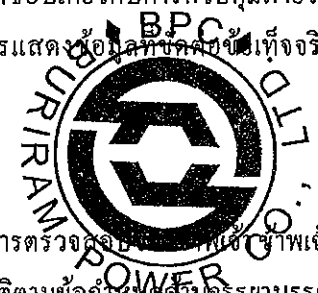
ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่บิดเบือนให้แท้จริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบที่ดำเนินการโดยข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการ สอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า



*[Handwritten signature]*



ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

ปฐมาภรณ์ เชื้อศิริกุล

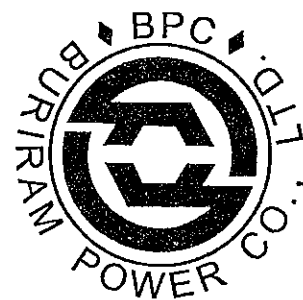
ประสิทธิ์ เชื้อศิริกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174



บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

กรุงเทพมหานคร

16 มีนาคม พ.ศ. 2558

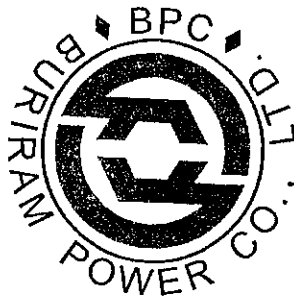


AP

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 งบแสดงฐานะการเงิน  
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

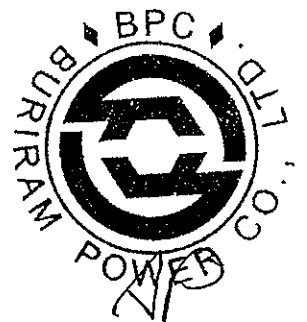
		พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>สินทรัพย์</b>			
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	4,971,953	698,105
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า		15,000	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4	35,037,371	2,650,513
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>40,024,324</b>	<b>3,348,618</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	5	521,508,739	49,692,257
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6	12,008,157	-
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>533,516,896</b>	<b>49,692,257</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>573,541,220</b>	<b>53,040,875</b>



งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นครั้งที่..... วันที่.....

กรรมการ

*(Handwritten signature)*

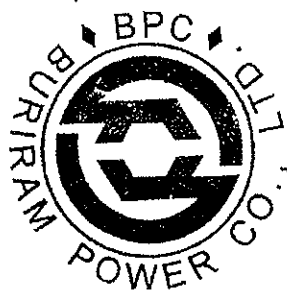
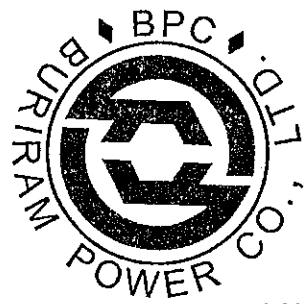


หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 14 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

*(Handwritten signature)*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

		พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	7	16,686,131	8,091,425
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,378,749	175,228
รวมหนี้สินหมุนเวียน		18,064,880	8,266,653
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8	391,902,774	45,100,000
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานเกษียณอายุ		823	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		391,903,597	45,100,000
รวมหนี้สิน		409,968,477	53,366,653
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>ทุนเรือนหุ้น</b>			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 : หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท)		170,000,000	10,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 : หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น ชำระเต็มจำนวนแล้ว มูลค่าหุ้นละ 25 บาท)		170,000,000	2,500,000
ขาดทุนสะสม		(6,427,257)	(2,825,778)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		163,572,743	(325,778)
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		573,541,220	53,040,875

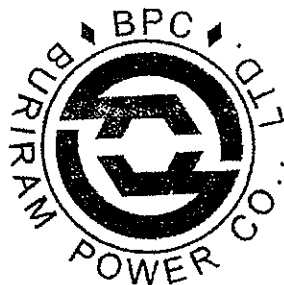
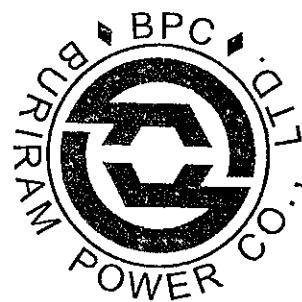


หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 14 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
รายได้อื่น	6,426	5,571
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1,239,000	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1,245,426	5,571
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(4,697,114)	(2,434,430)
รวมค่าใช้จ่าย	(4,697,114)	(2,434,430)
ขาดทุนก่อนต้นทุนทางการเงิน	(3,451,688)	(2,428,859)
ต้นทุนทางการเงิน	(149,791)	-
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี	(3,601,479)	(2,428,859)

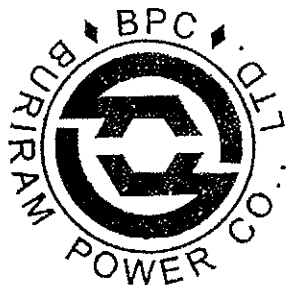
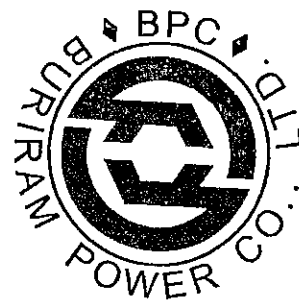


หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 14 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	ทุนที่ออกและ	ขาดทุนสะสม	รวม
	เรียกชำระแล้ว		
	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	2,500,000	(396,919)	2,103,081
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี	-	(2,428,859)	(2,428,859)
ยอดคงเหลือปลายปี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	2,500,000	(2,825,778)	(325,778)
การเพิ่มหุ้นสามัญ	167,500,000	-	167,500,000
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี	-	(3,601,479)	(3,601,479)
ยอดคงเหลือปลายปี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	170,000,000	(6,427,257)	163,572,743



หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 14 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Handwritten signatures and initials, including a large signature on the right and another on the bottom left.

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

---

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้คือ สำนักงานใหญ่ เลขที่ 289 หมู่ที่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์

สำนักงานสาขา เลขที่ 128/77 อาคารพญาไทพลาซ่า ชั้นที่ 7 ถนนพญาไท แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร

บริษัทประกอบธุรกิจหลัก โดยการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2558

2 นโยบายการบัญชี

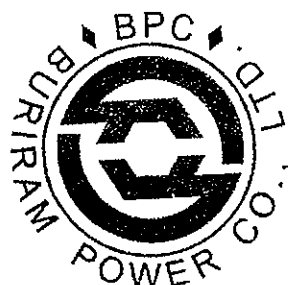
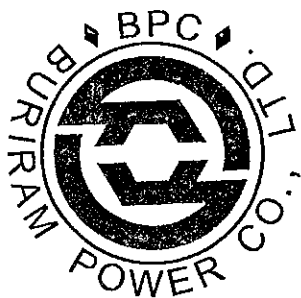
นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก



ASAS AP  
C.P.  
C.P. ASAS

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสด หมายถึงเงินสดในมือ และเงินฝากธนาคารทุกประเภท แต่ไม่รวมเงินฝากธนาคารประเภทที่ต้องจ่ายคืนเมื่อสิ้นระยะเวลาที่กำหนด (เงินฝากประจำ) และบัตรเงินฝากที่ออกโดยธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินอื่น และไม่รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน และรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

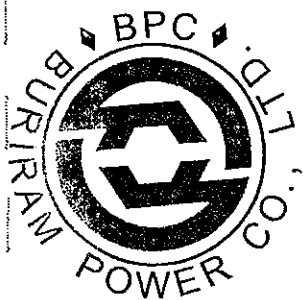
2.3 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

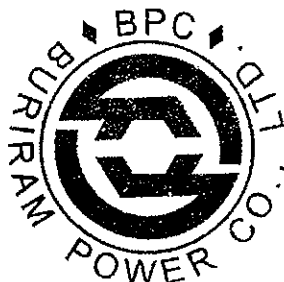
ราคาทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึง ราคาซื้อ อาคารเช่า ภาษีซื้อที่เรียกคืนไม่ได้ (หลังหักส่วนลดการค้า และจำนวนที่ได้รับคืนจากผู้ขาย) และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณที่ดีที่สุดสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันของกิจการที่เกิดขึ้นเมื่อกิจการได้สินทรัพย์นั้นมาหรือเป็นผลจากการใช้สินทรัพย์นั้นในช่วงเวลาหนึ่ง

บริษัทจะรับรู้ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัท และจะตัดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงออกจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งถือว่าประมาณการอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด



อาคาร  
โรงงานและเครื่องจักร  
รถยนต์และอุปกรณ์



20-30 ปี

10-30 ปี

5-10 ปี

ASO/S  
AP  
8



2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

บริษัทมีการทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคา อย่างสม่ำเสมอ

อย่างไรก็ตาม บริษัทยังไม่ได้มีการคิดค่าเสื่อมเนื่องจากสินทรัพย์อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินมาใช้ในการ ได้มาซึ่ง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ ต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาการก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย

- ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืมทั้งระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งภาษีที่เกี่ยวข้องที่ผู้กู้ต้องรับภาระ

ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.4 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

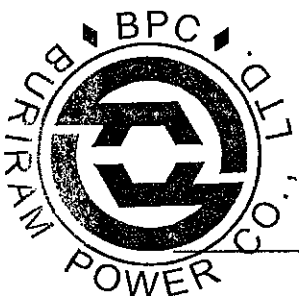
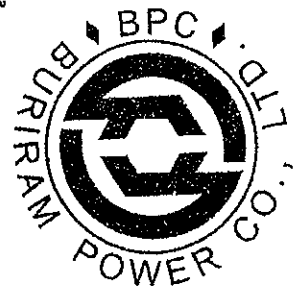
สิทธิการใช้

สิทธิการใช้ที่ได้มาจากการซื้อจะแสดงด้วยราคาทุน ใบอนุญาตมีอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบได้แน่นอน และแสดงราคาด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม วิธีตัดจำหน่ายจะใช้วิธีเส้นตรง เพื่อปันส่วน ต้นทุนของเครื่องหมายการค้าและสิทธิการใช้ตามอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายใน 10 ปี

2.5 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อบริษัทคาดว่าจะชำระคืนหนี้สินภายในรอบระยะเวลาดำเนินงานปกติ หรือถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือนนับจากรอบระยะเวลารายงาน หรือไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หากเงินกู้ยืมนั้นไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมรับรู้ตามวิธีอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง



ASOS  
AP

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.6 การประมาณการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียดุลยทรัพย์ยกออกไป และตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

2.7 ผลประโยชน์พนักงาน

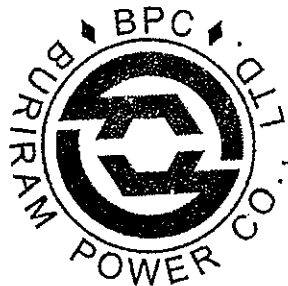
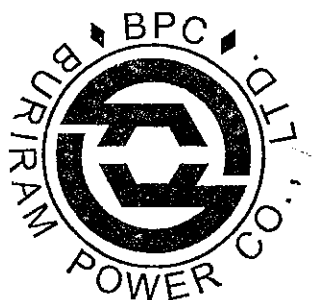
บริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานภายหลังการเกษียณอายุ โดยที่หนี้สินที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินสำหรับหนี้สินดังกล่าวในอนาคตขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทจนถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

2.8 การรับรู้รายได้

รายได้คอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ

3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
เงินสดในมือ	30,000	30,000
เงินฝากสถาบันการเงินประเภทออมทรัพย์	4,941,953	668,105
	4,971,953	698,105

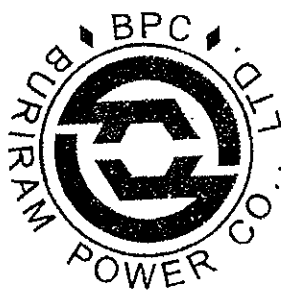


ASAS AP  
AP ASAS AP  
10

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

4 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ลูกหนี้กรมสรรพากร	35,026,872	2,650,402
เงินมัดจำ	9,715	-
อื่นๆ	784	111
	<u>35,037,371</u>	<u>2,650,513</u>



5 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

	เครื่องตกแต่งและ			รวม
	เครื่องจักร	อุปกรณ์สำนักงาน	งานระหว่างทำ	
	บาท	บาท	บาท	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556				
ราคาทุน	-	-	49,692,257	49,692,257
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-
ราคาสุทธิตามบัญชี			<u>49,692,257</u>	<u>49,692,257</u>
สำหรับปีสิ้นสุด				
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557				
ราคาสุทธิตามบัญชีต้นปี			49,692,257	49,692,257
ซื้อสินทรัพย์	2,663,551	119,233	469,039,813	471,822,597
ค่าเสื่อมราคา	(729)	(5,386)	-	(6,115)
ราคาสุทธิตามบัญชีสิ้นปี	<u>2,662,822</u>	<u>113,847</u>	<u>518,732,070</u>	<u>521,508,739</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557				
ราคาทุน	2,663,551	119,233	518,732,070	521,514,854
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(729)	(5,386)	-	(6,115)
ราคาสุทธิตามบัญชี	<u>2,662,822</u>	<u>113,847</u>	<u>518,732,070</u>	<u>521,508,739</u>

AP

AP

6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทได้มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เป็นงานระหว่างก่อสร้างของงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวน 12.01 ล้านบาท

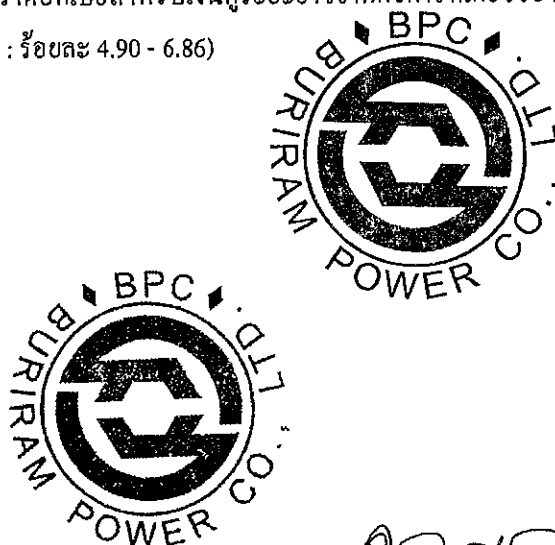
ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 14 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงงานและเครื่องจักรใหม่ และได้บันทึกเป็นต้นทุนของงานระหว่างก่อสร้างรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.75 - 6.88 (พ.ศ. 2556 : ร้อยละ 4.90 - 6.86)

7 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	14,721,604	7,468,102
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,309	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,955,218	623,323
	<u>16,686,131</u>	<u>8,091,425</u>

8 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 อัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นอัตรา ร้อยละ 6.75 - 6.88 ต่อปี (พ.ศ. 2556 : ร้อยละ 4.90 - 6.86)



*[Handwritten signatures and initials]*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

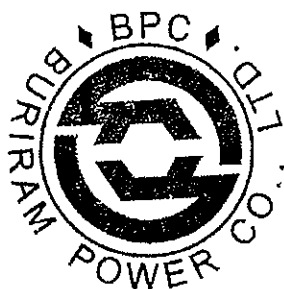
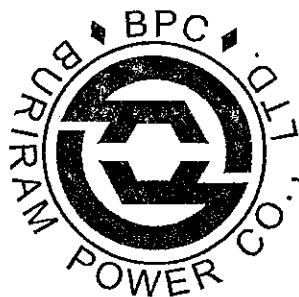
9 ทูเนชั่นหุ้น

	หุ้นที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว		
	จำนวนหุ้น จดทะเบียน หุ้น	จำนวนหุ้น สามัญ หุ้น	หุ้นสามัญ บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	100,000	100,000	2,500,000
จำนวนหุ้นที่ออก	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	100,000	100,000	2,500,000
จำนวนหุ้นที่ออก	1,600,000	1,600,000	167,500,000
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	1,700,000	1,700,000	170,000,000

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 จำนวนหุ้นสามัญจดทะเบียนมีจำนวน 1,700,000 หุ้น (พ.ศ. 2556 : 100,000 หุ้น) ราคาตราไว้ หุ้นละ 100 บาท (พ.ศ. 2556 : 25 บาทต่อหุ้น) ทุกหุ้นที่ออกเป็นหุ้นที่ชำระเต็มมูลค่าแล้ว

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจากหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 25 บาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,600,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2557 และมีการชำระค่าหุ้นแล้วตามมูลค่าที่ตราไว้แล้วทั้งหมด

และในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจากหุ้นสามัญจำนวน 1,600,000 หุ้น โดยมีมูลค่าตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,700,000 หุ้น โดยมีมูลค่าตราไว้หุ้นละ 100 บาท บริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และมีการชำระค่าหุ้นแล้วตามมูลค่าที่ตราไว้แล้วทั้งหมด



ASAS  
 ASAS  
 13

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

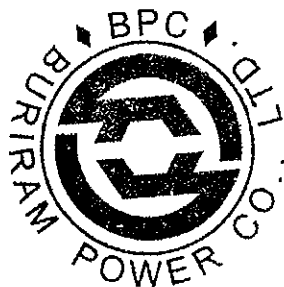
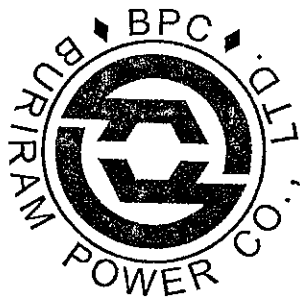
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

10 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัท ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสิทธิประโยชน์ที่ได้รับรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับกำไรสำหรับปีที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนด 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามรายละเอียด ดังนี้

บัตรส่งเสริม เลขที่	มูลค่าที่ได้รับสิทธิประโยชน์	ลงวันที่	ประเภทกิจการที่ส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้	วันหมดอายุ
1006(1)/2558	25,26,28,31,34,35	5 ม.ค. 2558	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1	-	-

นอกจากนี้ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 1006(1)/2558 บริษัท ได้สิทธิในการลดหย่อนภาษีเงินได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด 5 ปี นับจากวันที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้หมดอายุ



10/20/58  
14

**บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด**

**งบการเงิน**

**วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558**

AP



## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท นูริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท นูริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และงบกำไรขาดทุนและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

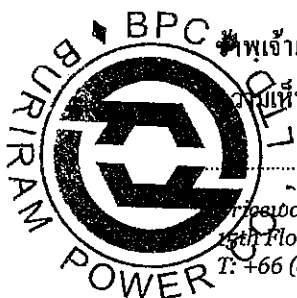
ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงิน โดยรวม

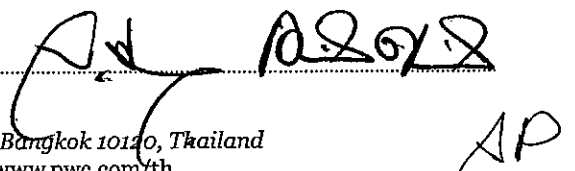
ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า



PricewaterhouseCoopers ABAS Ltd.

15th Floor Bangkok City Tower, 179/74-80 South Sathorn Road, Bangkok 10140, Thailand

T: +66 (0) 2344 1000, +66 (0) 2824 5000 F: +66 (0) 2286 5050, www.pwc.com/th

  
AP





ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

วิรัตน์ เชื้อแก้ว

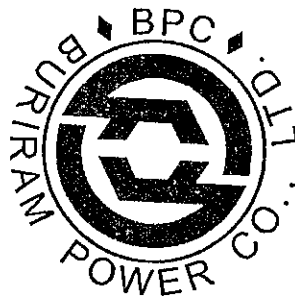
ประสิทธิ์ เชื้อศรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

กรุงเทพมหานคร

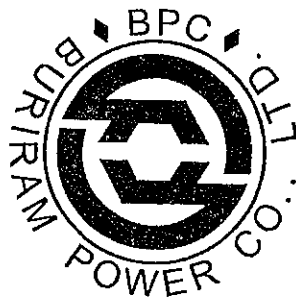
26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559



*[Handwritten signatures]*  
AP

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

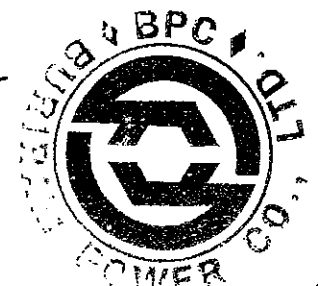
		พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>สินทรัพย์</b>			
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	21,192,666	4,971,953
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	4	113,413,442	15,000
สินค้าคงเหลือ	5	7,124,961	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		275,077	35,037,371
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>142,006,146</b>	<b>40,024,324</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	6	628,146,077	521,508,739
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	7	12,105,948	12,008,157
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>640,252,025</b>	<b>533,516,896</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>782,258,171</b>	<b>573,541,220</b>



งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นครั้งที่..... วันที่.....

กรรมการ

*ASO/S*

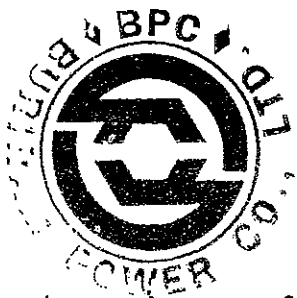
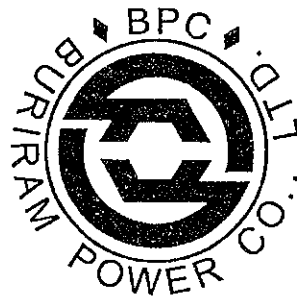


หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 17 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

*ASO/S*<sup>3</sup> AP

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

		พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	8	42,385,818	16,686,131
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9	62,900,000	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9	5,000,000	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		4,142,096	1,378,749
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>114,427,914</b>	<b>18,064,880</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	9	377,100,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	9	95,855,726	391,902,774
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ		1,743,505	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		66,154	823
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>474,765,385</b>	<b>391,903,597</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>589,193,299</b>	<b>409,968,477</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
<b>ทุนเรือนหุ้น</b>			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท		170,000,000	170,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 100 บาท		170,000,000	170,000,000
กำไร(ขาดทุน)สะสม			
สำรองตามกฎหมาย	11	1,717,712	-
ยังไม่จัดสรร		21,347,160	(6,427,257)
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>193,064,872</b>	<b>163,572,743</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>782,258,171</b>	<b>573,541,220</b>



หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 17 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

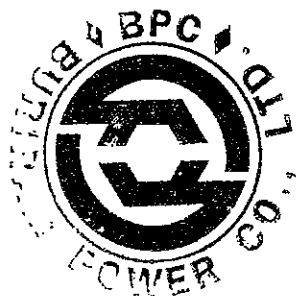
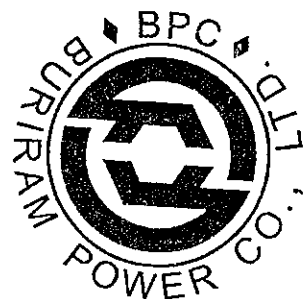
Handwritten signatures and initials, including a large signature on the left and initials 'AS' and 'AP' on the right, with a small number '4' below the initials.

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

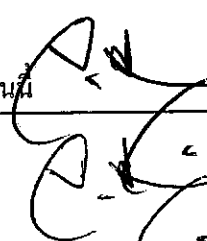
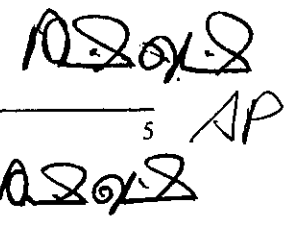
งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
รายได้จากการขาย	273,202,331	-
ต้นทุนการขาย	(187,382,974)	-
กำไรขั้นต้น	85,819,357	-
รายได้อื่น	4,701,075	1,245,426
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(2,991,565)	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(13,657,465)	(4,697,114)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(245,076)	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนต้นทุนทางการเงิน	73,626,326	(3,451,688)
ต้นทุนทางการเงิน	(27,134,197)	(149,791)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	46,492,129	(3,601,479)

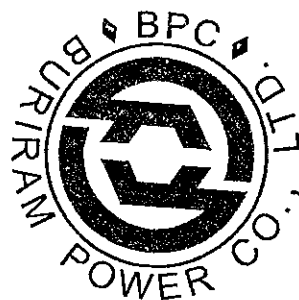


หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 17 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

   
AP

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

หมายเหตุ	ทุนที่ออก ชำระแล้ว บาท	กำไร(ขาดทุน)สะสม		รวม บาท
		สำรองตาม กฎหมาย บาท	ยังไม่ได้จัดสรร บาท	
<b>ยอดคงเหลือต้นปี</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557	2,500,000	-	(2,825,778)	(325,778)
การออกหุ้นสามัญ	167,500,000	-	-	167,500,000
ขาดทุนสุทธิสำหรับปี	-	-	(3,601,479)	(3,601,479)
<b>ยอดคงเหลือปลายปี</b>				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	170,000,000	-	(6,427,257)	163,572,743
เงินปันผลจ่าย	10	-	(17,000,000)	(17,000,000)
สำรองตามกฎหมาย	11	1,717,712	(1,717,712)	-
กำไรสุทธิสำหรับปี	-	-	46,492,129	46,492,129
<b>ยอดคงเหลือปลายปี</b>				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558	170,000,000	1,717,712	21,347,160	193,064,872



หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 7 ถึง 17 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

*(Handwritten signatures and dates)*  
 10/20/58  
 10/20/58  
 6  
 VC

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

---

## 1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นและดำเนินกิจการในประเทศไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2554 โดยมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ ดังนี้

สำนักงานใหญ่ : ตั้งอยู่เลขที่ 284 หมู่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 31190

สำนักงานสาขา : ตั้งอยู่เลขที่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร 10400

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559

## 2 นโยบายการบัญชี

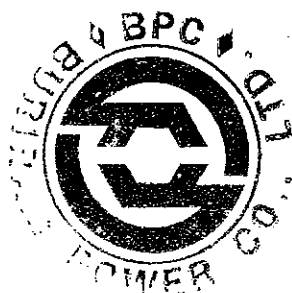
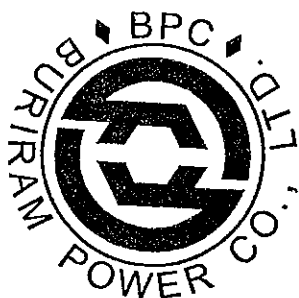
นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินมีดังต่อไปนี้

### 2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก



---

*[Handwritten signatures and initials]*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

## 2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

### 2.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่าง ๆ ในงบการเงินของบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินนำเสนอในสกุลเงินบาท

บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน, บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด โดยแปลงสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารรับซื้อ และแปลงหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารขาย สำหรับรายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศ ซึ่งบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิม บริษัทแปลงค่ารายการนี้โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

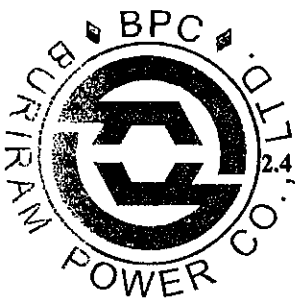
รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

### 2.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสด หมายถึงเงินสดในมือ และเงินฝากธนาคารทุกประเภท แต่ไม่รวมเงินฝากธนาคารประเภทที่ต้องจ่ายคืนเมื่อสิ้นระยะเวลาที่กำหนด (เงินฝากประจำ) และบัตรเงินฝากที่ออกโดยธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงินอื่น และไม่รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน และรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

### 2.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าภายหลังด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะสามารถเรียกเก็บได้ หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน



*[Handwritten signatures and initials]*

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 สิ้นค้าคงเหลือ

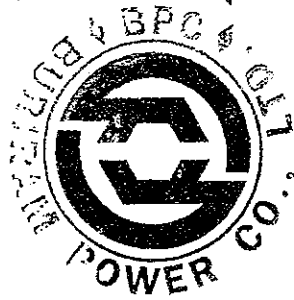
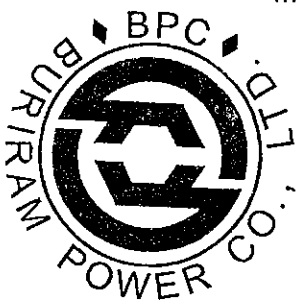
สิ้นค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้านั้น โดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข ส่วนลดจากการรับประกันสินค้า หรือส่วนลดการนำบัตรส่วนลดไปขึ้นเป็นเงินสด (rebate) มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย บริษัทบันทึกมูลค่าที่ลดลงของสิ้นค้าคงเหลือ เนื่องจากการปรับมูลค่าให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่าย

2.6 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

ราคาทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึง ราคาซื้อ อากรขาเข้า ภาษีซื้อที่เรียกคืนไม่ได้ (หลังหักส่วนลดการค้า และจำนวนที่ได้รับคืนจากผู้ขาย) และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร

บริษัทจะรับรู้ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัท และจะตัดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงออกจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น



AP  
A.S. 2558  
A.S. 2558



2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.6 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาคำนวณ โดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งถือว่าประมาณการอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด ดังนี้

อาคาร	10 - 30 ปี
เครื่องจักร	10 - 30 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 - 10 ปี

บริษัทมีการทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาอย่างสม่ำเสมอ

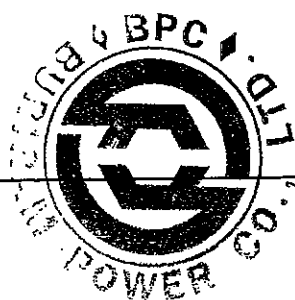
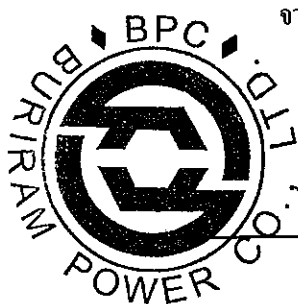
อย่างไรก็ตาม บริษัทยังไม่ได้มีการคิดค่าเสื่อมเนื่องจากสินทรัพย์อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินมาใช้ในการได้มาซึ่ง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย

- ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืมทั้งระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งภาษีที่เกี่ยวข้องที่ผู้กู้ต้องรับภาระ

ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

ในกรณีที่มิชอบซึ่งว่ารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีมูลค่าลดลง บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าได้รับคืน ซึ่งมูลค่าที่คาดว่าได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า



AP  
ASAS  
ASAS  
10

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

รายจ่ายเพื่อให้ได้รับสิทธิในการใช้สายส่งไฟฟ้า ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายตลอดอายุการให้ประโยชน์เป็นเวลา 20 ปี

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

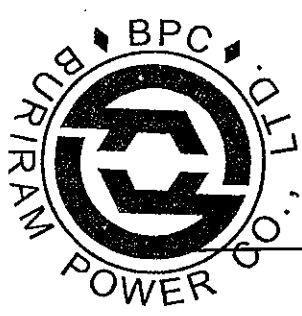
บริษัทมีการทบทวนอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าตัดจำหน่ายอย่างสม่ำเสมอ  
อย่างไรก็ตาม บริษัทยังไม่ได้มีการคิดค่าตัดจำหน่ายเนื่องจากสินทรัพย์อยู่ในระหว่างติดตั้ง

ในกรณีที่มิข้บ่งชี้ว่ารายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีมูลค่าลดลง บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

2.8 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อบริษัทคาดว่าจะชำระคืนหนี้สินภายในรอบระยะเวลาดำเนินงานปกติ หรือถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือนนับจากรอบระยะเวลารายงาน หรือไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หากเงินกู้ยืมนั้นไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมรับรู้ตามวิธีอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง



2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.9 การประมาณการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

บริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานภายหลังการเกษียณอายุ โดยที่หนี้สินที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินสำหรับหนี้สินดังกล่าวในอนาคตขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทจนถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้น ในอนาคต

2.10 การรับรู้รายได้

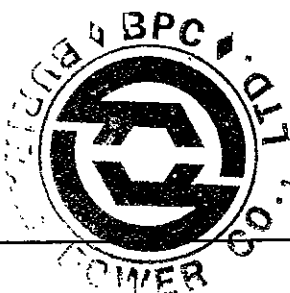
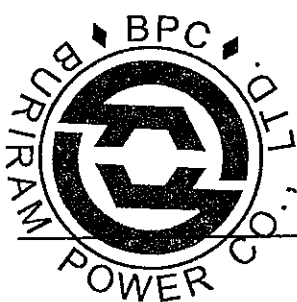
รายได้ประกอบด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้จากการขายสินค้าและบริการที่ให้เป็นจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อผู้ซื้อรับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้า

รายได้คอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของบริษัท

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ

2.11 เงินปันผลจ่าย

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในค่านีสินในงบการเงินของบริษัทในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล



AP  
10.20.18  
12  
10.20.18

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

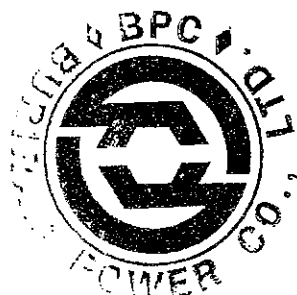
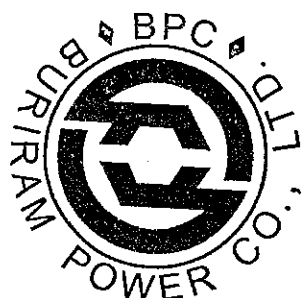
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
เงินสดในมือ	30,000	30,000
เงินฝากสถาบันการเงินประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	21,162,666	4,941,953
	<u>21,192,666</u>	<u>4,971,953</u>

4 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

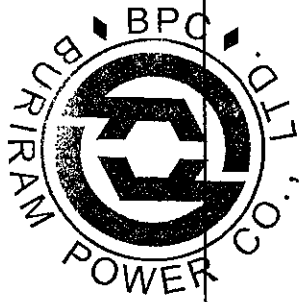
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	21,220,982	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	72,287,495	-
รายได้ค้างรับ	19,770,247	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	134,718	15,000
	<u>113,413,442</u>	<u>15,000</u>

5 สินค้าคงเหลือ

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
วัตถุดิบ	7,124,961	-

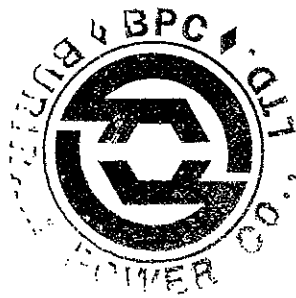


AP  
 AS ๑/๘  
 AS ๑/๘



บริษัท บุรีรัมย์พาวเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

6 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ



ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ที่ซื้อสินทรัพย์

โอนสินทรัพย์เข้า(ออก)

ตัดจำหน่ายทรัพย์สิน - ราคาทุน

- ค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา

ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 สินทรัพย์คิดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 540 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : 52 ล้านบาท) ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุฯ ข้อ 9)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 3.48 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : 14.63 ล้านบาท) เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงงานและเครื่องจักรใหม่ และได้รับยกเว้น ต้นทุนของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.90 - 6.75 ต่อปี (พ.ศ. 2557 : ร้อยละ 6.75 - 6.88 คมปี)

	ที่ดิน		อาคาร		เครื่องจักร		เครื่องตกแต่งและ อุปกรณ์สำนักงาน		สินทรัพย์ ระหว่างก่อสร้าง		รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
	-	-	-	-	2,663,551	119,233	518,732,070	521,514,854	-	-	(6,115)
	-	-	-	-	(729)	(5,386)	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	2,662,822	113,847	518,732,070	521,508,739	-	-	-
	-	-	-	-	2,662,822	113,847	518,732,070	521,508,739	-	-	-
	10,816,869	1,748,374	4,614,130	2,567,770	111,485,248	131,232,391	-	-	-	-	-
	-	184,169,198	368,752,419	48,528,746	(601,450,363)	-	-	-	-	-	-
	-	(1,869,907)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,869,907)
	-	36,344	-	-	-	-	-	-	-	-	36,344
	-	(6,270,356)	(11,595,480)	(4,895,654)	-	-	-	-	-	-	(22,761,490)
	10,816,869	177,813,653	364,433,891	46,314,709	28,766,955	628,146,077	-	-	-	-	-
	10,816,869	184,047,665	376,030,100	51,215,749	28,766,955	650,877,338	-	-	-	-	-
	-	(6,234,012)	(11,596,209)	(4,901,040)	-	-	-	-	-	-	-
	10,816,869	177,813,653	364,433,891	46,314,709	28,766,955	628,146,077	-	-	-	-	-

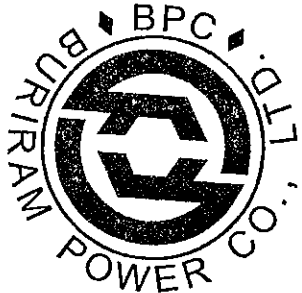
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

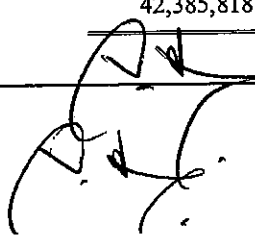
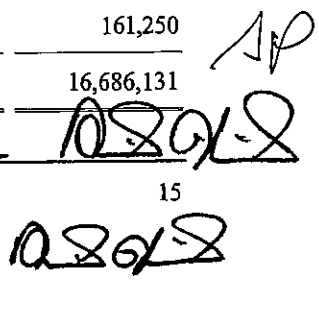
7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	สิทธิการใช้ สินทรัพย์ บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558	
ราคาทุน	12,008,157
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	12,008,157
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558	
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	12,008,157
ซื้อสินทรัพย์	559,167
ค่าตัดจำหน่าย	(461,376)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	12,105,948
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558	
ราคาทุน	12,567,324
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(461,376)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	12,105,948

8 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	1,607,428	14,721,604
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,789,330	9,309
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการอื่น	5,365,561	211,369
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,151,627	1,582,599
เงินปันผลค้างจ่าย	17,000,000	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการอื่น	224,372	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	247,500	161,250
	42,385,818	16,686,131

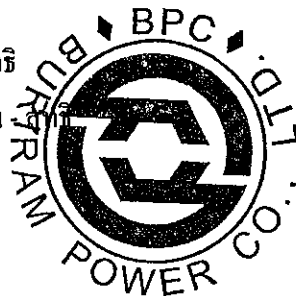


บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

9 เงินกู้ยืม

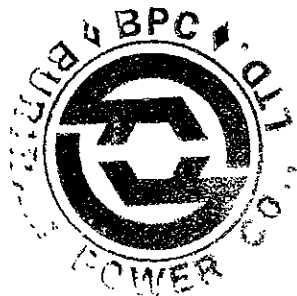
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ส่วนของหมุนเวียน		
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	62,900,000	-
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,000,000	-
เงินกู้ยืมหมุนเวียนรวม	67,900,000	-
ส่วนของไม่หมุนเวียน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	377,100,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	95,855,726	391,902,774
เงินกู้ยืม ไม่หมุนเวียนรวม	472,955,726	391,902,774
	540,855,726	391,902,774



ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 บริษัท ได้มีการจดจำนองที่ดิน อาคาร และเครื่องจักรราคาตามบัญชีสุทธิ 540 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : 52 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุฯ ข้อ 6)

การเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ยอดยกมา	391,902,774	45,100,000
กู้ยืมเพิ่ม	539,952,952	471,102,774
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(391,000,000)	(124,300,000)
ยอดคงเหลือ	540,855,726	391,902,774



10 เงินปันผลจ่าย

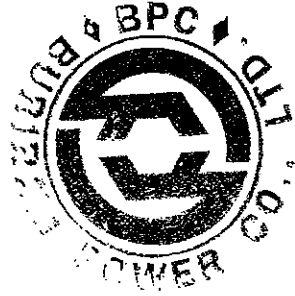
เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ได้มีมติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล จากผลการดำเนินงานของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 10 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1,700,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 17,000,000 บาท

AP  
 [Handwritten signatures and dates]

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

11 สํารองตามกฎหมาย

	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-
จัดสรรระหว่างปี	1,717,712	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,717,712	-



ทุนสำรองตามกฎหมายตั้งขึ้นตามบทบัญญัติของประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ซึ่งกำหนดให้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายทุกครั้งที่มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัททำมาหาได้จากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนี้มีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท ทุนสำรองนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้

12 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสิทธิประโยชน์ที่ได้รับรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับกำไรสำหรับปีที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนด 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามรายละเอียด ดังนี้



บัตรส่งเสริม	เลขที่	มาตราที่ได้รับสิทธิประโยชน์	ลงวันที่	ประเภทกิจการที่ส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้	วันหมดอายุ
1006(1)/2558	25,26,28,31,34,35	5 ม.ค. 2558	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1	7 เม.ย. 2558	7 เม.ย. 2578	

นอกจากนี้ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 1006(1)/2558 บริษัทได้สิทธิในการลดหย่อนภาษีเงินได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ กำหนด 5 ปีนับจากวันที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้หมดอายุ

13 ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 รายจ่ายฝ่ายทุนเกี่ยวกับภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดเกี่ยวกับการซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ แต่ไม่รับรู้ในงบการเงินมีจำนวน 5.47 ล้านบาท (พ.ศ. 2557 : ไม่มี)

AP



บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

งบการเงิน

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

AD



## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท นูริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด



### ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินของบริษัท นูริรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (บริษัท) แสดงฐานะการเงินของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควร ในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

### งบการเงินที่ตรวจสอบ

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทข้างต้นนี้ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 งบกำไรขาดทุนและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของ ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจาก บริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบ ในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็น สาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงาน ต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้บริหารมีหน้าที่ในการ สอดส่องดูแลกระบวนการ ในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท

  AP



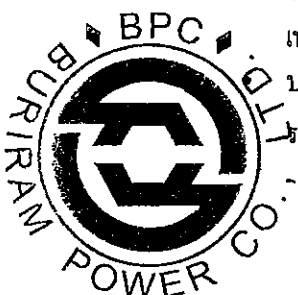
## ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือธุรกรรมรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเชิงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกตและสงสัยเชิงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปร่วมกับความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร



*[Handwritten signature]* AP



ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ซึ่งรวมถึงประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในซึ่งข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

บริษัท ไฟร์ซวอเตอร์ไฮสปีดเปอร์ส เอมีเอเอส จำกัด

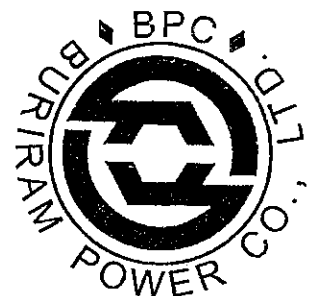
วิรัตน์ เชื้อศรีกุล

ประสิทธิ์ เชื้อศรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4174

กรุงเทพมหานคร

23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560

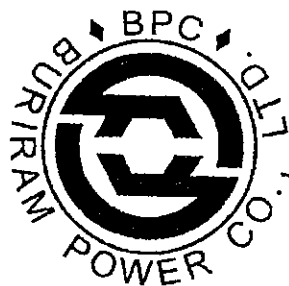
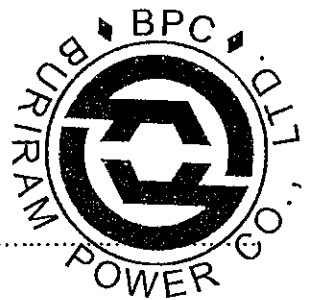


AP 10.2.60 AP

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 งบแสดงฐานะการเงิน  
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

		พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	หมายเหตุ	บาท	บาท
<b>สินทรัพย์</b>			
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	3,011,290	21,192,666
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	5	73,435,532	113,413,442
สินค้าคงเหลือ	6	1,965,140	7,124,961
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		341,062	275,077
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>78,753,024</b>	<b>142,006,146</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	7	614,785,528	628,146,077
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	8	11,489,711	12,105,948
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,738,665	-
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>629,013,904</b>	<b>640,252,025</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>707,766,928</b>	<b>782,258,171</b>

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นครั้งที่..... วันที่.....



กรรมการ .....

*[Handwritten signature]*

หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 8 ถึง 19 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

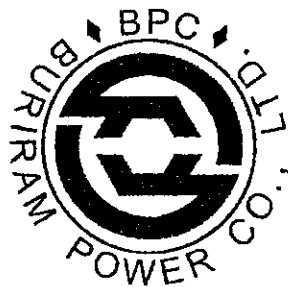
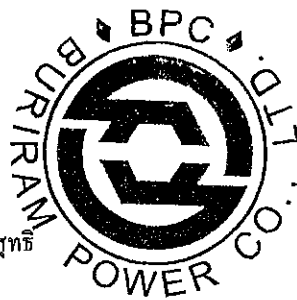
*[Handwritten signature]*  
 4 AP

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

หมายเหตุ	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		
หนี้สินหมุนเวียน		
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	9 30,520,295	42,385,818
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10 62,900,000	62,900,000
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10 5,000,000	5,000,000
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10 657,509	609,235
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10 314,200,000	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,000,728	3,532,861
รวมหนี้สินหมุนเวียน	415,278,532	114,427,914
หนี้สินไม่หมุนเวียน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	10 -	377,100,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	10 37,027,067	95,855,726
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ - สุทธิ	10 1,085,996	1,743,505
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	137,712	66,154
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	856,000	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	39,106,775	474,765,385
รวมหนี้สิน	454,385,307	589,193,299
ส่วนของผู้ถือหุ้น		
ทุนเรือนหุ้น		
ทุนจดทะเบียน		
หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท	170,000,000	170,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		
หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 100 บาท	170,000,000	170,000,000
กำไรสะสม		
สำรองตามกฎหมาย	12 1,717,712	1,717,712
ยังไม่จัดสรร	81,663,909	21,347,160
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	253,381,621	193,064,872
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	707,766,928	782,258,171



หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 8 ถึง 19 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

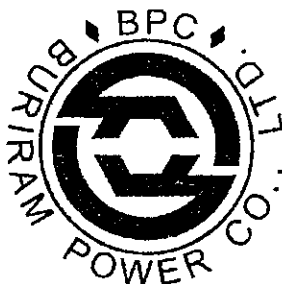
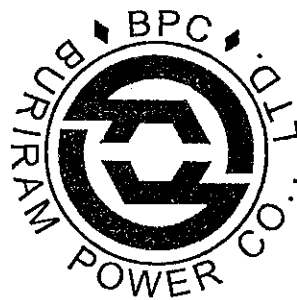
*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด


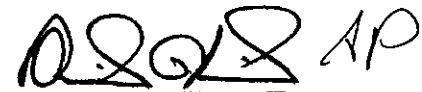
งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

		พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	หมายเหตุ	บาท	บาท
รายได้จากการขาย	13	316,222,723	273,202,331
ต้นทุนขาย		(213,360,369)	(187,382,974)
กำไรขั้นต้น		102,862,354	85,819,357
รายได้อื่น		26,240	4,701,075
ค่าใช้จ่ายในการขาย		(4,295,394)	(2,991,565)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(13,076,485)	(13,902,541)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน		85,516,715	73,626,326
ต้นทุนทางการเงิน		(25,199,966)	(27,134,197)
กำไรสุทธิสำหรับปี		60,316,749	46,492,129

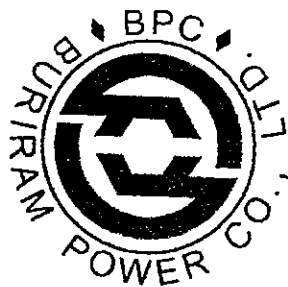
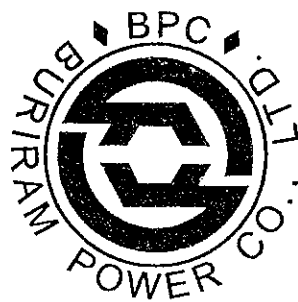


หมายเหตุประกอบงบการเงิน ในหน้า 8 ถึง 19 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

 1020/8 AP  
 1020/8<sup>6</sup>

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

หมายเหตุ	ทุนที่ออกและ ชำระแล้ว บาท	กำไรสะสม		รวม บาท
		สำรองตาม กฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	
		บาท	บาท	
ยอดคงเหลือต้นปี พ.ศ. 2558	170,000,000	-	(6,427,257)	163,572,743
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปี พ.ศ. 2558				
เงินปันผลจ่าย	11	-	(17,000,000)	(17,000,000)
สำรองตามกฎหมาย	12	1,717,712	(1,717,712)	-
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	46,492,129	46,492,129
ยอดคงเหลือสิ้นปี พ.ศ. 2558	170,000,000	1,717,712	21,347,160	193,064,872
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปี พ.ศ. 2559				
กำไรสุทธิสำหรับปี		-	60,316,749	60,316,749
ยอดคงเหลือสิ้นปี พ.ศ. 2559	170,000,000	1,717,712	81,663,909	253,381,621



หมายเหตุประกอบงบการเงินในหน้า 8 ถึง 19 เป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

*(Handwritten signatures and initials)*



บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

## 1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นและดำเนินกิจการ ในประเทศไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2554 โดยมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ ดังนี้

สำนักงานใหญ่ : ตั้งอยู่เลขที่ 284 หมู่ 2 ตำบลหินเหล็กไฟ อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ 31190

สำนักงานสาขา : ตั้งอยู่เลขที่ 128/77 ชั้น 7 อาคารพญาไทพลาซ่า แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร 10400

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560

## 2 สถานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนสูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 336.53 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทใหญ่ตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงิน และได้ออกหนังสือยืนยันการให้ความช่วยเหลือแก่บริษัทเท่าที่จำเป็น เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องในอีก 12 เดือนข้างหน้า นับจากวันที่ในรายงานนี้ และสามารถปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคตได้ ดังนั้นงบการเงินนี้จึงได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติฐานทางการเงินที่บริษัทจะยังคงดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

## 3 นโยบายการบัญชี

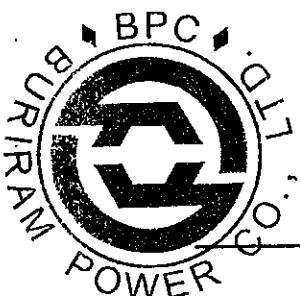
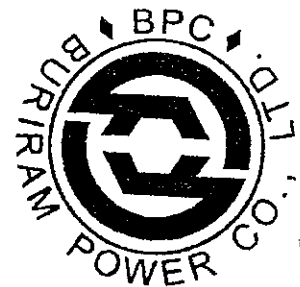
นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินมีดังต่อไปนี้

### 3.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

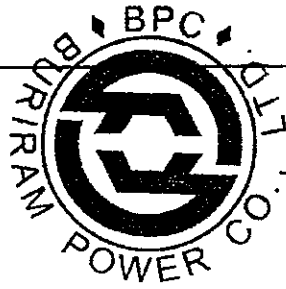
งบการเงินนี้จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก



*(Handwritten signatures and initials)*



3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่าง ๆ ในงบการเงินของบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินนำเสนอในสกุลเงินบาท

บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด โดยแปลงสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารรับซื้อ และแปลงหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารขาย สำหรับรายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปเงินตราต่างประเทศซึ่งบันทึกไว้ด้วยราคาทุนเดิม บริษัทแปลงค่ารายการนี้โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

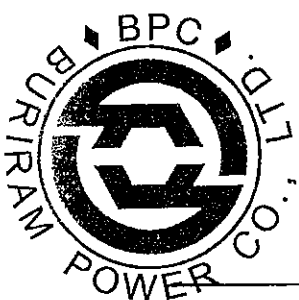
รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

3.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสด หมายถึงเงินสดในมือ และเงินฝากธนาคารทุกประเภท แต่ไม่รวมเงินฝากธนาคารประเภทที่ต้องจ่ายคืนเมื่อสิ้นระยะเวลาที่กำหนด (เงินฝากประจำ) และบัตรเงินฝากที่ออกโดยธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินอื่น และไม่รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน และรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

3.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าภายหลังด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะสามารถเรียกเก็บได้ หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน



*[Handwritten signatures and initials]*

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.5 สินค้าคงเหลือ

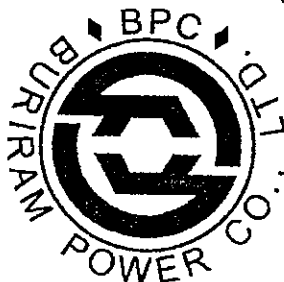
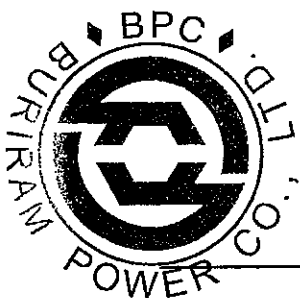
สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าจำนวน โดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข ส่วนลดจากการรับประกันสินค้า หรือส่วนลดการนำบัตรส่วนลดไปขึ้นเป็นเงินสด (rebate) มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย บริษัทบันทึกมูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ เนื่องจากการปรับมูลค่าให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่าย

3.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

ราคาทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึง ราคาซื้อ อากรขาเข้า ภาษีซื้อที่เรียกคืนไม่ได้ (หลังหักส่วนลดการค้า และจำนวนที่ได้รับคืนจากผู้ขาย) และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร

บริษัทจะรับรู้ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัท และจะตัดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงนอกจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น



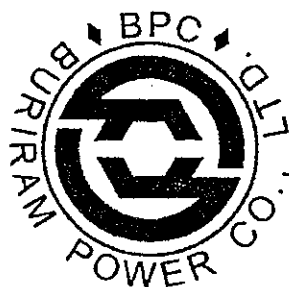
*[Handwritten signatures and dates]*  
10

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาตามบัญชีของ  
สินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งถือว่า  
ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด ดังนี้

อาคาร	10 - 30 ปี
เครื่องจักร	3 - 30 ปี
เครื่องมือและอุปกรณ์การผลิต	5 ปี
เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี



บริษัทมีการทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคา  
อย่างสม่ำเสมอ

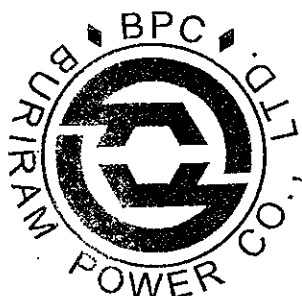
อย่างไรก็ตาม บริษัทไม่ได้มีการคิดค่าเสื่อมกับสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินมาใช้ในการได้มาซึ่ง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ  
ต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้นทุนการกู้ยืม  
ประกอบด้วย

- ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและยาว รวมทั้งภาษีที่เกี่ยวข้องที่ผู้กู้ต้องรับภาระ

ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

ในกรณีที่มิชอบซึ่งว่ารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีมูลค่าลดลงอย่างถาวร เช่น มีหลักฐานแสดง  
ให้เห็นว่าสินทรัพย์ล้าสมัยหรือชำรุดเสียหาย หรือ มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเกี่ยวกับลักษณะ  
ที่บริษัทใช้หรือคาดว่าจะใช้สินทรัพย์ บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของที่ดิน  
อาคาร และอุปกรณ์ในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งมูลค่าที่  
คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์  
นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า



*[Handwritten signature]* AP  
11  
*[Handwritten signature]*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

---

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่ซื้อมาจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนโดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มาและการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้ประโยชน์ในระยะเวลา 5 ปี

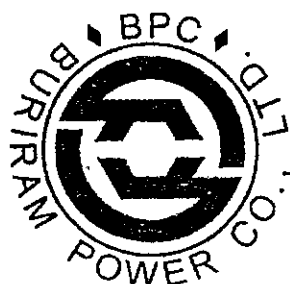
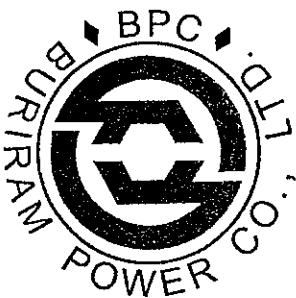
สิทธิการใช้สินทรัพย์

รายจ่ายเพื่อให้ได้รับสิทธิในการใช้สายส่งไฟฟ้า ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายตลอดอายุการใช้งานเป็นเวลา 20 ปี

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงรายการด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการลดลงของมูลค่า (ถ้ามี)

บริษัทมีการทบทวนอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และวิธีการคิดค่าตัดจำหน่ายอย่างสม่ำเสมอ

ในกรณีที่มิชอบซึ่งว่ารายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีมูลค่าลดลง บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบกำไรขาดทุนหากราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้น แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า



---

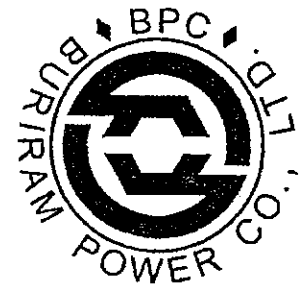
*[Handwritten signatures and initials]*

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.8 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อบริษัทคาดว่าจะชำระคืนหนี้สินภายในรอบระยะเวลาดำเนินงานปกติ หรือถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือน นับจากรอบระยะเวลารายงาน หรือ ไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หากเงินกู้ยืมนั้นไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้น จะจัดประเภทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมรับรู้ตามวิธีอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง



3.9 การประมาณการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพย์สินออกไป และตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

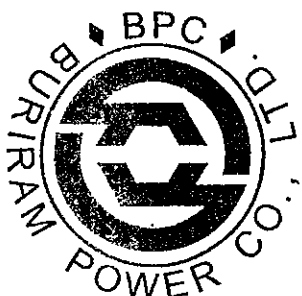
บริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานภายหลังการเกษียณอายุ โดยที่หนี้สินที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินสำหรับหนี้สินดังกล่าวในอนาคตขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทจนถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

3.10 การรับรู้รายได้

รายได้ประกอบด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้จากการขายสินค้าที่เป็นจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อผู้ซื้อรับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้า

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของบริษัท

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ



13

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

3 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.11 เงินปันผลจ่าย

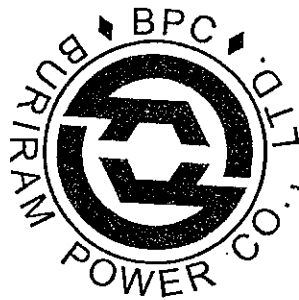
เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของบริษัทในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
เงินสดในมือ	30,000	30,000
เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	2,981,290	21,162,666
	<u>3,011,290</u>	<u>21,192,666</u>

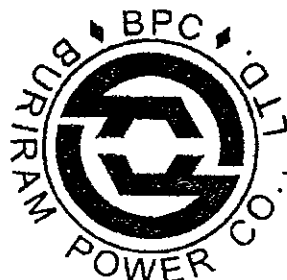
5 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	-	21,220,982
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	54,749,395	72,287,495
รายได้ค้างรับ	18,233,802	19,770,247
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	452,335	134,718
	<u>73,435,532</u>	<u>113,413,442</u>



6 สินค้ำคงเหลือ

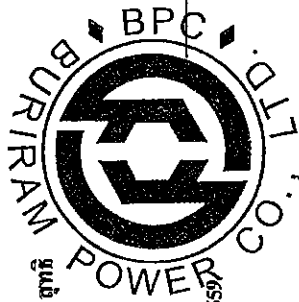
	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
วัตถุดิบ	397,221	7,124,961
วัสดุโรงงาน	1,567,919	-
	<u>1,965,140</u>	<u>7,124,961</u>



*(Handwritten signatures and initials)*

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559



7	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	เครื่องมือและ		เครื่องจักร		เครื่องมือและ		เครื่องตกแต่งติดตั้ง		สินทรัพย์	
		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559	10,816,869	184,047,665	376,030,100	-	51,215,749	28,766,955	650,877,338				
ราคาทุน	-	(6,234,012)	(11,596,209)	-	(4,901,040)	-	(22,731,261)				
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	10,816,869	177,813,653	364,433,891	-	46,314,709	28,766,955	628,146,077				
ราคาตามบัญชี - สุทธิ											
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559	10,816,869	177,813,653	364,433,891	-	46,314,709	28,766,955	628,146,077				
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	296,976	822,614	-	522,205	478,165	10,885,184	13,005,144				
ซื้อสินทรัพย์	-	11,998,204	12,208,275	-	-	(24,206,479)	-				
โอนสินทรัพย์เข้า (ออก)	-	-	44,210,355	1,119,442	(45,329,797)	-	-				
จัดประเภทรายการใหม่ - สุทธิ	-	(7,866,477)	(17,890,027)	(302,500)	(306,689)	-	(26,365,693)				
ค่าเสื่อมราคา	11,113,845	182,767,994	402,962,494	1,339,147	1,156,388	15,445,660	614,785,528				
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ											
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559	11,113,845	196,868,483	437,040,124	1,796,876	1,617,494	15,445,660	663,882,482				
ราคาทุน	-	(14,100,489)	(34,077,630)	(457,729)	(461,106)	-	(49,096,954)				
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	11,113,845	182,767,994	402,962,494	1,339,147	1,156,388	15,445,660	614,785,528				

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 สินทรัพย์ติดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิจำนวน 534.27 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 540.04 ล้านบาท) ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุข้อ 10)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 0.44 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 3.48 ล้านบาท) เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างโรงงานและเครื่องจักรใหม่ และได้รับยกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ โดยมีราคาออกเบียร์ร้อยละ 5.78 - 5.90 ต่อปี (พ.ศ. 2558 : ร้อยละ 5.90 - 6.75 ต่อปี)

*(Handwritten signatures and initials)*



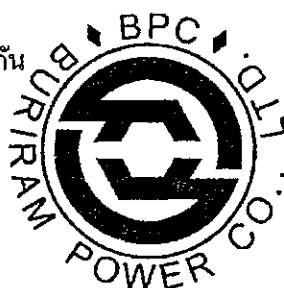
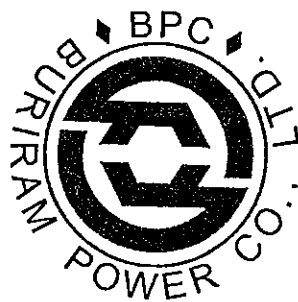
บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ บาท	สิทธิการใช้ สินทรัพย์ บาท	รวม บาท
<b>ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559</b>			
ราคาทุน	-	12,567,324	12,567,324
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	(461,376)	(461,376)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	12,105,948	12,105,948
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559</b>			
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	12,105,948	12,105,948
ซื้อสินทรัพย์	13,500	-	13,500
ค่าตัดจำหน่าย	(81)	(629,656)	(629,737)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	13,419	11,476,292	11,489,711
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559</b>			
ราคาทุน	13,500	12,567,324	12,580,824
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(81)	(1,091,032)	(1,091,113)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	13,419	11,476,292	11,489,711

9 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	พ.ศ. 2559 บาท	พ.ศ. 2558 บาท
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	444,679	1,607,428
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23,170,983	15,789,330
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการอื่น	2,196,851	5,365,561
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	646,902	2,151,627
เงินปันผลค้างจ่าย	-	17,000,000
เจ้าหนี้อื่น - กิจการอื่น	4,060,880	224,372
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	247,500
	30,520,295	42,385,818



Handwritten signatures and initials, including 'AP' and '16'.

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด  
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

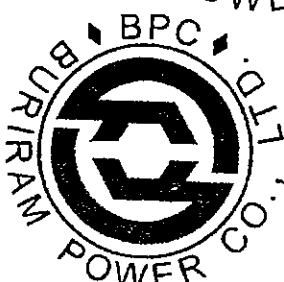
10 เงินกู้ยืม

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
<b>ส่วนของหมุนเวียน</b>		
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	62,900,000	62,900,000
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,000,000	5,000,000
- หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ	657,509	609,235
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	314,200,000	-
เงินกู้ยืมหมุนเวียนรวม	382,757,509	68,509,235
<b>ส่วนของไม่หมุนเวียน</b>		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	-	377,100,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	37,027,067	95,855,726
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ - สุทธิ	1,085,996	1,743,505
เงินกู้ยืมไม่หมุนเวียนรวม	38,113,063	474,699,231
	420,870,572	543,208,466

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัท ได้มีการจดจำนองสินทรัพย์คิดเป็นราคาตามบัญชีสุทธิ 534.27 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 540.04 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (หมายเหตุฯ ข้อ 7)

การเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาว (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558
	บาท	บาท
ยอดต้นปี	540,855,726	391,902,774
กู้ยืมเพิ่ม	24,500,000	539,952,952
จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(146,228,659)	(391,000,000)
ยอดสิ้นปี	419,127,067	540,855,726



Handwritten signatures and initials, including 'AD' in the top right corner.

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

10 เงินกู้ยืม (ต่อ)

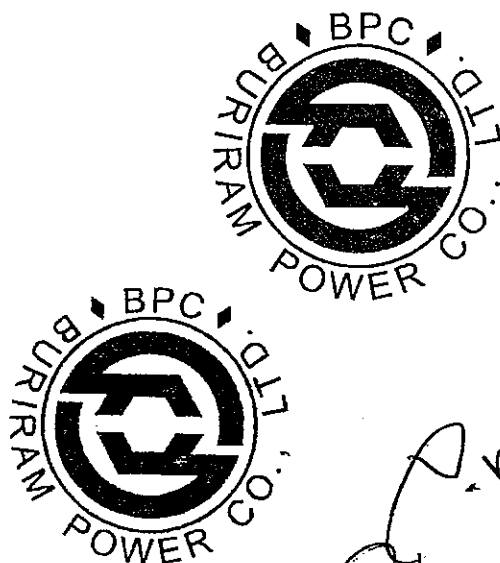
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทได้มีการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนเงิน 314.20 ล้านบาท เป็นหนี้สินหมุนเวียนเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี เนื่องจากไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้เรื่องการรักษ้อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ อย่างไรก็ตาม เมื่อเจ้าหนี้เงินกู้ยินยอมผ่อนผันการปฏิบัติตามเงื่อนไขซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ นั้น บริษัทจะทำการจัดประเภทเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นหนี้สินระยะยาวต่อไป

11 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ได้มีมติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 10 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1,700,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 17,000,000 บาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2559

12 สำรองตามกฎหมาย

ทุนสำรองตามกฎหมายตั้งขึ้นตามบทบัญญัติของประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ซึ่งกำหนดให้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายทุกครั้งที่มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัททำมาหาได้จากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนี้มีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท ทุนสำรองนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้



AP  
[Handwritten signatures]

บริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

13 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสิทธิประโยชน์ที่ได้รับรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับกำไรสำหรับปีที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนด 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามรายละเอียด ดังนี้

บัตรส่งเสริม เลขที่	มาตราที่ได้รับสิทธิประโยชน์	ลงวันที่	ประเภทกิจการที่ส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้	วันหมดอายุ
1006(1)/2558	25,26,28,31,34,35	5 ม.ค. 2558	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1	7 เม.ย. 2558	7 เม.ย. 2566

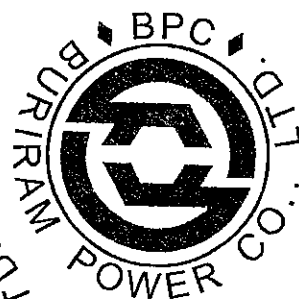
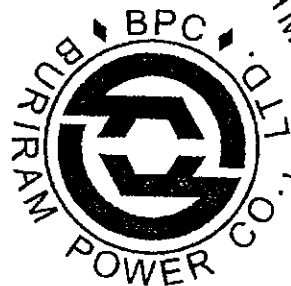
นอกจากนี้ตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 1006(1)/2558 บริษัทได้สิทธิในการลดหย่อนภาษีเงินได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ กำหนด 5 ปี นับจากวันที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้หมดอายุ

14 ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 รายจ่ายฝ่ายทุนเกี่ยวกับภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดเกี่ยวกับการซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ แต่ไม่รับรู้ในงบการเงินมีจำนวน 1.74 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 5.47 ล้านบาท)

หนังสือค้ำประกันจากธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่กลุ่มบริษัทได้ให้สถาบันการเงินในประเทศออกหนังสือสัญญาค้ำประกันแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1.60 ล้านบาท (พ.ศ. 2558 : 1.60 ล้านบาท)



AP  
10/20/59  
10/20/59



## ติดต่อสอบถามข้อมูล

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด  
175 อาคารสารคดีเทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26  
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120  
โทรศัพท์: 0-2674-6488 โทรสาร: 0-2679-5955  
[www.bblam.co.th](http://www.bblam.co.th)



บริษัทจัดการกองทุนรวม



บริษัท น้ำตาลบุรีรัมย์ จำกัด (มหาชน)  
ผู้สนับสนุน



ที่ปรึกษาทางการเงินและผู้จัดการ  
การจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย



ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย