

แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ (แบบ 69-1)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED



สำหรับการเสนอขายต่อประชาชน

หุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนประมาณ 365,265,200 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 27.00 บาท

สำหรับการเสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

หุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 18.00 บาท

(การจัดสรรหุ้นอยู่ในดุลยพินิจของบริษัทและผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหลักทรัพย์)

ระยะเวลาของชื่อ

ตั้งแต่วันที่ 9.00 น. – 16.00 น. ของวันที่ 8, 11 และ 12 พฤษภาคม 2558

ที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด

บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด

บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด

วันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวน: 28 พฤศจิกายน 2557

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ: 7 พฤษภาคม 2558

ในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้ บริษัทมีการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท จำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 2.49 ของจำนวนหุ้นสามัญเพิ่มทุนทั้งหมดที่เสนอขายในครั้งนี้ ในราคาหุ้นละ 18.00 บาท ซึ่งเป็นราคาที่ต่ำกว่าราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนคิดเป็นร้อยละ 33.33 ดังนั้น เมื่อหุ้นสามัญของบริษัทเข้าทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลาดหลักทรัพย์ฯ) ผู้ลงทุนอาจได้รับผลกระทบจากราคาหุ้นที่ลดลง (Price Dilution) จากการที่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทดังกล่าวนำหุ้นออกขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ อย่างไรก็ตาม หุ้นทั้งหมดที่เสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานดังกล่าวจะถูกห้ามขาย (Lock-up) เป็นระยะเวลา 24 เดือน โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานสามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามขายได้คราวละไม่เกิน 1 ใน 3 ของจำนวนหุ้นที่ได้รับการจัดสรรเมื่อครบกำหนด 12, 18 และ 24 เดือน นับแต่วันที่หุ้นสามัญของบริษัทเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ

ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกหลักทรัพย์และเงื่อนไขของหลักทรัพย์ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุนและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนนี้ มิได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แนะนำให้ลงทุนในหลักทรัพย์ที่เสนอขาย หรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนแต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนนี้เป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายหลักทรัพย์

หากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนมีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จ หรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือหลักทรัพย์ที่ได้ซื้อหลักทรัพย์ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนนั้นมีผลใช้บังคับ และยังเป็นเจ้าของหลักทรัพย์อยู่ มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทหรือเจ้าของหลักทรัพย์ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่รู้หรือควรจะรู้ว่าแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่แบบแสดงรายการข้อมูลและหนังสือชี้ชวนดังกล่าวมีผลใช้บังคับ

คำเตือน: การลงทุนมีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจลงทุน

บุคคลทั่วไปสามารถขอตรวจสอบหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารสนเทศตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เลขที่ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ในเวลาทำการของสำนักงาน หรือทาง <http://www.sec.or.th>

สารบัญ

ส่วนที่ 1	ข้อมูลสรุป (Executive Summary)	ส่วนที่ 1 หน้า 1
ส่วนที่ 2	บริษัทที่ออกหลักทรัพย์	
	ส่วนที่ 2.1 วัตถุประสงค์การใช้งเงิน	ส่วนที่ 2.1 หน้า 1
	ส่วนที่ 2.2 การประกอบธุรกิจ	
	1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 2.2.1 หน้า 1
	2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 2.2.2 หน้า 1
	3. ปัจจัยความเสี่ยง	ส่วนที่ 2.2.3 หน้า 1
	4. การวิจัยและพัฒนา	ส่วนที่ 2.2.4 หน้า 1
	5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 2.2.5 หน้า 1
	6. โครงการในอนาคต	ส่วนที่ 2.2.6 หน้า 1
	7. ข้อพิพาททางกฎหมาย	ส่วนที่ 2.2.7 หน้า 1
	8. ข้อมูลสำคัญอื่น	ส่วนที่ 2.2.8 หน้า 1
	ส่วนที่ 2.3 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ	
	9. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	ส่วนที่ 2.3.9 หน้า 1
	10. โครงสร้างการจัดการ	ส่วนที่ 2.3.10 หน้า 1
	11. การกำกับดูแลกิจการ	ส่วนที่ 2.3.11 หน้า 1
	12. ความรับผิดชอบต่อสังคม	ส่วนที่ 2.3.12 หน้า 1
	13. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	ส่วนที่ 2.3.13 หน้า 1
	14. รายการระหว่างกัน	ส่วนที่ 2.3.14 หน้า 1
	ส่วนที่ 2.4 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	
	15. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	ส่วนที่ 2.4.15 หน้า 1
	16. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	ส่วนที่ 2.4.16 หน้า 1
ส่วนที่ 3	ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์	
	รายละเอียดของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้า 1
	ข้อจำกัดการโอนหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้า 5
	ที่มาของการกำหนดราคาหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้า 5
	ข้อมูลทางการเงินเพื่อประกอบการประเมินราคาหุ้นที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้า 6
	ราคาหุ้นสามัญในตลาดรอง	ส่วนที่ 3 หน้า 6
	การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร	ส่วนที่ 3 หน้า 7
ส่วนที่ 4	การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	

- เอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท
- เอกสารแนบ 2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย
- เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน
- เอกสารแนบ 4 แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน
- เอกสารแนบ 5 ข้อมูลทางการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555
รายงานและงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
รายงานและงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
รายงานและงบการเงินระหว่างกาลสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558
-

คำนิยาม

นอกจากจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ ให้คำต่อไปนี้มีความหมายดังนี้

24M	หมายถึง	24M Technologies, Inc
BECL	หมายถึง	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
BIC	หมายถึง	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
BSA	หมายถึง	บริษัท บีทีเอส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด
CHPP	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
CK	หมายถึง	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)
COD	หมายถึง	วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือ Commercial Operation Date
Deloitte	หมายถึง	บริษัท ดีลอยท์ ทูช ไร้มัทส์ ไทยแลนด์ ที่ปรึกษา จำกัด
EDL	หมายถึง	Electricite du Laos หรือ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
EGCO	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
EIA	หมายถึง	Environmental Impact Assessment
EW	หมายถึง	บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)
IOD	หมายถึง	วันเริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าช่วงแรก หรือ Initial Operation Date
IPP	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ หรือ Independent Power Producer
IPT	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด
IRPC	หมายถึง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC-CP	หมายถึง	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
NL1PC	หมายถึง	บริษัท ไฟฟ้าน้ำalik 1 จำกัด หรือ Nam Lik1 Power Company Limited
NNEG	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด
NSC	หมายถึง	บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด
PT	หมายถึง	บริษัท พีที จำกัดผู้เดียว
PTTGC	หมายถึง	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
PTTER	หมายถึง	บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี รีซอสเซส จำกัดเดิมชื่อ บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
PTTICT	หมายถึง	บริษัท พีทีที ไทซีที โซลูชั่นส์ จำกัด
QSHE	หมายถึง	Quality, Safety, Health and Environment
PTTIH	หมายถึง	บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด
PTTUT	หมายถึง	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด

RPCL	หมายถึง	บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด
SCOD	หมายถึง	วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ Scheduled Commercial Operation Date
SPP	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก หรือ Small Power Producer
SSA	หมายถึง	บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด
SSE1	หมายถึง	บริษัท สยามโซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด
TOP	หมายถึง	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
TP	หมายถึง	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด
TSR	หมายถึง	บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด
VSPP	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก หรือ Very Small Power Producer
XPCL	หมายถึง	บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด หรือ Xayaburi Power Company Limited
กกพ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กพข.	หมายถึง	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟผ. หรือ EGAT	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ. หรือ PEA	หมายถึง	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟน. หรือ MEA	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง
ก.ล.ต. หรือ สำนักงาน ก.ล.ต.	หมายถึง	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
กัมพูชา	หมายถึง	ราชอาณาจักรกัมพูชา
ค่าเอฟที หรือ Ft	หมายถึง	อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
ตลาดหลักทรัพย์ฯ	หมายถึง	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
ธพส.	หมายถึง	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
บริษัท หรือ GPSC	หมายถึง	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ปตท.	หมายถึง	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เมียนมาร์	หมายถึง	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์
ศูนย์ราชการฯ	หมายถึง	ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550
สนพ.	หมายถึง	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สปป.ลาว	หมายถึง	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
สพข.	หมายถึง	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
สัญญา Sponsor Support	หมายถึง	สัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 1

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

ส่วนที่ 1

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

ข้อมูลสรุปนี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวน ซึ่งเป็นเพียงข้อมูลสรุปเกี่ยวกับการเสนอขายลักษณะและความเสี่ยงของบริษัทที่ออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (“บริษัท”) ดังนั้น ผู้ลงทุนต้องศึกษาข้อมูลในรายละเอียดจากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนฉบับเต็ม ซึ่งสามารถขอได้จากผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือบริษัท หรือดาวน์โหลดแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนที่บริษัทยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) ได้ที่เว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. (www.sec.or.th)

ข้อมูลสรุปการเสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ต่อประชาชน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

(ระยะเวลาเสนอขาย: วันที่ 8, 11 และ 12 พฤษภาคม 2558)

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขาย

ผู้เสนอขาย:

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”)

ประเภทธุรกิจ:

บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ

จำนวนหุ้นที่เสนอขาย:

หุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 374,575,200 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้วทั้งหมดภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้

สัดส่วนการเสนอขายหุ้น:

ประเภทผู้ลงทุน	จำนวนหุ้นที่เสนอขาย	สัดส่วนที่เสนอขาย
กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท	ไม่เกิน 9,310,000 หุ้น	ไม่เกินร้อยละ 2.49
บุคคลทั่วไป	ประมาณ 266,550,200 หุ้น	ประมาณร้อยละ 71.16
นักลงทุนสถาบัน	ประมาณ 74,920,000 หุ้น	ประมาณร้อยละ 20.00
ผู้มีอุปการคุณของบริษัท	ประมาณ 23,795,000 หุ้น	ประมาณร้อยละ 6.35

ทั้งนี้ หากมีหุ้นที่เหลือจากการเสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท จะมีการนำหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไปเสนอขายให้แก่บุคคลทั่วไป

วิธีจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลทั่วไป: การจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลทั่วไปให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ โดยจะทำการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดในจำนวนมากน้อยเท่าใดก็ได้หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดก็ได้ และหากยอดการจองซื้อหุ้นสามัญของผู้จองซื้อบุคคลทั่วไปครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นสามัญของบุคคลทั่วไปก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจองซื้อ

เงื่อนไขในการจัดจำหน่าย: ☒ รับประกันการจำหน่ายอย่างแน่นอนทั้งจำนวน (Firm Underwriting)
☐ ไม่รับประกันการจำหน่าย (Best Effort)

ราคาที่เสนอขายต่อประชาชน: 27.00 บาทต่อหุ้น

ราคาที่เสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน: 18.00 บาทต่อหุ้น

มูลค่าการเสนอขาย: ประมาณ 10,029,740,400 บาท

การเสนอขายหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงสภาพในช่วง 90 วันก่อนหน้า : ☒ ไม่มี ☐ มี

มูลค่าที่ตราไว้ (Par Value): 10.00 บาทต่อหุ้น

มูลค่าตามราคาบัญชี (Book value): 23.63 บาทต่อหุ้น กรณีคำนวณจากมูลค่าส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ซึ่งเท่ากับ 26,552.06 ล้านบาท หาดด้วยจำนวนหุ้นสามัญปัจจุบันที่เรียกชำระแล้ว จำนวน 1,123,725,600 หุ้น และประมาณ 24.42 บาทต่อหุ้น กรณีคำนวณจากมูลค่าส่วนของผู้ถือหุ้นภายหลังการเพิ่มทุนชำระแล้ว ซึ่งอยู่ที่ประมาณ 36,581.80 ล้านบาท หาดด้วยจำนวนหุ้นสามัญภายหลังการเพิ่มทุนจำนวน 1,498,300,800 หุ้น

ที่มาของการกำหนดราคาเสนอขายและข้อมูลทางการเงินเพื่อประกอบการประเมินราคาหุ้นที่เสนอขาย:

การกำหนดราคาเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนี้จะกระทำโดยการสำรวจความต้องการซื้อหลักทรัพย์ (Bookbuilding) ซึ่งเป็นวิธีการสอบถามปริมาณความต้องการซื้อหุ้นสามัญของนักลงทุนสถาบันในแต่ละระดับราคา โดยการตั้งช่วงราคา แล้วเปิดโอกาสให้นักลงทุนสถาบันแจ้งราคาและจำนวนหุ้นที่ประสงค์จะจองซื้อมายังผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย โดยช่วงราคาที่ใช้ทำ Bookbuilding อยู่ที่ระหว่างราคา 27.00 – 28.00 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้บริษัท ร่วมกับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะกำหนดราคาเสนอขายสุดท้าย โดยพิจารณาจากราคาและจำนวนหุ้นที่นักลงทุนสถาบันเสนอความต้องการซื้อเข้ามา โดยเป็นราคาที่会使บริษัทได้รับเงินตามจำนวนที่ต้องการ และยังมีความต้องการซื้อหุ้นเหลืออยู่มากพอในระดับที่คาดว่าจะทำให้ราคาหุ้นมีเสถียรภาพในตลาดรอง

การเสนอขายหลักทรัพย์ในครั้งนี้ได้กำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายเท่ากับ 27.00 บาทต่อหุ้น เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิต่อหุ้น (Earnings Per Share : EPS) 4 ไตรมาสล่าสุด (ระหว่างวันที่ 1 เมษายน 2557 ถึง 31 มีนาคม 2558) ของบริษัทที่เท่ากับ 1.34 บาท (Fully Diluted EPS) ซึ่งคำนวณมาจากกำไรสุทธิ 4 ไตรมาสล่าสุดที่เท่ากับ 2,014.35 ล้านบาท หาดด้วยจำนวนหุ้นสามัญภายหลังการเสนอขายหลักทรัพย์ในครั้งนี้รวมจำนวน 1,498,300,800 หุ้น จะได้อัตราส่วนราคาหุ้นต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น (Price to Earnings Ratio : P/E) ประมาณ 20.08 เท่า อย่างไรก็ตาม การอ้างอิงค่าคำนวณจากผลการดำเนินงานในอดีต โดยที่ยังมิได้พิจารณาถึงผลการดำเนินงานในอนาคต ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญปัจจัยหนึ่งที่นักลงทุนควรพิจารณาประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

ทั้งนี้ P/E ที่เสนอขายสูงกว่าค่าเฉลี่ยของ P/E ของกลุ่มบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมทรัพยากร หมวดพลังงาน และสาธารณูปโภค ที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงที่หลากหลาย ซึ่งคัดเลือกแล้วว่ามี ความคล้ายคลึงกันหรือใกล้เคียงกับลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท ได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ทั้งนี้ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบราคาหุ้นที่เสนอขาย จึงเปรียบเทียบอัตราส่วนราคาต่อกำไรสุทธิเฉลี่ยในช่วงระยะเวลา 12 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ของบริษัทจดทะเบียนที่ประกอบธุรกิจคล้ายคลึงกันหรือใกล้เคียงกับการประกอบธุรกิจของบริษัทดังนี้

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ตลาดรองที่จดทะเบียน/ หมวดธุรกิจ	P/E เฉลี่ย (เท่า)
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคต่างๆ	SET / ทรัพยากร / พลังงาน และสาธารณูปโภค	11.49
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคต่างๆ	SET / ทรัพยากร / พลังงาน และสาธารณูปโภค	14.49
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคต่างๆ	SET / ทรัพยากร / พลังงาน และสาธารณูปโภค	13.06
ค่าเฉลี่ย			13.01

ที่มา : www.setsmart.com

สัดส่วนของ “ผู้มีส่วนร่วมในการบริหาร” ที่ไม่ติด Silent Period:

จำนวน 301,058,160 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.09 ของจำนวนหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้วทั้งหมดของบริษัทภายหลังการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนในครั้งนี้

ตลาดรอง : ☒ SET ☐ MAI

หมวดธุรกิจ : พลังงานและสาธารณูปโภค

เกณฑ์เข้าจดทะเบียน : ☒ Profit test ☐ Market capitalization test

วัตถุประสงค์การใช้เงิน

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	จำนวนเงินโดยประมาณ (ล้านบาท)	ระยะเวลาที่ใช้เงินโดยประมาณ
1. เงินทุนสำหรับการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ	6,400 – 9,826	ภายใน 2558 - 2562
2. เงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงานของบริษัท	0 – 3,426	
รวมทั้งสิ้น	9,826	

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทหลังหักภาษี พูนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และการผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นของการใช้เงินลงทุน และความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัท มีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ("IRPC-CP")

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ IRPC-CP จะเท่ากับร้อยละ 100 ของกำไรสุทธิภายหลังการหักสำรองตามที่กฎหมายกำหนด ภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ และเงินลงทุนตามแผนการลงทุนที่ผ่านการอนุมัติโดยคณะกรรมการ ทั้งนี้ IRPC-CP จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นเมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อ ดังต่อไปนี้ครบถ้วนแล้ว

- (1) สามารถดำรงอัตราส่วน Debt Service Coverage Ratio (DSCR) ไม่ต่ำกว่าอัตรา 1.15:1
- (2) ไม่มีการผิดสัญญาเกิดขึ้น และการจ่ายเงินปันผลจะไม่เป็นผลให้เกิดการผิดสัญญาและไม่มีเหตุสุดวิสัย (Force Majeure) เกิดขึ้นในขณะที่มีการจ่ายปันผล
- (3) ได้สำรองเงินไว้ในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ครบถ้วนแล้ว
- (4) การจ่ายเงินปันผลจะต้อง (1) ไม่มีการจ่ายมากกว่าปีละ 2 ครั้ง หรือ (2) หากมีการจ่ายมากกว่าปีละ 2 ครั้ง ต้องได้รับการเห็นชอบจากตัวแทนสินเชื่อ ทั้งนี้ เมื่อมีการจ่ายเงินปันผลจะต้องมีการชำระเงินกู้ก่อนกำหนดในอัตราร้อยละ 50 ของเงินปันผลที่มีการจ่ายในแต่ละคราว

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ("CHPP")

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ CHPP จะเท่ากับร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิภายหลังการหักสำรองตามที่กฎหมายกำหนด

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ("NSC")

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ NSC จะเป็นไปตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ NSC และคณะกรรมการอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นได้เป็นครั้งคราวเมื่อปรากฏแก่คณะกรรมการว่า NSC มีกำไรพอสมควรที่จะกระทำเช่นนั้นได้ ซึ่งหาก NSC ขาดทุนห้ามมิให้จ่ายเงินปันผลจนกว่าจะได้แก้ไขให้หายขาดทุนแล้ว

ทั้งนี้ คณะกรรมการอาจเสนอให้ที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นลงมติให้จัดสรรเงินทุนสำรองอื่นตามที่เห็นว่าจะเป็นการประโยชน์ในการดำเนินกิจการของ NSC อีกด้วยก็ได้

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ("XPCL")

XPCL จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อ XPCL สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ได้ครบถ้วนแล้วเช่น การดำรงอัตราส่วน Debt Service Coverage Ratio (DSCR) การสำรองเงินไว้ในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ตามที่กำหนดไว้ การจ่ายเงินปันผลจะไม่เป็นผลให้เกิดกรณีผิดสัญญาและไม่มีเหตุสุดวิสัย (Force Majeure) เกิดขึ้นในขณะที่มีการจ่ายปันผล เป็นต้น

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้เสนอขายหลักทรัพย์

บริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่าง บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด ("PTTUT") และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ("IPT") เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 บริษัทมีทุนจดทะเบียนจำนวน 14,983,008,000 บาท และทุนชำระแล้วจำนวน 11,237,256,000 บาท

บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,039 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,340 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมงจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) จำนวน 1 แห่ง ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) และหน่วยผลิตไอน้ำภายใต้ชื่อโรงผลิตสาธารณูปการ (Central Utility Plant: CUP) จำนวน 3 แห่ง ในจังหวัดระยอง นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าร่วมลงทุนในกิจการอื่นๆ ดังนี้

(1) บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ รวม 8 บริษัทประกอบด้วย

- โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ RPCL CHPP BIC NNEG และ IRPC-CP
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ TSR ที่ถือหุ้นใน SSE1
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้แก่ NSC ที่ถือหุ้นใน XPCL และ NL1PC

เมื่อโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปลงทุนทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทจะมีกำลังการผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้น จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,851 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,512 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,315 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,345 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 536 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมประมาณ 167 ตันต่อชั่วโมง

ผลิตภัณฑ์	ที่ตั้ง	สถานะ	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น
ไฟฟ้า	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,315 เมกะวัตต์
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	189 เมกะวัตต์
	ต่างประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	-
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	347 เมกะวัตต์
ไอน้ำ	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,345 ตัน/ชม.
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	167 ตัน/ชม.
น้ำเย็น	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	12,000 ตันความเย็น
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	2,080 ลบ.ม./ชม.

- (2) บริษัทที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ เช่น การวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง และการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทในกลุ่มมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคอื่น ดังนี้

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภทและ อายุสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อ อุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)			
		ติดตั้ง สูงสุด ⁽²⁾	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น		
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม / โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน											
GPSC	อำเภอศรีราชา ชลบุรี	700	700	-	-	-	-	80	80	IPP 700MW 25 ปี สิ้นสุด 2568	ปี 2543
GPSC	CUP-1 นิคม อุตสาหกรรมเหม ราชตะวันออก (มาบตาพุด)	226	226	890	890	-	-	720	720	SPP (Non-firm) 40MW 5 ปี และต่ออายุได้ อีก 5 ปี สิ้นสุดรอบ แรก 2558	ปี 2549
										อุตสาหกรรม 124MW สัญญา 10-15 ปี สิ้นสุด รอบแรกปี 2560- 2569 และต่ออายุ ได้อีก 5 ปี	
	CUP-2 อยู่ใกล้ บริเวณนิคม อุตสาหกรรมอาร์ ไอแอล	113	113	170	170	-	-	510	500	SPP (Non-firm) 60MW 5 ปี และต่ออายุได้ อีก 5 ปี สิ้นสุดรอบ แรก 2558	ปี 2551

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภทและ อายุสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อ อุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)			
		ติดตั้ง สูงสุด ⁽²⁾	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น		
										อุตสาหกรรม 43MW 15 ปี สิ้นสุดรอบ แรกปี 2569 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี	
	CUP-3 นิคม อุตสาหกรรมเหม ราชตะวันออก (มาบตาพุด)	-	-	280	280	-	-	770	770	อุตสาหกรรม 56MW 15 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2567-2570 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี	ปี 2552
RPCL	ราชบุรี	1,400	210	-	-	-	-	-	-	IPP 1,400MW 25 ปี สิ้นสุด 2576	ปี 2551
CHPP	ศูนย์ราชการ กรุงเทพฯ	5	5	-	-	12,000	12,000	-	-	VSPP 6.4MW 5 ปี ต่ออัตโนมัติ 5 ปี สิ้นสุดรอบ แรก 2558	ปี 2552
BIC	โครงการ 1 – นิคม อุตสาหกรรม บางปะอิน	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm) 90MW 25 ปี สิ้นสุด 2581 อุตสาหกรรม 15 ปี สิ้นสุด 2568-2572	ปี 2556
	โครงการ 2 – นิคม อุตสาหกรรม บางปะอิน	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm) 90MW 25 ปี สิ้นสุด 2585	กำลังก่อสร้าง โดยเริ่ม ก่อสร้าง ก.พ. 58 คาดว่า จะแล้วเสร็จปี 2560
NNEG	เขตส่งเสริม อุตสาหกรรม นวนคร	125	38	30	9	-	-	-	-	SPP (Firm) 90MW 25 ปี สิ้นสุด 2584 อุตสาหกรรม 25 ปี สิ้นสุด 2584	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 30 ⁽⁴⁾ และจะ แล้วเสร็จปี 2559
IRPC- CP	ระยอง	240	122	300	153	-	-	-	-	SPP (Firm) 180MW 25 ปี สิ้นสุด 2585 อุตสาหกรรม 60MW 27 ปี สิ้นสุด 2585	กำลังก่อสร้าง เฟส 1 คืบหน้า ร้อยละ 92 ⁽⁴⁾ และจะแล้ว เสร็จปี 2560
รวม		3,043	1,472	1,710	1,512	12,000	12,000	2,080	2,080		

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภทและ อายุสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อ อุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)			
		ติดตั้ง สูงสุด ⁽²⁾	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น	การผลิต สูงสุด	ตาม สัดส่วน การถือหุ้น		
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์											
SSE1	กาญจนบุรี/ สุพรรณบุรี	80	32	-	-	-	-	-	-	VSPP 80MW 5 ปี ต่ออัตโนมัติ 5 ปี ล้นสุรอบ แรก 2561-2562	ปี 2556 - 2557
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ											
XPCL	สปป.ลาว	1,285	321	-	-	-	-	-	-	1,280MW 29 ปี สิ้นสุด 2592	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 41 ⁽⁴⁾ และจะแล้ว เสร็จปี 2562
NL1PC	สปป.ลาว	65	26	-	-	-	-	-	-	65MW 27 ปี สิ้นสุด 2586	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 15 ⁽⁴⁾ และจะแล้ว เสร็จปี 2560
รวม		1,350	347	-	-	-	-	-	-		
รวมทั้งหมด		4,473	1,851	1,710	1,512	12,000	12,000	2,080	2,080		

ที่มา: บริษัท

- หมายเหตุ: (1) เป็นวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าอาจจะไม่ตรงกับวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
- (2) สำหรับโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟภ. หรือ กฟน. เพียงรายเดียว จะแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว
- (3) กำลังการผลิตสูงสุดของไอน้ำเป็นกำลังการผลิตที่รวมกำลังการผลิตสำรองที่เตรียมไว้รองรับกรณีที่ถูกค้ามีความต้องการใช้ไอน้ำในปริมาณ สูงสุด แตกต่างจากปริมาณการใช้ปกติ
- (4) อัตราความคืบหน้าการก่อสร้าง ณ เดือนธันวาคม 2557

บริษัทมีการถือหุ้นในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สรุปได้ดังนี้

ชื่อบริษัท	ทุนจดทะเบียน (บาท)	สัดส่วนการ ถือหุ้น (ทางตรง+ ทางอ้อม) (ร้อยละ)	ธุรกิจหลัก
บริษัทย่อย			
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	CHPP 500,000,000	100	โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant)
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾ (บริษัทร่วมทางอ้อม)	NSC 4,200,000,000 XPCL 26,861,000,000	100 25	บริษัทลงทุนใน XPCL โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	IRPC-CP 3,362,300,000	51	โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน			
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด ⁽²⁾ (กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม)	TSR 583,333,400 SSE1 1,800,000,000	40 40	บริษัทลงทุนใน SSE1 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	NL1PC USD 37,200,000	40	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	NNEG 1,002,000,000	30	โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
บริษัทร่วม			
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	BIC 1,370,000,000	25	โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
เงินลงทุน			
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซลล์ โซลูชัน จำกัด ⁽³⁾	BSA 2,000,000	25	บริหารจัดการทรัพยากรบุคคลใน ลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท.
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซลล์ โซลูชัน จำกัด (เงินลงทุนทางอ้อม)	SSA 5,000,000	25	บริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.
24M Technologies, Inc.	24M USD 50,118,000	17	วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อนำมา พัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้า สำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการ เสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้า และระบบเชื่อมโยง
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	RPCL 7,325,000,000	15	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ XPCL เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งขึ้นใน สปป.ลาว ซึ่งบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ผ่าน NSC

⁽²⁾ SSE1 เป็นกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม ซึ่งบริษัทถือหุ้นร้อยละ 40 ผ่าน TSR

⁽³⁾ บริษัทถือหุ้นบริษัท บีซีเนส เซลล์ โซลูชัน BSA โดยมีสิทธิออกเสียงเท่ากับ 4 หุ้น ต่อ 1 เสียง

โครงสร้างรายได้

ผลิตภัณฑ์/ บริการ	ดำเนินการ โดย	ร้อยละ การถือหุ้น ของบริษัท	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ⁽¹⁾				งบการเงิน เฉพาะกิจการเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม ⁽¹⁾		งบการเงินรวมเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
			2555		2556		2557		2556		2557	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ไฟฟ้า	บริษัท		17,936	71.93	19,370	73.05	15,828	66.43	19,370	73.05	15,828	66.25
ไอน้ำ	บริษัท		5,596	22.44	5,806	21.90	6,644	27.89	5,806	21.90	6,644	27.81
น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	บริษัท		276	1.11	270	1.02	280	1.18	270	1.02	280	1.17
น้ำเย็น	CHPP	100	-	-	-	-	-	-	1	0.00	173	0.72
สัญญาเช่า การเงิน ⁽²⁾	บริษัท		817	3.28	774	2.92	730	3.06	774	2.92	730	3.06
ไนโตรเจน	บริษัท		94	0.38	107	0.40	101	0.42	107	0.40	101	0.42
อื่นๆ ⁽³⁾	กลุ่ม บริษัท		218	0.87	191	0.72	243	1.02	189	0.71	135	0.57
รวมรายได้			24,937	100.00	26,517	100.00	23,826	100.00	26,517	100.00	23,891	100.00

ที่มา: บริษัท

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ข้อมูลทางการเงินเสมือนจัดทำขึ้นเพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทโดยเสมือนว่าบริษัทได้เกิดการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และเสมือนว่าเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของ ปตท. ทั้งนี้เสมือนว่าบริษัทได้รวมงบการเงินของ PTTUT และ IPT สำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัทสำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อแสดงเป็นงบการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

⁽²⁾ รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน เป็นรายได้ในส่วนของค่า APR1 ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท IPP ของโรงไฟฟ้าศรีราชาจากเดิมซึ่งบันทึกอยู่ในรายได้จากการขายสินค้าและให้บริการ เปลี่ยนเป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC4) ที่กำหนดให้ประเมินข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าทางกฎหมายแต่มีการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ตามระยะเวลาที่กำหนดและมีภาระให้ผลตอบแทนในลักษณะของการจ่ายคืนครั้งเดียวหรือหลายครั้ง ซึ่งโรงไฟฟ้าศรีราชามีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ที่เข้าเงื่อนไขว่าเป็นข้อตกลงที่ประกอบไปด้วยสัญญาเช่าการเงิน

⁽³⁾ รายได้จากธุรกิจอื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่าโครงสร้างสำหรับวางท่อผลิตภัณฑ์ (Pipe Rack) รายได้จากการส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทในเครือ (Secondment) และค่าใบรับรองคุณภาพน้ำ

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วมและบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัทมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการที่มีศักยภาพในการเติบโต สอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ รวมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน และบริษัทอาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นที่มีใช้ธุรกิจหลักของบริษัทในปัจจุบัน ทั้งนี้การลงทุนจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสถานะของธุรกิจ นโยบาย เป้าหมาย ทิศทางการเติบโตของธุรกิจ และแผนกลยุทธ์ของบริษัท

ในการตัดสินใจลงทุนใดๆ บริษัทจะทำการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและพิจารณาถึงศักยภาพ รวมทั้งปัจจัยความเสี่ยงจากการลงทุน และนำเสนอแผนการลงทุนให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา รวมถึงให้คำแนะนำการลด

ความเสี่ยงของการลงทุนที่อาจเกิดขึ้นโดยมีขั้นตอนการวิเคราะห์การลงทุนด้วยหลักการของ Strategic Investment Management (“SIM”) ที่ประกอบด้วย ตัวแทนจากหลายหน่วยงานของบริษัท เช่น ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ฝ่ายแผนงานองค์กร ฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี และฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร เป็นต้น เพื่อให้การพิจารณาการลงลงทุนมีความสอดคล้องกับเป้าหมายและแผนกลยุทธ์ของบริษัท รวมถึงการส่งบุคลากรเข้าไปมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำกับดูแลสอดคล้องกับความคาดหวังในด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินกิจการ เพื่อให้ได้ผลตอบแทนการลงทุนตามความคาดหวัง และมีแผนการใช้จ่ายงบประมาณการลงทุนสอดคล้องกับแผนการจัดสรรเงิน เมื่อผ่านการกลั่นกรองนี้แล้ว จึงจะเสนอขอความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไป

ทั้งนี้ การขออนุมัติการลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วม หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง จะต้องสอดคล้องเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนเรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และเรื่องหลักเกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 และเรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546

ผู้ถือหุ้น

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทก่อนและภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนรวมทั้งเสนอขายให้แก่กรรมการผู้บริหารและพนักงานของบริษัท สรุปได้ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	โครงสร้างการถือหุ้นก่อน การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน		โครงสร้างการถือหุ้นภายหลัง การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน	
	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
PTTGC	340,565,223	30.31	340,565,223	22.73
PTT	338,266,861	30.10	338,266,861	22.58
TP	311,425,457	27.71	311,425,457	20.79
TOP	133,468,059	11.88	133,468,059	8.91
ประชาชน	-	-	ประมาณ 365,265,200	ประมาณ 24.38
กรรมการ ผู้บริหารและ พนักงานของบริษัท	-	-	ไม่เกิน 9,310,000	ไม่เกิน 0.62
รวม	1,123,725,600	100.00	1,498,300,800	100.00

คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 12 มีนาคม 2558 คณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 12 คน ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายสุรงค์ บุญกุล	ประธานกรรมการ
2.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
3.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
4.	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5.	พล.อ.ท.สุทธิพงษ์ อินทริยงค์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
6.	นายราชมพ ศรีสกุลอรุณ	กรรมการอิสระ
7.	นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุขนิผล	กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
8.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์	กรรมการ
9.	นายอริคม เต็บศิริ	กรรมการ
10.	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	กรรมการ
11.	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	กรรมการ
12.	นายณพดล ปิ่นสุภา	กรรมการ/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน/ กรรมการผู้จัดการใหญ่

สรุปปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจของบริษัทมีดังต่อไปนี้

1. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจจากโรงไฟฟ้า
 - 1.1 การใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต ซึ่งพึ่งพิงผู้ขายหลักรายเดียวคือ ปตท.
 - 1.2 ผลประกอบการของบริษัทอาจได้รับผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากบริษัทสามารถผลักภาระต้นทุนก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้เพียงบางส่วน
 - 1.3 ปริมาณการผลิตไฟฟ้า และผลประกอบการของบริษัทอาจได้รับผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญจากความผันผวนของสภาพภูมิอากาศซึ่งมีผลต่อการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัท
 - 1.4 การกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทอ้างอิงจากราคาของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ซึ่งอาจไม่สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตของบริษัท เนื่องจากโครงสร้างต้นทุนของบริษัทมีลักษณะที่แตกต่างออกไปจากโครงสร้างต้นทุนของ กฟภ.
 - 1.5 ลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากการพึ่งพาลูกค้ารายใหญ่
 - 1.6 โรงไฟฟ้าศรีราชาทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) โดยให้สิทธิแก่ กฟผ. ในการเปลี่ยนแปลงปริมาณไฟฟ้าที่จะรับซื้อจากบริษัทได้ หาก กฟผ. สั่งลดปริมาณหรือไม่รับซื้อไฟฟ้าจากบริษัท อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท

- 1.7 รายได้ของบริษัทขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยราย และส่วนใหญ่อยู่ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมีซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นส่วนใหญ่ ซึ่งมีความผันผวนตามวัฏจักรธุรกิจซึ่งลูกค้าดังกล่าวจะทำการวางแผนการผลิตและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้สอดคล้องกัน ทำให้บริษัทอาจได้รับความเสี่ยงโดยอ้อมจากแผนการผลิตและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรของลูกค้าดังกล่าว
- 1.8 หากโรงไฟฟ้าไม่สามารถรักษาประสิทธิภาพในการผลิตได้ หรือหยุดการผลิตอย่างกะทันหันเนื่องจากขาดความมั่นคงของระบบ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้ อัตราการทำกำไรลดลงและมีผลกระทบในทางลบต่อความน่าเชื่อถือและผลประกอบการของบริษัท
- 1.9 ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อันเนื่องมาจากประสิทธิภาพของการผลิต และมาตรการจัดการที่ไม่เพียงพอซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน หรือชุมชนในบริเวณใกล้เคียง รวมถึงการที่บริษัทอาจถูกดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม
- 1.10 บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการปฏิบัติงาน และอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุ หรือความเสียหายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าซึ่งการคุ้มครองของการประกันภัยของบริษัทอาจไม่คุ้มครองเพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น
2. การบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างไม่เป็นไปตามแผนการเช่นความล่าช้าในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร และเงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost overrun) เป็นต้น ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และไม่ได้รับผลตอบแทนตามที่คาดการณ์ไว้
3. ความเสี่ยงจากการพัฒนาหรือลงทุนในโครงการใหม่หรือการตัดสินใจเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมทุน
4. แนวทางการกำกับดูแลผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญและการฝ่าฝืนกฎระเบียบข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อภาระดำเนินงานและชื่อเสียงของบริษัทได้
5. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ
 - 5.1 บริษัทอาจไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียงในที่ประชุมกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทที่บริษัทเข้าไปลงทุน ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกับบริษัทได้
 - 5.2 ความเสี่ยงจากผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มและเงินปันผลจากบริษัทในกลุ่มไม่เป็นไปตามเป้าหมาย
 - 5.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร เนื่องจากโรงไฟฟ้าแต่ละประเภทจะต้องพึ่งพิงบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญของไฟฟ้าเฉพาะด้านนั้นๆ
 - 5.4 หากการก่อสร้าง หรือกระบวนการผลิต หรือการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าของบริษัทก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน อาจนำมาซึ่งการต่อต้านจากชุมชนในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าของบริษัท ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและภาพลักษณ์ของบริษัท และอาจกระทบต่อความเชื่อถือและการยอมรับของผู้ร่วมทุน ผู้ถือหุ้น และสังคม

6. ความเสี่ยงด้านการเงิน

- 6.1 ตามลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมากเงินทุนที่บริษัทนำมาใช้ส่วนใหญ่จะเป็นการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน และส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้น บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย
 - 6.2 บริษัทมีการลงทุนในโครงการต่างประเทศหลายโครงการ และมีแผนธุรกิจที่จะขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศมากขึ้น ขณะที่ยังไม่มีรายได้ในรูปแบบเงินสกุลต่างประเทศรองรับ หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรามีความผันผวนสูง อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ
 - 6.3 การขยายกิจการของบริษัทในอนาคตต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยแหล่งเงินทุนจะมาจากเงินกู้ยืมเป็นหลัก หากบริษัทมีผลประกอบการไม่ดี หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวได้ บริษัทอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถชำระหนี้ได้ตามที่กำหนด หรืออาจถูกเรียกให้ชำระหนี้คืนทั้งจำนวนทันที
 - 6.4 จากการที่โรงไฟฟ้าบางส่วนอยู่ระหว่างก่อสร้างและบริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องใส่เงินทุนเพิ่มเติม หากมีความล่าช้าในการก่อสร้าง ปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม หรือข้อจำกัดใดๆ อาจส่งผลให้บริษัทมีภาระผูกพันที่ต้องจัดหาเงินทุนเพิ่มเติมจากที่กำหนดไว้ เพื่อนำมาพัฒนาโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ
7. ในการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนครั้งนี้ บริษัทได้มีการเสนอขายหุ้นให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทในราคาต่ำกว่าราคาเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไป ประชาชนทั่วไปที่จองซื้อหุ้นจึงอาจมีความเสี่ยงจากการลดลงของราคาหุ้นภายหลังหุ้นเข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ
 8. บริษัทยังมีความไม่แน่นอนที่จะได้รับอนุญาตจากตลาดหลักทรัพย์ฯ ให้เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เนื่องจากยังขาดคุณสมบัติการกระจายหุ้นให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยจำนวนไม่ต่ำกว่า 1,000 ราย

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

สรุปฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

สรุปฐานะทางการเงิน		ข้อมูลทางการเงิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินรวม	
		เสมือนเฉพาะกิจการ	เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ		เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ	
		ณ	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ
		31 ธ.ค. 55	(ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 57	(ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 57
สินทรัพย์รวม	ล้านบาท	36,013	43,086	40,557	43,344	42,932
หนี้สินรวม	ล้านบาท	18,165	18,067	14,265	18,983	16,914
ส่วนของผู้ถือหุ้น	ล้านบาท	17,848	25,018	26,292	24,361	26,018

สรุปผลการดำเนินงาน		ข้อมูลทางการเงิน เสมือน เฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด		งบการเงิน เฉพาะกิจการ เพื่อ วัตถุประสงค์ เฉพาะสำหรับ ปีสิ้นสุด	งบการเงิน เสมือนรวม สำหรับปี สิ้นสุด	งบการเงินรวม เพื่อ วัตถุประสงค์ เฉพาะ สำหรับปี สิ้นสุด
		31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57
รายได้รวม	ล้านบาท	24,937	26,518	23,826	26,517	23,891
กำไรขั้นต้น	ล้านบาท	1,953	1,985	2,028	1,985	2,083
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่	ล้านบาท	1,241	1,171	1,386	1,166	1,581
กำไรสุทธิขั้นพื้นฐานต่อหุ้น (EPS)	บาทต่อหุ้น	1.44	1.34	1.23	1.33	1.41
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E)	เท่า	1.02	0.72	0.54	0.78	0.65
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA)	ร้อยละ	3.45	2.96	3.31	2.68	3.66
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนผู้ถือหุ้น (ROE)	ร้อยละ	6.95	5.46	5.40	4.77	6.26

แนวทางการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

เนื่องจากบริษัทได้เริ่มจัดทำงบการเงินเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ซึ่งเป็นวันที่บริษัทเกิดจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT รวมทั้งเริ่มดำเนินการเข้าซื้อหุ้นในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่มปตท. ในเดือนธันวาคม 2556 ทำให้มีการเริ่มจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2556 และเริ่มใช้มาตรฐานบัญชีใหม่ดังนี้

(1) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัทต้องถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC 4) ว่าด้วยการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งเมื่อได้ทบทวนข้อตกลงของบริษัทแล้ว พบว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทที่ อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี (“โรงไฟฟ้าศรีราชา”) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) เข้าเงื่อนไขว่าเป็นข้อตกลงที่ประกอบด้วยสัญญาเช่าการเงิน โดยเมื่อมีการนำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติ สินทรัพย์หลักของโรงไฟฟ้าศรีราชาซึ่งเดิมบันทึกเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จะถูกบันทึกเป็นลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน และรายได้ในส่วนของ APR1(ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost)) ของโรงไฟฟ้าศรีราชา ที่จะได้รับจากการมีความพร้อมจ่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จากเดิมบันทึกอยู่ในรายได้จากการขายสินค้าและให้บริการทั้งจำนวน จะเปลี่ยนเป็นบางส่วนรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน และบางส่วนนำไปปรับลดยอดลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินดังกล่าว

(2) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไปบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชีเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2557 ที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป มาถือปฏิบัติ

ทั้งนี้ งบการเงินตามกฎหมาย (Statutory Account) ในปัจจุบันของบริษัท ซึ่งประกอบด้วยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ 10 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556 และงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นงบ

การเงินที่เริ่มจัดทำตั้งแต่วันที่ครบบริษัทและได้นำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติแล้ว แต่ยังไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับสำหรับการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป มาถือปฏิบัติ

เนื่องจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ โดยจากการตีความตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 เรื่องงบการเงินรวม มีผลทำให้บริษัทเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ ปตท. ดังนั้น การควบคุมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 และการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของบริษัท ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2556 จนถึงปัจจุบัน ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน บริษัทจึงได้จัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินจำนวน 5 ฉบับ (“Pack 5”) ดังต่อไปนี้ มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 และได้ทำการปรับปรุงงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกันได้

■ มาตรฐานบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องงบการเงินเฉพาะกิจการ
■ มาตรฐานบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่องงบการเงินรวม
■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11	เรื่องการร่วมกิจการงาน
■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

นอกจากนี้ เนื่องจากบริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อให้มีข้อมูลเพียงพอและครบถ้วนต่อการตัดสินใจของนักลงทุนสำหรับการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานย้อนหลัง บริษัทจึงได้จัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 โดยถือเสมือนว่าบริษัทได้เกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และเสมือนว่าเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของ ปตท. รวมทั้งปรับปรุงผลกระทบจาก TFRIC 4 และ Pack 5 ในข้อมูลทางการเงินดังกล่าวย้อนหลังประหนึ่งได้เริ่มใช้มาตรฐานดังกล่าวนับแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 ทั้งนี้บริษัทได้จัดทำการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินดังนี้

- ในการวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เปรียบเทียบกับ งบแสดงฐานะการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2557
- ในการวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการเสมือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เปรียบเทียบกับงบกำไรขาดทุนรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
- ในการวิเคราะห์กระแสเงินสด บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการเสมือนสำหรับปี 2555 งบกระแสเงินสดรวมเสมือนสำหรับปี 2556 และงบกระแสเงินสดรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปี 2557

ผู้ลงทุนควรพิจารณาข้อมูลทางการเงินเสมือนและงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ ของบริษัทที่แนบไว้ในเอกสารแนบของเอกสารฉบับนี้ประกอบการอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ผู้ลงทุนควรอ่านหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนและหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะของบริษัท ซึ่งมีการอธิบายถึงความเป็นมาในการจัดทำและสมมติฐานที่สำคัญในการจัดทำเอกสารดังกล่าว ซึ่งในบางกรณีฝ่าย

จัดการของบริษัทจะต้องใช้ดุลยพินิจและการตัดสินใจในการประมาณการข้อสมมติฐานของรายการทางธุรกิจนั้นๆ เพื่อให้การทำเอกสารดังกล่าวถูกต้องตามมาตรฐานการบัญชีที่ยอมรับกันโดยทั่วไป ทั้งนี้ข้อสมมติฐานและรายการดังกล่าวอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัท

ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ปัจจุบันรายได้หลักของกลุ่มบริษัทมาจากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ ให้แก่ลูกค้าหลัก 2 กลุ่ม คือ (1) กฟผ. กฟภ. และกฟน. ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐ และ (2) ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ. และกฟน. นั้นจะเป็นรายได้ที่ค่อนข้างมีความแน่นอน เนื่องจากการซื้อขายภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาวที่มีการกำหนดปริมาณและสูตรราคาซื้อขายที่แน่นอน อย่างไรก็ตาม ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภค ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมถึงแม้ว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายระยะยาวที่มีการกำหนดปริมาณรับซื้อขั้นต่ำและสูตรราคาที่แน่นอน แต่รายได้จากลูกค้าอุตสาหกรรมบางส่วนอาจแปรผันไปตามการผลิตและการหยุดซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรของลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัทมีการขยายธุรกิจโดยการเข้าลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าต่างๆ โดยในปี 2556 บริษัทได้ดำเนินการซื้อหุ้นในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่ม ปตท. ซึ่งโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทต่างๆ ดังกล่าวบางส่วนได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและบางส่วนอยู่ระหว่างก่อสร้าง ส่งผลให้รายได้ของกลุ่มบริษัทในอนาคตจะเติบโตขึ้นอย่างเป็นลำดับตามการทยอยรับรู้รายได้จากบริษัทต่างๆ ที่บริษัทได้เข้าลงทุนอย่างต่อเนื่อง

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 26,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.34 จาก 24,937 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นสำคัญ ซึ่งส่งผลให้บริษัทมีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 1,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.64 จาก 1,953 ล้านบาทในปี 2555 อย่างไรก็ตามแม้ว่ากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นและต้นทุนทางการเงินลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ แต่เนื่องจากบริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและผลเสียหายจากคดีความระหว่างบริษัทและ กฟผ. ที่เกิดจากการตีความตามสัญญาที่ไม่ตรงกัน ซึ่งอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดแล้วในปี 2556 รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้นส่งผลให้ปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิเท่ากับ 1,166 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.03 จาก 1,241 ล้านบาท ในปี 2555

ในปี 2557 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 23,891 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.92 จาก 26,517 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา IPP เนื่องจาก กฟผ. สั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาจ่ายไฟฟ้าในปริมาณที่ต่ำกว่าปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้หยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วงอย่างไรก็ตามจากการส่งลดปริมาณการผลิตหรือสั่งหยุดผลิตไฟฟ้างดงกล่าว ส่งผลให้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่ขึ้นอยู่กับปริมาณการผลิต และค่าซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามสัญญาซ่อมบำรุงรักษาระยะยาวซึ่งจ่ายตามชั่วโมงการเดินเครื่อง ลดลงเช่นเดียวกัน ดังนั้นจึงไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อกำไรของบริษัท ประกอบกับการที่โรงผลิตสาธารณูปการระยองมีสัดส่วนการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นส่งผลให้กำไรขั้นต้นในปี 2557 เท่ากับ 2,083 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.96 เมื่อเทียบกับ 1,985 ล้านบาท ในปี 2556 ประกอบกับมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ ส่งผลให้กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ในปี 2557 เท่ากับ 1,581 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.58 เมื่อเทียบกับ 1,166 ล้านบาท ในปี 2556

สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 6,473 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.04 จาก 4,978 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ของโรงไฟฟ้าศรีราชาประกอบกับค่าบำรุงรักษาที่ลดลงของโรงไฟฟ้าศรีราชาจากการที่งวดเดียวกันของปีก่อนมีการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามรอบระยะเวลาที่กำหนด ส่งผลให้บริษัทมีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 673 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 220.24 จาก 210 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 รวมทั้งการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้น และต้นทุนทางการเงินที่ลดลงทำให้งวดสามเดือนปี 2558 บริษัทมีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่เท่ากับ 531 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 444.6 จาก 98 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557

เมื่อพิจารณาฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทพบว่า ณ สิ้นปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 43,344 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.36 จาก 36,013 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยเข้างบการเงินรวมของบริษัท และการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนซึ่งเกิดจากการลงทุนตามแผนขยายธุรกิจของบริษัท ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของเงินสดคงเหลือจากการเพิ่มทุน ซึ่งเตรียมไว้สำหรับการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมทั้งธุรกิจเกี่ยวเนื่องตามแผนขยายธุรกิจของบริษัท โดย ณ สิ้นปี 2557 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 42,932 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับ 43,344 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556

ณ 31 มีนาคม 2558 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 43,949 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.37 จาก 42,932 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นจากงานระหว่างก่อสร้างที่เพิ่มขึ้นของ IRPC-CP

ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทมีหนี้สินรวมจำนวน 18,165 ล้านบาท 18,983 ล้านบาท และ 16,914 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินรวมของบริษัท ณ สิ้นปี 2556 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.50 จาก ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าของบริษัทในขณะ ณ สิ้นปี 2557 ลดลงร้อยละ 10.90 จาก ณ สิ้นปี 2556 สาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าของบริษัท

ณ 31 มีนาคม 2558 บริษัทมีหนี้สินรวมจำนวน 17,397 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.86 จาก 16,914 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้

ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 17,848 ล้านบาท 24,361 ล้านบาท และ 26,018 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.50 จากสิ้นปี 2555 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.80 จากสิ้นปี 2556 โดยสาเหตุของการเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทจากผลประกอบการที่ดีขึ้นในแต่ละปี ทั้งนี้สำหรับปี 2556 มีการเพิ่มขึ้นมากเนื่องจากการเพิ่มทุนในเดือนธันวาคม 2556 ประมาณ 6,000 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ทุนชำระแล้วประมาณ 2,607 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนประมาณ 3,393 ล้านบาท

ณ 31 มีนาคม 2558 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 26,552 ล้านบาท คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.05 จากสิ้นปี 2557 โดยสาเหตุของการเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของบริษัท และบริษัทย่อยจากผลประกอบการที่ดีขึ้นในแต่ละปี

นักลงทุนสัมพันธ์:

ชื่อ: นางสาวสุกิตติ ไชยรักษ์

ที่อยู่: 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร

กรุงเทพมหานคร 10900

เบอร์โทรศัพท์: 02-140-4628

Email address: sukittee.c@gpscgroup.com

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 2
บริษัทที่ออกหลักทรัพย์

ส่วนที่ 2

บริษัทที่ออกหลักทรัพย์

ชื่อบริษัทภาษาไทย	:	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ชื่อบริษัทภาษาอังกฤษ	:	GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED
ประเภทธุรกิจ	:	บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ สาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้น ในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งในและต่างประเทศ
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107557000411
โฮมเพจ	:	www.gpscgroup.com
โทรศัพท์	:	02-140-4600
โทรสาร	:	02-140-4601

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 2.1
วัตถุประสงค์การใช้เงิน

ส่วนที่ 2.1

วัตถุประสงค์การใช้เงิน

บริษัทจะได้รับเงินสุทธิต่อจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้เป็นจำนวนรวมประมาณ 9,826 ล้านบาท ภายหลังจากหักค่าธรรมเนียมการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้

วัตถุประสงค์ในการใช้เงินสุทธิต่อจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้ ขึ้นอยู่กับแผนงานของบริษัทในปัจจุบันดังต่อไปนี้

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	จำนวนเงินโดยประมาณ (ล้านบาท)	ระยะเวลาที่ใช้เงิน โดยประมาณ
1. เงินทุนสำหรับการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ	6,400 – 9,826	ภายใน 2558 - 2562
2. เงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงานของบริษัท	0 – 3,426	
รวมทั้งสิ้น	9,826	

การประมาณการข้างต้นของบริษัทเป็นประมาณการที่ดีที่สุดในการจัดสรรเงินสุทธิต่อจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้ ซึ่งขึ้นอยู่กับแผนงานของบริษัทในปัจจุบัน ทั้งนี้แผนการใช้เงินที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากประมาณการที่ระบุไว้ข้างต้น และในอนาคตบริษัทอาจมีความจำเป็นต้องจัดสรรเงินสุทธิแตกต่างออกไป หรือใช้เงินสุทธิในวัตถุประสงค์อื่นนอกจากที่กล่าวข้างต้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 2.2
การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) โดย ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 บริษัทมีทุนจดทะเบียนจำนวน 14,983,008,000 บาท และทุนชำระแล้วจำนวน 11,237,256,000 บาท

บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,039 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,340 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมงจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) จำนวน 1 แห่ง ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) และหน่วยผลิตไอน้ำภายใต้ชื่อโรงผลิตสาธารณูปการ (Central Utility Plant: CUP) จำนวน 3 แห่ง ในจังหวัดระยอง นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าร่วมลงทุนในกิจการอื่นๆ ดังนี้

(1) บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ รวม 8 บริษัท ประกอบด้วย

- โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ RPCL CHPP BIC NNEG และ IRPC-CP
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ TSR ที่ถือหุ้นใน SSE1
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้แก่ NSC ที่ถือหุ้นใน XPCL และ NL1PC

เมื่อโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปลงทุนทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทจะมีกำลังการผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นจากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,851 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,512 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,315 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,345 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 536 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมประมาณ 167 ตันต่อชั่วโมง

ผลิตภัณฑ์	ที่ตั้ง	สถานะ	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น
ไฟฟ้า	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,315 เมกะวัตต์
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	189 เมกะวัตต์
	ต่างประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	-
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	347 เมกะวัตต์
ไอน้ำ	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,345 ตัน/ชม.
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	167 ตัน/ชม.
น้ำเย็น	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	12,000 ตันความเย็น
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	2,080 ลบ.ม./ชม.

(2) บริษัทที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ เช่น การวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง และการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น

1.2 วิสัยทัศน์ พันธกิจและเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

วิสัยทัศน์

ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าที่เป็นเลิศในระดับสากล (Global Best Practice in Power Business)

พันธกิจ

เป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. ในการพัฒนาลงทุนและดำเนินการด้านธุรกิจไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Being the Power Flagship of PTT Group to develop, invest, and operate in power business domestically and internationally)

เป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทมุ่งมั่นที่จะก้าวขึ้นเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชีย ด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศ โดยปัจจุบันบริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 1,315 เมกะวัตต์ และเมื่อโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างแล้วเสร็จครบถ้วนในปี 2562 จะมียกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,851 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัทยังมีเป้าหมายระยะสั้นที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากปัจจุบันอีก 600 – 1,000 เมกะวัตต์ เป็น 2,451 - 2,851 เมกะวัตต์ ภายในปี 2562 หรือคิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ประมาณร้อยละ 17 ต่อปี โดยเน้นการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้า และลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ซึ่งจะทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นแยกตามประเภทเชื้อเพลิงเปลี่ยนแปลงไปจากก๊าซธรรมชาติที่ประมาณร้อยละ 79 พลังงานหมุนเวียนประมาณร้อยละ 2 และพลังน้ำประมาณร้อยละ 19 ในปัจจุบัน เป็นก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 64 พลังงานหมุนเวียนประมาณร้อยละ 11 พลังน้ำประมาณร้อยละ 12 และพลังงานถ่านหินประมาณร้อยละ 12 ในปี 2562

เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจที่ตั้งไว้ บริษัทได้กำหนดกลยุทธ์ในการเติบโตทางธุรกิจออกเป็น 4 แนวทางหลัก ดังนี้

1. การเติบโตไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. (Growth along with PTT Group)

เนื่องจากความมีเสถียรภาพด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภคถือเป็นสิ่งสำคัญยิ่งต่อกระบวนการผลิตของบริษัทต่างๆ ในกลุ่ม ปตท. ดังนั้น บริษัทซึ่งมีความเชี่ยวชาญในด้านนี้ จึงได้รับความไว้วางใจและมีแผนที่จะขยายธุรกิจของบริษัทให้สอดคล้องกับความต้องการที่เพิ่มมากขึ้นตามแผนการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่น การพัฒนาโรงผลิตสาธารณูปการ 4 (“CUP-4”) เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น

2. การเติบโตอย่างรวดเร็วผ่านการพัฒนาโครงการระยะสั้นหรือการเข้าซื้อกิจการ (Quick Win)

เพื่อให้บริษัทสามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะสั้น บริษัทจึงมีแผนพัฒนาโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ เช่น การลงทุนต่อเนื่องใน BIC สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โครงการที่ 2 และร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ก๊าซชีวภาพ และชีวมวล ซึ่งใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างค่อนข้างสั้น นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วน (Merger & Acquisition: M&A) ในโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วหรืออยู่ระหว่างการก่อสร้าง

3. การเติบโตโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง (Big Win)

เพื่อให้บริษัทสามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะยาว บริษัทจึงมีแผนที่จะพัฒนาและร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง เช่น เมียนมาร์ สปป.ลาว กัมพูชา และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เป็นต้น โดยบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนใน XPCL ผ่านการถือหุ้นใน NSC และเข้าถือหุ้น NL1PC

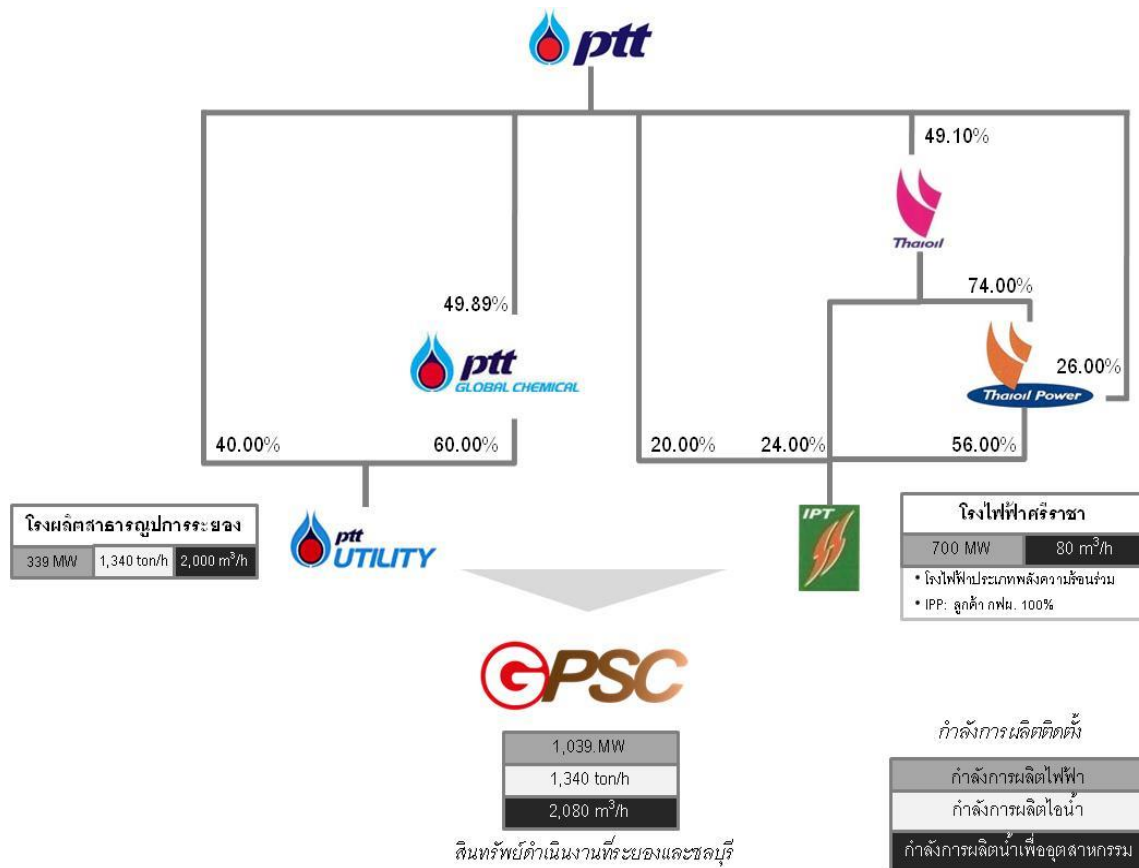
4. การลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (Adjacent and Support Opportunities)

นอกจากการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทมีแผนขยายธุรกิจไปยังธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ เช่น

- ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ (Energy Storage System and Battery) โดยบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนใน 24M ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) ที่ใช้เทคโนโลยีการผลิตแบบใหม่โดยจะลดระยะเวลาและต้นทุนในการผลิตแบตเตอรี่ เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง ซึ่งจะมีส่วนส่งเสริมกับธุรกิจหลักของบริษัทในอนาคต
- ธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน (Energy Service Company: ESCO) เป็นธุรกิจที่ให้บริการแบบครบวงจรด้านการอนุรักษ์พลังงาน และเพิ่มประสิทธิภาพของการใช้พลังงาน
- การลงทุนพัฒนาโครงข่ายสายส่งไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นตลาดในต่างประเทศที่ยังไม่มีโครงข่ายสายส่งไฟฟ้าที่ครอบคลุม เพื่อขยายความต้องการใช้ไฟฟ้าและเพิ่มโอกาสในการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ดังกล่าว ตลอดจนแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ เพื่อต่อยอดจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
- ธุรกิจการพัฒนาน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โดยบริษัทเข้าร่วมพัฒนาโครงการพัฒนาน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับบริษัทจัดการพัฒนาน้ำ โดยนำน้ำเสียมาบำบัดให้มีคุณภาพเป็นน้ำใช้เพื่อการอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นการสร้างหลักประกันความมั่นคงในด้านสาธารณูปโภคเพื่อการผลิตของบริษัทและลูกค้า และเป็นการนำทรัพยากรมาหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการน้ำ

1.3 ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่าง 2 บริษัทในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. คือ PTTUT และ IPT เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) ในการพัฒนาลงทุนและดำเนินการด้านธุรกิจไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ



PTTUT ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2547 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อสร้างเสถียรภาพและรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าและสาธารณูปโภคให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. ก่อนการควบรวมกิจการมีผู้ถือหุ้นจำนวน 2 ราย คือ ปตท. และ PTTGC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 และร้อยละ 60 ตามลำดับ โดยมีโรงผลิตสาธารณูปการที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 3 แห่ง ตั้งอยู่ในจังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 339 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,340 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,000 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยทยอยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549 เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. ลูกค้านอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและบริเวณใกล้เคียงในจังหวัดระยอง รวมทั้งภพ. โดยกำลังการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการแต่ละแห่ง สรุปได้ดังนี้

- โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ("CUP-1") ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 226 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 890 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 720 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- โรงผลิตสาธารณูปการ 2 (“CUP-2”) ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล (RIL Industrial Estate) จังหวัดระยอง เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 113 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 170 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงผลิตสาธารณูปการ 3 (“CUP-3”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 770 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

IPT ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2539 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ก่อนการควบรวมกิจการ มีผู้ถือหุ้น 3 ราย คือ ปตท. TOP และ TP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ร้อยละ 24 และร้อยละ 56 ตามลำดับ โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 80 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2543 เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้แก่ TP

ภายหลังการควบรวมกิจการบริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,039 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,340 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ต่อมาบริษัทได้ดำเนินการเข้าซื้อหุ้นธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่ม ปตท. จำนวน 8 บริษัทตามแผนธุรกิจ ดังนี้

- บริษัทที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 4 บริษัท ได้แก่ RPCL CHPP BIC และ TSR ซึ่งมีกำลังการผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้น จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 276 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 5 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น
- บริษัทที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างจำนวน 4 บริษัท ได้แก่ NNEG IRPC-CP NSC และ NL1PC นอกจากนี้ BIC อยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โครงการที่ 2 ซึ่งเมื่อโรงไฟฟ้าทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทจะมีกำลังการผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้น จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 536 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมประมาณ 167 ตันต่อชั่วโมง

ดังนั้น เมื่อโรงไฟฟ้าทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทจะมีกำลังการผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้น จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,851 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,512 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

สรุปลำดับเหตุการณ์สำคัญของบริษัท

วัน เดือน ปี	เหตุการณ์สำคัญ
มกราคม 2556 10 มกราคม 2556	ก่อตั้งบริษัทจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้นจำนวน 8,630 ล้านบาท
กุมภาพันธ์ 2556 27 กุมภาพันธ์ 2556	บริษัทได้รับรางวัลธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม (ธงดาวดาวเขียว) ประจำปี 2555 จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย โดยมีเกณฑ์การพิจารณา คือ การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างดียเยี่ยม
มิถุนายน 2556 19 มิถุนายน 2556	บริษัทได้รับการรับรองโครงการอุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3 ระบบสีเขียว (Green Industry) จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมกระทรวงอุตสาหกรรม โดยมีเกณฑ์การพิจารณา คือ ต้องเป็นองค์กรที่มีการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตาม ประเมินผล และทบทวนเพื่อการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทได้รับการพิจารณาว่าเป็นองค์กรที่มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเข้มแข็งและต่อเนื่องและได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 14001 ซึ่งเป็นที่ยอมรับในระดับสากล โดยมีระยะเวลาการรับรอง 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 19 มิถุนายน 2556 ถึงวันที่ 18 มิถุนายน 2559
กันยายน 2556 17 กันยายน 2556	บริษัทได้รับการรับรองโรงงานสีขาวต่อต้านยาเสพติดจากศูนย์ราชการจังหวัดระยอง โดยมีระยะเวลาการรับรอง 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 17 กันยายน 2556 ถึงวันที่ 16 กันยายน 2559
ตุลาคม 2556 7 ตุลาคม 2556	คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติในหลักการให้ดำเนินการเข้าซื้อหุ้นธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ในกลุ่ม ปตท. จำนวน 7 บริษัท ได้แก่ RPCL CHPP TSR BIC NNEG NSC และ NL1PC
พฤศจิกายน 2556 11 พฤศจิกายน 2556	คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติในหลักการให้ดำเนินการเข้าซื้อหุ้นใน IRPC-CP
ธันวาคม 2556 2 ธันวาคม 2556 17 ธันวาคม 2556*	ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทมีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ในกลุ่ม ปตท. จำนวน 8 บริษัท ตามมติของคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2556 และ 11 พฤศจิกายน 2556 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น IRPC-CP จาก IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 51 ของหุ้นทั้งหมด โดย IRPC-CP อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

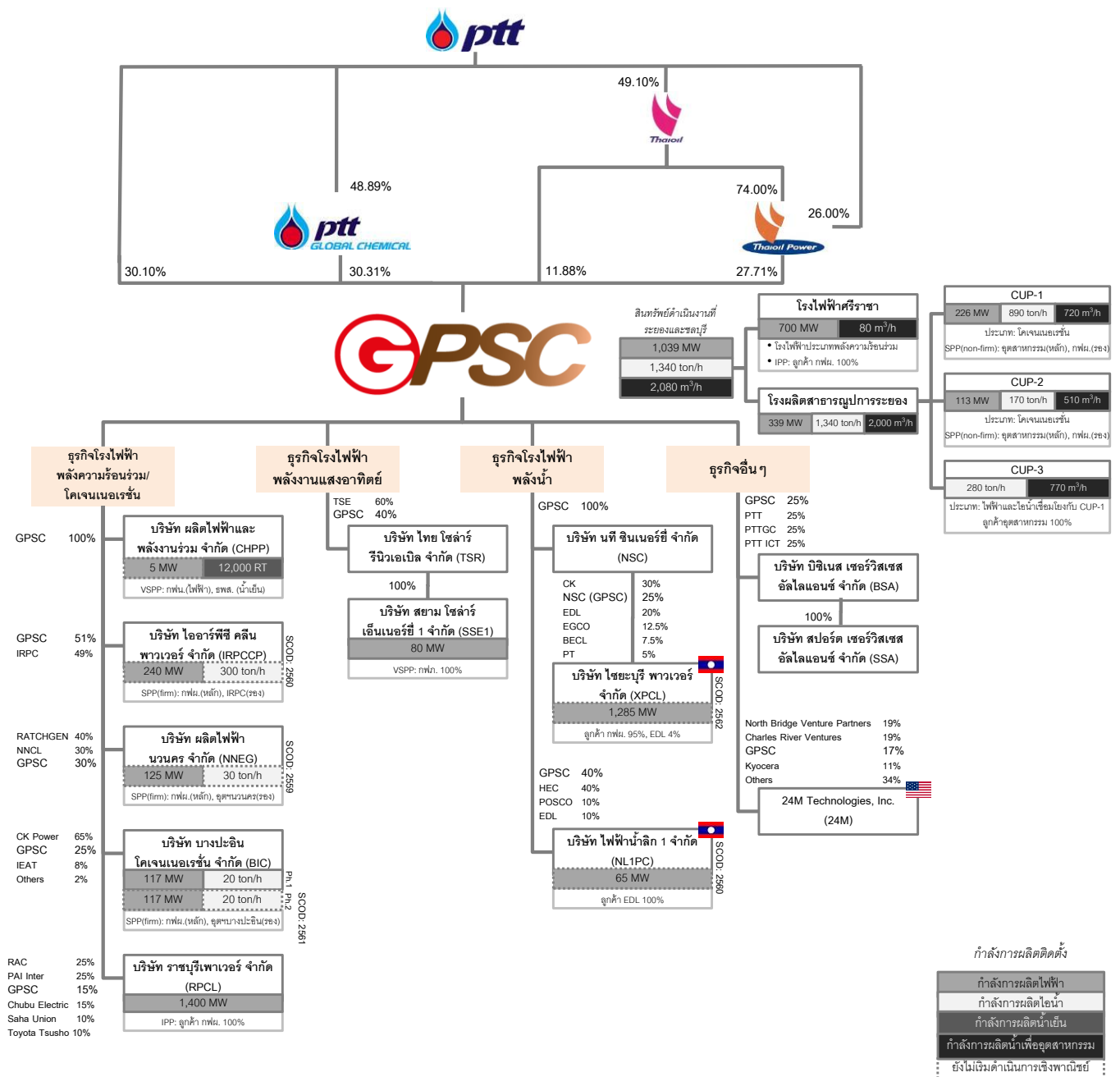
วัน เดือน ปี	เหตุการณ์สำคัญ
19 ธันวาคม 2556	บริษัทได้ออกขายหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 260.73 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 23.0127 บาท เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 6,000 ล้านบาท โดยเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้น ทุนจดทะเบียนภายหลังการขายหุ้นเพิ่มทุนเท่ากับ 11,237.26 ล้านบาท
24 ธันวาคม 2556*	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น CHPP BIC และ TSR จาก ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 100 ร้อยละ 25 และร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมด ตามลำดับ โดย CHPP เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant) เพื่อผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นสำหรับศูนย์ราชการฯ BIC เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินจังหวัดพระนครศรีอยุธยา และ TSR เป็นบริษัทลงทุนที่ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งดำเนินการโดย SSE1 ตั้งอยู่ในจังหวัดกาญจนบุรีและสุพรรณบุรี
25 ธันวาคม 2556*	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น NSC จาก PTTER ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด โดย NSC เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทยที่เข้าลงทุนร้อยละ 25 ใน XPCL ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นที่สปป.ลาว เพื่อดำเนินกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี
<u>กุมภาพันธ์ 2557</u>	
7 กุมภาพันธ์ 2557*	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น NNEG จาก ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมด โดย NNEG เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี
28 กุมภาพันธ์ 2557	บริษัทได้รับรางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม (ธงขาวดาวเขียว) ประจำปี 2556 จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
<u>มิถุนายน 2557</u>	
25 มิถุนายน 2557*	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น RPCL จาก ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมด โดย RPCL เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่จังหวัดราชบุรี
<u>กรกฎาคม 2557</u>	
25 กรกฎาคม 2557	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ 24M ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 17 ของหุ้นทั้งหมด โดย 24M เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา เพื่อการวิจัยและพัฒนาการผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) ที่ใช้เทคโนโลยีการผลิตแบบใหม่โดยจะลดระยะเวลาและต้นทุนในการผลิตแบตเตอรี่ เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง ซึ่งถือเป็นธุรกิจต่อเนื่องด้านพลังงานของบริษัท
<u>พฤศจิกายน 2557</u>	
27 พฤศจิกายน 2557	บริษัทจดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

วัน เดือน ปี	เหตุการณ์สำคัญ
<u>ธันวาคม 2557</u>	
5 ธันวาคม 2557*	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น NL1PC จากบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต จำกัด (“PTTIH”) ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมด โดย NL1PC เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นใน สปป. ลาว และดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

หมายเหตุ : * โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ส่วนที่ 2.3.14 รายการระหว่างกันข้อ 14.1.1 รายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง”)

1.4 โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท

แผนภาพแสดงโครงสร้างการถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557



รายละเอียดการถือหุ้นในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคู่ร่วมกัน บริษัทร่วม และเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ชื่อบริษัท	ทุนจดทะเบียน (บาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ทางตรง+ทางอ้อม) (ร้อยละ)	เข้าซื้อหุ้นจาก	ธุรกิจหลัก
บริษัทย่อย				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	CHPP	500,000,000	100	ปตท. โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant)
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	NSC	4,200,000,000	100	PTTER บริษัทลงทุนใน XPCL
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾ (บริษัทร่วมทางอ้อม)	XPCL	26,861,000,000	25	- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	IRPC-CP	3,362,300,000	51	IRPC โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
กิจกรรมที่ควบคู่ร่วมกัน				
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	TSR	583,333,400	40	ปตท. บริษัทลงทุนใน SSE1
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด ⁽²⁾ (กิจกรรมที่ควบคู่ร่วมกันทางอ้อม)	SSE1	1,800,000,000	40	- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	NL1PC	USD 37,200,000	40	PTTIH โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	NNEG	1,002,000,000	30	ปตท. โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
บริษัทร่วม				
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	BIC	1,370,000,000	25	ปตท. โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
เงินลงทุน				
บริษัท บีชีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด ⁽³⁾	BSA	2,000,000	25	- บริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็น การ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท.
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	SSA	5,000,000	25	- บริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.
24M Technologies, Inc.	24M	USD 50,118,000	17	- วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	RPCL	7,325,000,000	15	ปตท. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ XPCL เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งขึ้นใน สปป.ลาว ซึ่งบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ผ่าน NSC

⁽²⁾ SSE1 เป็นกิจกรรมที่ควบคู่ร่วมกันทางอ้อม ซึ่งบริษัทถือหุ้นร้อยละ 40 ผ่าน TSR

⁽³⁾ บริษัทถือหุ้นบริษัทใน BSA โดยมีสิทธิออกเสียงเท่ากับ 4 หุ้น ต่อ 1 เสียง

บริษัทย่อย**บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (Combined Heat and Power Producing Company Limited: CHPP)**

CHPP จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็นจากโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่ศูนย์ราชการฯ กรุงเทพมหานคร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 CHPP มีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้ว 316,220,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 6.3244 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.)

บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (Natee Synergy Company Limited: NSC)

NSC จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจลงทุนใน XPCL ซึ่งพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ที่ สปป.ลาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 NSC มีทุนจดทะเบียน 4,200,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 42,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้ว 2,442,375,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,822,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาทและหุ้นสามัญ 39,177,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละประมาณ 55.14 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก PTTER)

บริษัทร่วมทางอ้อม**บริษัท ไซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (Xayaburi Power Company Limited: XPCL)**

XPCL จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2553 เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ซึ่งตั้งอยู่บนลำน้ำโขงห่างจากตัวเมืองหลวงพระบางประมาณ 100 กิโลเมตร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 XPCL มีทุนจดทะเบียน 26,861,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,686,100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้ว 9,324,500,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 675,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 950,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.71 บาท โดย NSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 168,750,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญจำนวน 237,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.71 บาท โดยมีผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 30 EDL ถือหุ้นร้อยละ 20 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 12.5 บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 7.5 และบริษัท พีที จำกัดผู้เดียว ถือหุ้นร้อยละ 5 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC Clean Power Company Limited: IRPC-CP)

IRPC-CP จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 IRPC-CP มีทุนจดทะเบียน 3,362,300,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 336,230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้ว 1,515,575,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 90,000,000 หุ้น

มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 246,230,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.5 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก IRPC) ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 45,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญจำนวน 125,577,300 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.5 บาท และ IRPC ถือหุ้นร้อยละ 49 ของทุนชำระแล้ว

กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (Thai Solar Renewable Company Limited: TSR)

TSR จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2555 ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นทั้งหมด (Holding Company) ใน SSE1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 TSR มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 583,333,400 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 58,333,340 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) และบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 60 ของทุนชำระแล้ว

กิจการที่ควบคุมร่วมทางอ้อม

บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (Siam Solar Energy 1 Company Limited: SSE1)

SSE1 จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยโครงการอยู่ในจังหวัดสุพรรณบุรี 6 โครงการ และจังหวัดกาญจนบุรี 4 โครงการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 SSE1 มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 1,800,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 18,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมี TSR เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (Nam Lik 1 Power Company Limited: NL1PC)

NL1PC จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2555 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่ สปป.ลาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 NL1PC มีทุนจดทะเบียน 37,200,000 เหรียญสหรัฐ แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 3,720,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 เหรียญสหรัฐ และมีทุนชำระแล้ว 8,850,000 เหรียญสหรัฐ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก PTTIH) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ไฮโดรเอ็นจิเนียริง จำกัด จากประเทศไทย ถือหุ้นร้อยละ 40 บริษัท พอสโก้ เอ็นจิเนียริงแอนด์คอนสตรัคชั่น จำกัด จากประเทศเกาหลีใต้ ถือหุ้นร้อยละ 10 และ EDL ถือหุ้นร้อยละ 10 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (Nava Nakorn Electricity Generating Company Limited: NNEG)

NNEG จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 มกราคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 NNEG มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 1,002,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 100,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการ

เข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 40 และบริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 30 ของทุนชำระแล้ว

บริษัทร่วม

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (Bangpa-In Cogeneration Company Limited: BIC)

BIC จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2552 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำจาก โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 BIC มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 1,370,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 137,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการ เข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 65 การนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย ถือหุ้นร้อยละ 8 และบุคคลธรรมดาถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 2 ของทุนชำระแล้ว

เงินลงทุน

บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (Business Services Alliance Company Limited: BSA)

BSA จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551 เพื่อบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. BSA เป็นบริษัทที่ถือหุ้นโดย PTTUT เดิม ดังนั้น ภายหลังการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT บริษัทจึงได้เข้าถือหุ้นใน BSA แทน PTTUT

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 BSA มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 2,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หุ้นบุริมสิทธิ 150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 โดยบริษัทถือหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 25 PTTGC ถือหุ้นร้อยละ 25 และบริษัท พีทีที ไอสซี่ ไซลูชั่นส์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (Sport Services Alliance Company Limited: SSA)

SSA จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจบริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 SSA มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย BSA ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว

24M Technologies, Inc. (24M)

24M จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553 ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา เพื่อ ค้นคว้าและพัฒนาแบตเตอรี่ด้วยนวัตกรรมใหม่เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการ เสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 24M มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 50,118,000 เหรียญสหรัฐ โดยบริษัทถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 17 ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ North Bridge Venture ถือหุ้นร้อยละ 19 Charles River Ventures ถือหุ้นร้อยละ 19 Kyocera ถือหุ้นร้อยละ 11 และผู้ถือหุ้นอื่นอีกร้อยละ 34 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (Ratchaburi Power Company Limited: RPCL)

RPCL จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2539 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในจังหวัดราชบุรี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 RPCL มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 7,325,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 73,250,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 พีอีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล เพาเวอร์ (เมารีเชียส) แอลทีดี จากประเทศเมารีเชียส ถือหุ้นร้อยละ 25 ชูบุ อิเล็กทริก เพาเวอร์ คอมปะนี อินเตอร์เนชั่นแนล บี.วี จากประเทศเนเธอร์แลนด์ ถือหุ้นร้อยละ 15 โตโยต้า ทูโซ คอร์ปอเรชั่น จากประเทศญี่ปุ่น ถือหุ้นร้อยละ 10 และบริษัท สหยูเนี่ยน จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 10 ของทุนชำระแล้ว

1.5 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้แก่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 30.10 PTTGC ถือหุ้นร้อยละ 30.31 TP ถือหุ้นร้อยละ 27.71 และ TOP ถือหุ้นร้อยละ 11.88 ของทุนชำระแล้ว ซึ่งผู้ถือหุ้นทั้งหมดเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ ในปัจจุบันบริษัทมีการดำเนินธุรกิจปกติกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ออย่างต่อเนื่อง เช่น การขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมถึงการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทยังมีการกำหนดกลยุทธ์ในการเติบโตไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. (Growth along with PTT Group)

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

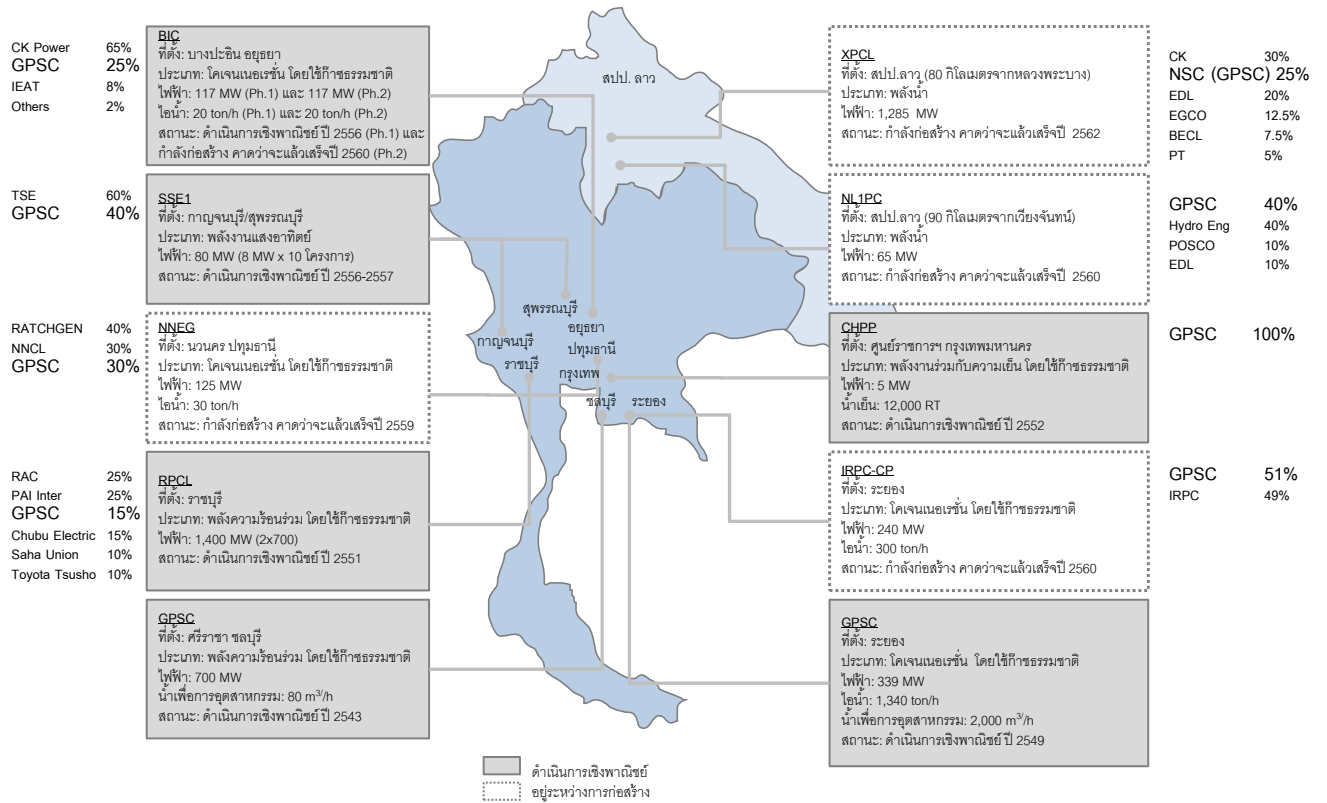
บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในการซื้อหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ เช่น การวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง การบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น

เมื่อโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปลงทุนทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทจะมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,851 เมกะวัตต์ (ประกอบด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้าในประเทศประมาณ 1,504 เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ 81.2 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม และกำลังการผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศประมาณ 347 เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ 18.8 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม) ไอน้ำรวมประมาณ 1,512 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,315 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,345 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 536 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมประมาณ 167 ตันต่อชั่วโมง

ผลิตภัณฑ์	ที่ตั้ง	สถานะ	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น
ไฟฟ้า	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,315 เมกะวัตต์
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	189 เมกะวัตต์
	ต่างประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	-
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	347 เมกะวัตต์
ไอน้ำ	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,345 ตัน/ชม.
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	167 ตัน/ชม.
น้ำเย็น	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	12,000 ตันความเย็น
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	2,080 ลบ.ม./ชม.

2.1 การประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัท



2.1.1 กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) ในประเทศ

โรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์

(1) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)

บริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และผู้ประกอบการอุตสาหกรรม มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,039 เมกะวัตต์ และให้บริการด้านสาธารณูปโภคโดยผลิตและจำหน่ายไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง มีกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,340 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง สามารถจำแนกรายละเอียดโรงไฟฟ้าและโรงผลิตสาธารณูปโภคของบริษัทได้ดังนี้

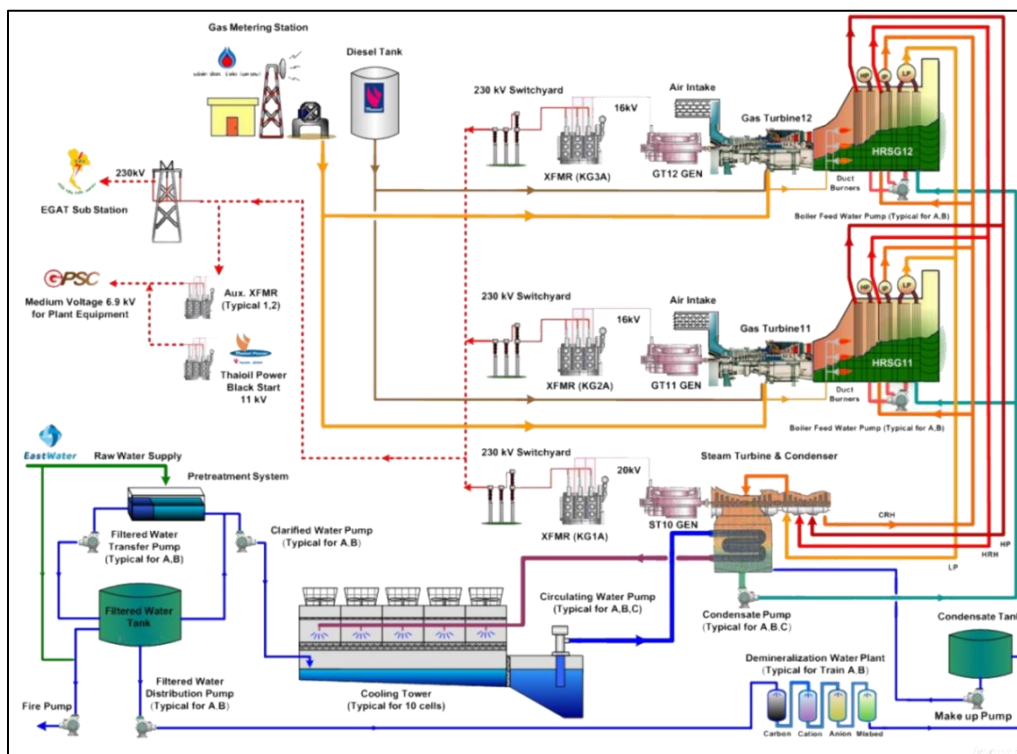
1. โรงไฟฟ้าศรีราชา

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 80 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ที่ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2568 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้านั้นจะเริ่มจากการดูดอากาศจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศ (Compressor) จนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น ต่อมาอากาศที่ผ่านเครื่องอัดอากาศจะถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เพื่อสันดาปร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ก๊าซที่ได้จากการเผาไหม้ซึ่งมีความร้อนและแรงดันสูงจะไปขยายตัวผ่านกังหันก๊าซ (Gas Turbine: GT) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG) ขนาด 235 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด โดยไอเสียจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำความดันสูงด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 2 ชุด และไอน้ำที่ผลิตได้จะขยายตัวผ่านกังหันไอน้ำ (Steam Turbine: ST) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) ขนาด 240 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุด

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงไฟฟ้าศรีราชา



ทั้งนี้ บริษัทได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงรักษาระยะยาว (Long Term Maintenance Contract) กับ Siemens Limited (Thailand) สำหรับเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2562 ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญากับ Siemens Limited (Thailand) ก่อนสิ้นสุดสัญญา

แผนการซ่อมบำรุงรักษา

แผนการซ่อมบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าสามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภท ได้แก่

(1) Combustion Inspection (CI) เป็นการตรวจซ่อมบำรุงรักษาและเปลี่ยนชิ้นส่วนของห้องเผาไหม้ ใช้เวลาประมาณ 200 ชั่วโมง หรือ 8.33 วันต่อครั้ง โดยการซ่อมบำรุง CI จะทำทุกๆ ปี หากปีใดมีการทำการซ่อมบำรุง Hot Gas Path Inspection (HGP) หรือ Major Overhaul (MO) ก็จะไม่มีการทำการซ่อมบำรุง CI เนื่องจากการซ่อมบำรุง HGP และ MO ได้ครอบคลุมการซ่อมบำรุง CI แล้ว

(2) Hot Gas Path Inspection (HGP) เป็นการตรวจซ่อมบำรุงรักษาห้องเผาไหม้ไปจนถึงกังหันก๊าซ (GT) และกังหันไอน้ำ (ST) ซึ่งเป็นส่วนของเครื่องจักรที่ได้รับความร้อนจากกระบวนการผลิต ใช้เวลาประมาณ 640 ชั่วโมง หรือ 26.67 วันต่อครั้ง โดยการซ่อมบำรุง HGP จะทำทุกๆ 3 ปี หากปีใดมีการซ่อมบำรุง MO ก็จะไม่มีการซ่อมบำรุง HGP เนื่องจากการซ่อมบำรุง MO ได้ครอบคลุมการซ่อมบำรุง HGP แล้ว

(3) Major Overhaul (MO) เป็นการตรวจซ่อมบำรุงรักษาทั้งโรงไฟฟ้า ใช้เวลาประมาณ 800 ชั่วโมง หรือ 33.33 วันต่อครั้ง โดยการซ่อมบำรุง MO จะทำทุกๆ 6 ปี

ทั้งนี้ แผนการซ่อมบำรุงรักษาของอุปกรณ์ในส่วนอื่น เช่น Steam Turbine จะวางแผนตามการซ่อมบำรุงรักษาของ Gas Turbine เป็นหลัก ที่ผ่านมา บริษัทได้ทำการซ่อมบำรุง CI ในปี 2555 และปี 2556 ซ่อมบำรุง HGP ในปี 2557 และมีแผนที่จะซ่อมบำรุง MO ในปี 2560

การจัดหาวัตถุดิบ

โรงไฟฟ้าศรีราชาใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 ที่ราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP Gas Price) โดยบริษัทสามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงรวมอยู่ในค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ไปยัง กฟผ. ทั้งนี้ กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาดังกล่าวและ กฟผ. ส่งให้บริษัทเดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงสำรอง กฟผ. จะเป็นผู้ชดเชยค่าเชื้อเพลิงส่วนที่เพิ่มขึ้นให้แก่บริษัท โดยโรงไฟฟ้าศรีราชาได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลกับ TOP เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในกรณีที่ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติได้ โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 รวมถึงได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water Agreement) กับบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) ("EW") เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชาได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นสัญญาปีต่อปี และได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ TP จำนวน 1 เมกะวัตต์ โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 เพื่อเป็นการสำรองไฟฟ้าสำหรับใช้ในช่วงซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการซ่อมบำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้าที่ส่งให้กับ กฟผ. ไฟฟ้าสำรองจำนวน 1 เมกะวัตต์ จะถูกนำมาใช้

ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซล สัญญาซื้อขายน้ำดิบและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับคู่สัญญาก่อนสิ้นสุดสัญญา โดยการต่อสัญญาดังกล่าวจะขึ้นกับการที่ กฟผ. ตกลงต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าศรีราชาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้งนี้ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็นผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวแบบรายปีและรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน โดยโรงไฟฟ้าศรีราชาต้องแจ้งความพร้อมจ่าย (Availability) ในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ทั้งระยะยาวและระยะสั้นเช่นกัน ซึ่งค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่โรงไฟฟ้าศรีราชาในการรักษาระดับความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าโดยไม่คำนึงถึงปริมาณไฟฟ้าที่ได้ขายให้แก่ กฟผ. โดยค่าความพร้อมจ่ายประกอบด้วย

- APR1 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost)
- APR2 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M)

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชาจะได้รับรายได้ค่า AP ตามความพร้อมจ่ายที่โรงไฟฟ้าศรีราชาแจ้งและเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดค่า AP ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ดังนี้

ปีในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปี พ.ศ.	จำนวนชั่วโมงขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Contracted Available Hours: CAH) (ชั่วโมงต่อปี)	อัตราค่าความพร้อมจ่าย (Available Payment Rate: APR) ($APR_n = APR_{1n} + APR_{2n}$)	
			APR _{1n} (บาทต่อกิโลวัตต์)	APR _{2n} (บาทต่อกิโลวัตต์)
1	2543	5,462	1,200	92
2	2544	8,192	2,050	137
3	2545	8,272	2,250	137
4	2546	8,112	2,350	137
5	2547	8,262	2,450	137
6	2548	8,262	2,550	137
7	2549	8,052	2,450	137
8	2550	8,262	2,050	137
9	2551	8,262	1,800	137
10	2552	8,112	1,800	137
11	2553	7,516	1,800	137
12	2554	8,440	1,800	137
13	2555	8,352	1,800	137
14	2556	8,350	1,800	137
15	2557	7,692	1,700	137
16	2558	8,486	1,600	137
17	2559	8,510	1,600	137
18	2560	7,577	1,600	137
19	2561	8,510	1,600	137
20	2562	8,486	1,600	137

ปีในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปี พ.ศ.	จำนวนชั่วโมงขายไฟ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Contracted Available Hours: CAH) (ชั่วโมงต่อปี)	อัตราค่าความพร้อมจ่าย (Available Payment Rate: APR) ($APR_n = APR_{1n} + APR_{2n}$)	
			APR _{1n} (บาทต่อกิโลวัตต์)	APR _{2n} (บาทต่อกิโลวัตต์)
21	2563	7,889	1,600	137
22	2564	8,486	1,600	137
23	2565	8,486	1,600	137
24	2566	7,577	1,600	137
25	2567	8,510	1,600	137
26	2568	2,683	600	45

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชายังได้รับรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริงตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้โรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า AP ให้กับโรงไฟฟ้าศรีราชาตามความพร้อมจ่ายที่โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นผู้แจ้ง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชาได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวม 50 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับ TOP มีอายุสัญญา 16 ปี สิ้นสุดในปี 2568 ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญากับ TOP ก่อนสิ้นสุดสัญญา หาก TOP ประสงค์ที่รับซื้อน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจากบริษัท

2. โรงผลิตสาธารณูปการระยอง

โรงผลิตสาธารณูปการระยองประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วไป และมีการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. เพื่อเป็นการรักษาสถิติของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (Balance load) ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไอน้ำสูง ส่งผลให้โรงผลิตสาธารณูปการระยองเพิ่มอัตราการผลิตไฟฟ้าให้สูงขึ้นเพื่อให้ได้ปริมาณไอน้ำที่เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรม โดยไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าวจะจัดจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm ทั้งนี้ การจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนให้กับ กฟผ. นอกจากจะเป็นการเพิ่มความยืดหยุ่นในการดำเนินธุรกิจแล้ว ยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมอีกด้วย โดยปัจจุบันโรงผลิตสาธารณูปการระยองประกอบด้วยโรงผลิตสาธารณูปการจำนวน 3 แห่ง ได้แก่

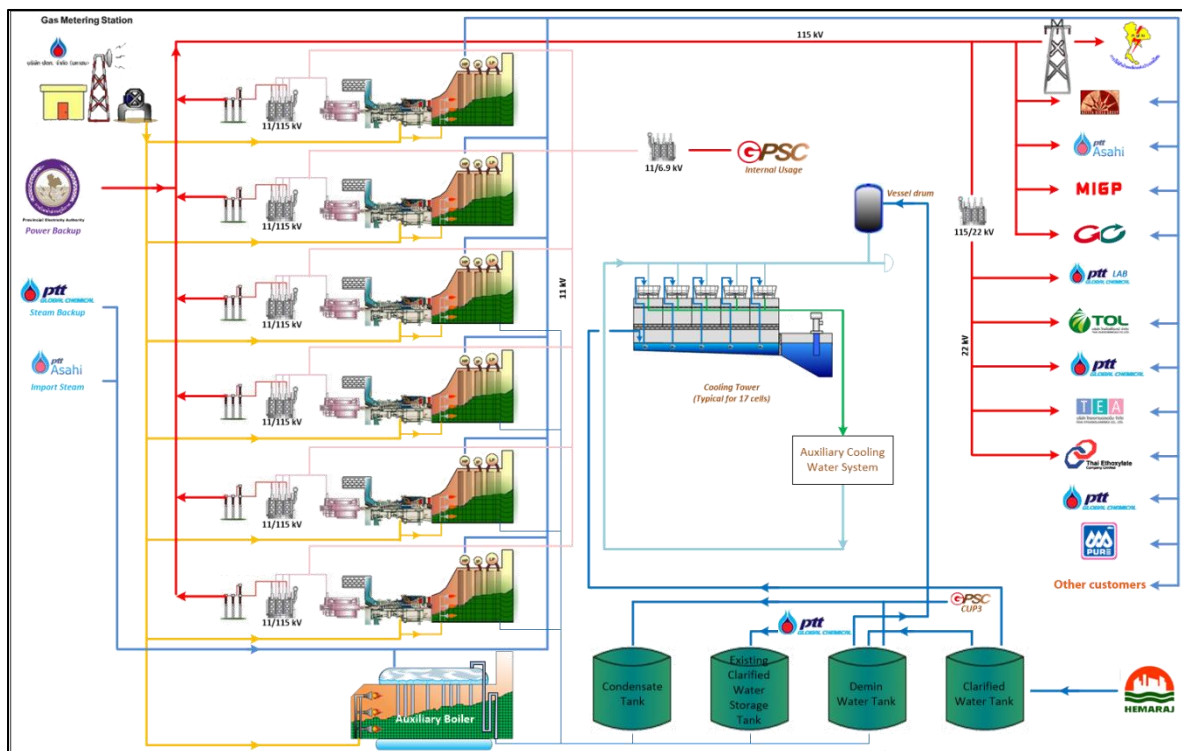
2.1 โรงผลิตสาธารณูปการ 1 (Central Utility Plant 1: CUP-1)

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 226 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 890 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 720 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมงตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นหลักและจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. โดยเริ่มทยอยดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549

กระบวนการผลิต

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยการผลิตไฟฟ้านั้นจะเริ่มจากการดูดอากาศจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศ (Compressor) จนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น ต่อมาอากาศที่ผ่านเครื่องอัดอากาศจะถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เพื่อสันดาปร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ก๊าซที่ได้จากการเผาไหม้ซึ่งมีความร้อนและแรงดันสูงจะไปขยายตัวผ่านกังหันก๊าซ (GT) เพื่อขับเคลื่อนกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 37.6 เมกะวัตต์ จำนวน 6 ชุด โดยไอเสียจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำความดันสูงด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาด 70/140 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 6 ชุดเพื่อจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ ยังมีการผลิตไอน้ำจากหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง อีกด้วย

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการ 1



ทั้งนี้ บริษัทได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงรักษาระยะยาว (Long Term Service Agreement) กับ GE Energy Parts Inc. และ General Electric International Operations Company Inc. สำหรับเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ของโรงผลิตสาธารณูปการ 1 และ 2 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2566 ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญากับคู่สัญญาก่อนสิ้นสุดสัญญา

แผนการซ่อมบำรุงรักษา

แผนการซ่อมบำรุงรักษาของโรงผลิตสาธารณูปการ 1 สามารถแบ่งได้เป็น 2 ประเภท คือ Hot Gas Path Inspection (HGP) และ Major Overhaul (MO) ซึ่งบริษัทมีแผนในการซ่อมบำรุงรักษา HGP และ MO สลับกันทุกๆ 3 ปี โดยใช้ระยะเวลาประมาณ 10 และ 18 วันต่อครั้ง ตามลำดับ ทั้งนี้ โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ไม่มีการทำ Combustion

Inspection เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าศรีราชาเนื่องจากจะมีการเปลี่ยนชิ้นส่วนเครื่องจักรทุกครั้งที่มีการทำ HGP และ MO ดังนั้น จึงไม่ต้องทำการ Inspection ในส่วนดังกล่าว นอกจากนี้ โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ได้กำหนดแผนการซ่อมบำรุงรักษาของ Auxiliary Boiler และ HRSG ไว้เป็นประจำทุกปี (Yearly Inspection) ทั้งนี้ บริษัทได้ทำการซ่อมบำรุง MO ของ GTG จำนวน 1 เครื่อง ในปี 2557

การจัดหาวัตถุดิบ

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2564 และมีสิทธิใช้น้ำตามสัญญาซื้อขายที่ดินกับนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) นอกจากนี้ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อสำรองไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 93.5 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 1 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งละ 1 ปีหากไม่มีการยกเลิกสัญญา ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อสำรองกับคู่สัญญาก่อนสิ้นสุดสัญญา และจะเจรจาสัญญาทั้งระยะเวลาและปริมาณวัตถุดิบให้สอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่บริษัทมีกับลูกค้าอุตสาหกรรม

การจัดจำหน่าย

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมประกอบด้วย สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมประมาณ 124 เมกะวัตต์ กับลูกค้าจำนวน 11 ราย อายุสัญญา 10 - 15 ปีและสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี สัญญาซื้อขายไอน้ำรวมประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 7 ราย อายุสัญญา 10 - 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี และสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 6 ราย อายุสัญญา 10 - 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี นอกจากนี้ ยังมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 40 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกทุก 5 ปีนับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมก่อนสิ้นสุดสัญญา โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายสามารถตกลงกันและต่ออายุสัญญาได้อีก 5 ปี และจะเจรจาสัญญาวัตถุดิบทั้งระยะเวลาและปริมาณให้สอดคล้องกับสัญญาที่บริษัททำกับลูกค้าอุตสาหกรรม

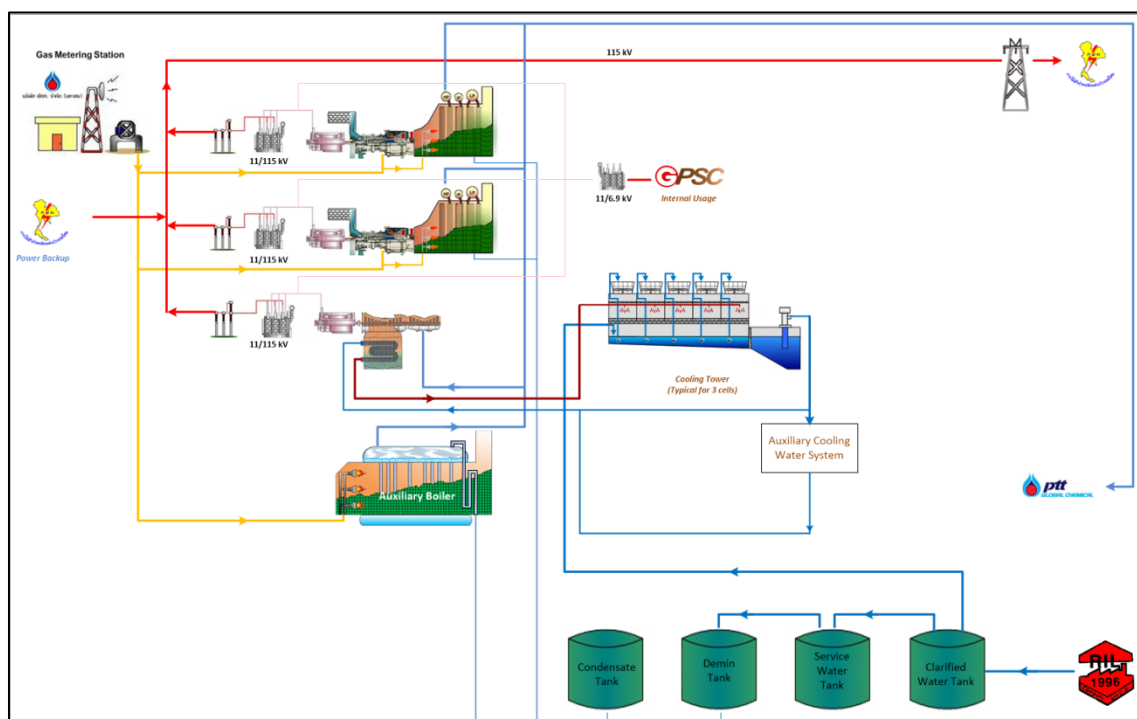
2.2 โรงผลิตสาธารณูปการ 2 (Central Utility Plant 2: CUP-2)

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล (Rayong Industrial Land: RIL) จังหวัดระยองมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 113 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 170 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. ทั้งนี้ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2551

กระบวนการผลิต

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้านั้นจะเริ่มจากการดูดอากาศจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศ (Compressor) จนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น ต่อมาอากาศที่ผ่านเครื่องอัดอากาศจะถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เพื่อสันดาปร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ก๊าซที่ได้จากการเผาไหม้ซึ่งมีความร้อนและแรงดันสูงจะไปขยายตัวผ่านกังหันก๊าซ (GT) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 37.6 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยไอสื่อจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาด 70/140 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด โดยไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และไอน้ำส่วนที่เหลือจะนำไปผ่านกังหันไอน้ำ (ST) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 38 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด นอกจากนี้ยังมีการผลิตไอน้ำจากหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง อีกด้วย

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการ 2



แผนการซ่อมบำรุงรักษา

แผนการซ่อมบำรุงรักษาของโรงผลิตสาธารณูปการ 2 สามารถแบ่งได้เป็น 2 ประเภท คือ Hot Gas Path Inspection (HGP) และ Major Overhaul (MO) เช่นเดียวกับโรงผลิตสาธารณูปการ 1 อย่างไรก็ตาม ในส่วนของแผนการซ่อมบำรุงรักษาของ Steam Turbine บริษัทจะดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนการซ่อมบำรุงรักษา Gas Turbine โดยจะทำการ MO ในช่วงเวลาเดียวกับ Gas Turbine และจะซ่อมบำรุงรักษาแบบ Minor Inspection (MI) ในช่วงที่ Gas Turbine ทำการซ่อมบำรุงรักษาแบบ HGP ทั้งนี้ บริษัทได้ทำการซ่อมบำรุง MO ของ GTG จำนวน 1 เครื่อง ในปี 2557

การจัดหาวัตถุดิบ

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดในปี 2565 และมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) จากนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2565 ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ และสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับคู่สัญญาก่อนสิ้นสุดสัญญา และจะเจรจาสัญญาทั้งระยะเวลาและปริมาณวัตถุดิบให้สอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่บริษัทมีกับลูกค้าอุตสาหกรรม

นอกจากนี้ บริษัทยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 37.5 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 1 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งละ 1 ปีหากไม่มีการยกเลิกสัญญา

การจัดจำหน่าย

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 42.75 เมกะวัตต์ สัญญาซื้อขายไอน้ำรวม 95 ตันต่อชั่วโมง และสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวม 178 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 1 ราย อายุสัญญา 15 ปีและสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี นอกจากนี้ ยังมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm อายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติทุก 5 ปีนับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

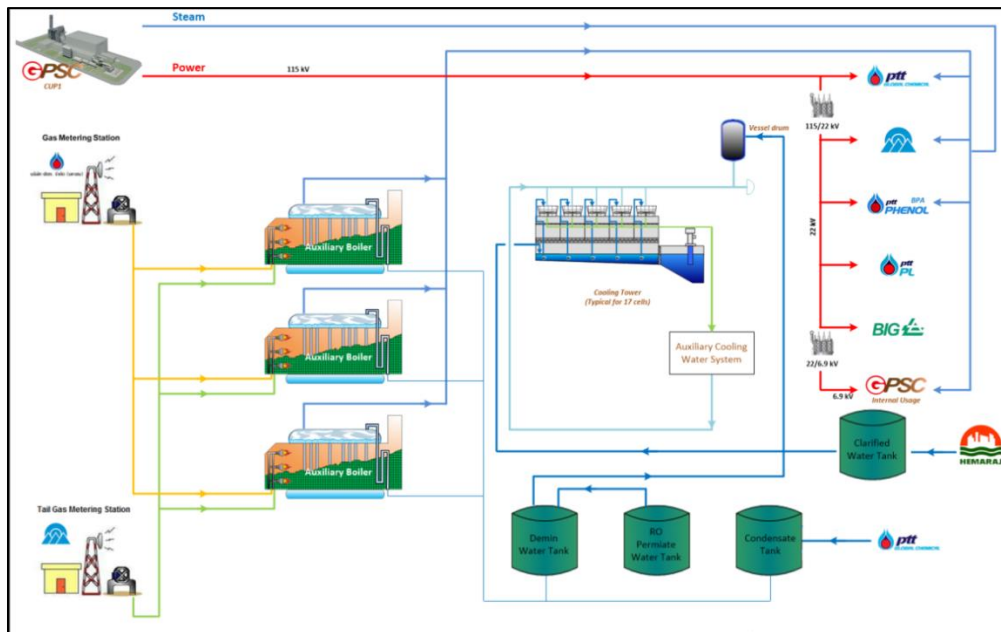
ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมก่อนสิ้นสุดสัญญา และจะเจรจาสัญญาวัตถุดิบทั้งระยะเวลาและปริมาณให้สอดคล้องกับสัญญาที่บริษัททำกับลูกค้าอุตสาหกรรม

2.3 โรงผลิตสาธารณูปการ 3 (Central Utility Plant 3: CUP-3)

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 770 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยมีอุปกรณ์หลักประกอบด้วยหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 3 หน่วย และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ทั้งนี้ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2552

ทั้งนี้ โรงผลิตสาธารณูปการ 1 และ 3 ได้ถูกออกแบบระบบส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้เชื่อมโยงกัน (Power and Steam Distribution Tie-up) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สร้างความสมดุลและสำรองระหว่างกันได้ ประกอบกับโรงผลิตสาธารณูปการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ มีประสิทธิภาพสูงกว่าการผลิตไอน้ำของโรงผลิตสาธารณูปการ 3 ส่งผลให้มีการส่งไอน้ำ รวมทั้งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตสาธารณูปการ 1 ไปยังโรงผลิตสาธารณูปการ 3 เพื่อจ่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตสาธารณูปการ 3

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการ 3



แผนการซ่อมบำรุงรักษา

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ได้กำหนดแผนการซ่อมบำรุงรักษาของ Auxiliary Boiler ไว้เป็นประจำทุกปี (Yearly Inspection)

การจัดหาวัตถุดิบ

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566 และเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566

ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับคู่สัญญาก่อนสิ้นสุดสัญญา และจะเจรจาสัญญาทั้งระยะเวลาและปริมาณวัตถุดิบให้สอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่บริษัทมีกับลูกค้าอุตสาหกรรม

การจัดจำหน่าย

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) ดังนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมประมาณ 56 เมกะวัตต์ กับลูกค้าจำนวน 4 ราย อายุสัญญา 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี สัญญาซื้อขายไอน้ำรวมประมาณ 223 ตันต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 3 ราย อายุสัญญา 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี และสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 62 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 3 ราย อายุสัญญา 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี

ทั้งนี้ บริษัทจะทำการเจรจาต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมก่อนสิ้นสุดสัญญา โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายสามารถตกลงกันและต่ออายุสัญญาได้อีก 5 ปี และจะเจรจาสัญญาวัตถุดิบทั้งระยะเวลาและปริมาณให้สอดคล้องกับสัญญาที่บริษัททำกับลูกค้าอุตสาหกรรม

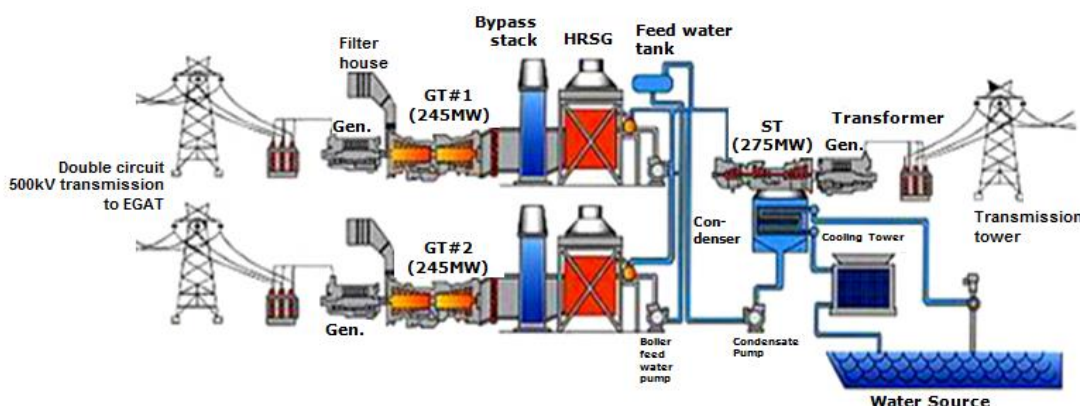
(2) บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

RPCL เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าหน่วยละ 700 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วยผลิตรวมเป็น 1,400 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. สำหรับหน่วยผลิตที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2551 และหน่วยผลิตที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2551 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2576 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการส่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

RPCL เป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าศรีราชา โดย RPCL มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 245 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุดต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 275 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของ RPCL



หมายเหตุ: แสดงการผลิตไฟฟ้ากำลังการผลิต 700 เมกะวัตต์ จำนวน 1 หน่วยผลิต

ทั้งนี้ RPCL ได้ทำสัญญาดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance Agreement) กับ Chubu Ratchaburi Electric Services (CRESCO) สำหรับเดินเครื่องและบำรุงรักษาเครื่องจักรในส่วนอื่นนอกเหนือจากเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2565 และ CRESCO ได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงรักษาระยะยาว (Long Term Service Agreement) กับ Mitsubishi Hitachi Power System สำหรับเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2563

การจัดหาวัตถุดิบ

RPCL ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2576 ที่ราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP Gas Price) โดย RPCL สามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงรวมอยู่ในค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ไปยัง กฟผ. ทั้งนี้ กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาดังกล่าวและ กฟผ. สั่งให้ RPCL เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงสำรองกฟผ. จะเป็นผู้ชดเชย

ค่าเชื้อเพลิงส่วนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ RPCL โดย RPCL ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลหมุนเร็วกับ ปตท.เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในกรณีที่ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติได้ โดยสัญญามีระยะเวลา 6 ปี สิ้นสุดในปี 2559

การจัดจำหน่าย

RPCL ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้งนี้ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดไว้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็นผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวแบบรายปีและรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน โดย RPCL ต้องแจ้งความพร้อมจ่ายในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ทั้งระยะยาวและระยะสั้นเช่นกัน ซึ่งค่า AP เป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่ RPCL ในการรักษาระดับความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าโดยไม่คำนึงถึงปริมาณไฟฟ้าที่ได้ขายให้แก่ กฟผ. ทั้งนี้ RPCL จะได้รับรายได้ค่า AP ตามความพร้อมจ่ายที่ RPCL แจ้งและเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ RPCL ยังได้รับรายได้ค่า EP จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริงตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้ RPCL หยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า AP ให้กับ RPCL ตามความพร้อมจ่ายที่ RPCL เป็นผู้แจ้ง

(3) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

CHPP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็นประมาณ 12,000 ตันความเย็น ตั้งอยู่ที่ศูนย์ราชการฯ โดยจำหน่ายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-firm จำนวน 6.4 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายพลังงานความเย็นสำหรับระบบปรับอากาศให้อาคารศูนย์ราชการฯ

CHPP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้าจะคล้ายกับระบบผลิตไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) เริ่มต้นจากการดูดอากาศจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศ (Compressor) จนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น ต่อมาอากาศที่ผ่านเครื่องอัดอากาศจะถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เพื่อสันดาปร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ก๊าซที่ได้จากการเผาไหม้ซึ่งมีความร้อนและแรงดันสูงจะไปขยายตัวผ่านกังหันก๊าซ (GT) เพื่อขับเคลื่อนกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) โดยไอเสียจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปผ่านเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) เพื่อผลิตน้ำเย็น ทั้งนี้ CHPP มีกระบวนการผลิตน้ำเย็นแบ่งเป็น 2 ระบบ คือ

1. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยความร้อนที่ได้จากการผลิตไฟฟ้า มีเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) ขนาด 3,000 ตันความเย็น จำนวน 2 หน่วย ซึ่งยังไม่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เนื่องจากอยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักร คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559
2. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยไฟฟ้ามีเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) ขนาด 2,000 ตันความเย็น จำนวน 2 หน่วย และขนาด 1,000 ตันความเย็น จำนวน 2 หน่วย เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2552

ที่ผ่านมา CHPP ได้ทำการจำหน่ายไฟฟ้าตามกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-firm ให้กับ กฟผ. แล้ว อย่างไรก็ตาม ปัจจุบัน CHPP ได้หยุดการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และหยุดการผลิตน้ำเย็นด้วยเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) คงเหลือแต่การผลิตน้ำเย็นด้วยเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) สำหรับระบบปรับอากาศในอาคารศูนย์ราชการฯ เพียงอย่างเดียว และอยู่ระหว่างทำการปรับปรุง Absorption Chiller

ทั้งนี้ CHPP ได้ทำสัญญาดำเนินงาน (Operation Agreement) กับบริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริงแอนด์ เซอร์วิส จำกัด สำหรับการเดินเครื่องจักรซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2559 และทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรหลัก (Electric Chiller) กับบริษัท แอร์โค จำกัด ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2559

การจัดหาวัตถุดิบ

CHPP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 10 ปี สิ้นสุดปี 2563

การจัดจำหน่าย

CHPP จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟน. โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-firm เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2552 มีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 ปี และต่อสัญญาอัตโนมัติทุกๆ 5 ปี จนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะถูกนำไปใช้ในการผลิตพลังงานความเย็นเพื่อจำหน่ายให้อาคารศูนย์ราชการฯ สำหรับระบบปรับอากาศ โดยทำสัญญาซื้อขายพลังงานความเย็นกับบริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด มีอายุสัญญา 30 ปี สิ้นสุดในปี 2581

(4) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

BIC เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือ และไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

กระบวนการผลิต

BIC เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งกระบวนการผลิตไฟฟ้าจะเริ่มจากการดูดอากาศจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศ (Compressor) จนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น ต่อมาอากาศที่ผ่านเครื่องอัดอากาศจะถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เพื่อสันดาปรวมกับก๊าซธรรมชาติ ก๊าซที่ได้จากการเผาไหม้ซึ่งมีความร้อนและแรงดันสูงจะไปขยายตัวผ่านกังหันก๊าซ (GT) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 47.3 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยไอสึกจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด ไปผ่านกังหันไอน้ำ (ST) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 22.9 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุดและไอน้ำที่เหลือทั้งหมดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม

ทั้งนี้ BIC ได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงรักษาระยะยาว (Long Term Service Agreement) จำนวน 2 สัญญา กับ General Electric International Operations Company Inc. และ GE Packaged Power Inc. สำหรับเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2570

การจัดหาวัตถุดิบ

BIC ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปีสิ้นสุดในปี 2581 และทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบจาก บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นการต่อสัญญาแบบปีต่อปี

การจัดจำหน่าย

BIC จำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. (COD) ตั้งแต่ปี 2556 และสัญญาจะสิ้นสุดปี 2581 และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในลักษณะสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว อายุสัญญาประมาณ 15 ปี และมีการทำสัญญาซื้อขายไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

ทั้งนี้ BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm สำหรับโครงการที่ 2 กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โรงไฟฟ้าโครงการที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งจะตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้าโครงการที่ 1 และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 เมกะวัตต์ และไอน้ำประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง เช่นเดียวกับโครงการที่ 1 โดยไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำทั้งหมดจะจำหน่ายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ซึ่งได้เริ่มทำการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการที่ 2 แล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2558 โดยผู้รับเหมาอยู่ระหว่างการจัดทำแผนงานและรายละเอียดการดำเนินการก่อสร้างโครงการ และจัดเตรียมสำนักงานชั่วคราวของโครงการ และคาดว่าจะใช้เวลาในการก่อสร้าง 30 เดือน บริษัทมีภาระผูกพันที่จะใส่เงินเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นในวงเงินรวมประมาณ 333 ล้านบาท ทั้งนี้ ในกรณีที่เงินลงทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Undertaking ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้นในวงเงินไม่เกินประมาณ 25 ล้านบาท

โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

(1) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)

IRPC-CP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าหน่วยผลิตละประมาณ 120 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วยผลิต รวมเป็น 240 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำ 2 หน่วยผลิต รวมประมาณ 300 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ.ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับ IRPC

กระบวนการผลิต

IRPC-CP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับ BIC โดย IRPC-CP มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาดประมาณ 45 เมกะ

วัตต์ จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาดประมาณ 70 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาดประมาณ 30 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต นอกจากนี้ยังมีการผลิตไอน้ำจากหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 100 ตันต่อชั่วโมง อีกด้วย

ปัจจุบัน โรงไฟฟ้างดงามอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยทำการว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (Lump Sum Turnkey Contract) กับกิจการค้าร่วม (Consortium) ซึ่งประกอบด้วยบริษัทที่มีความชำนาญ จำนวน 3 รายคือ Mitsubishi Corporation Toyo-Thai Corporation และ Toyo Thai Malaysia SDN BHD และอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาให้บริการบำรุงรักษา (Maintenance Agreement) กับ IRPC คาดว่าจะใช้ระยะเวลาก่อสร้างรวม 48 เดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 – มิถุนายน 2560 โดยสามารถแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ดังนี้

1. ระยะที่ 1 - ระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 19 เดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 – มกราคม 2558 เพื่อขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่โครงการส่วนขยาย Upstream Project for Hygiene and Value Added Products (UHV) ของ IRPC โดย ณ เดือนธันวาคม 2557 การก่อสร้างระยะที่ 1 มีความคืบหน้าไปแล้วประมาณร้อยละ 92 ซึ่งมีแผนจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนพฤษภาคม 2558 โดยจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวม 180 ตันต่อชั่วโมง
2. ระยะที่ 2 - ระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 29 เดือน ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2558 – มิถุนายน 2560

ทั้งนี้ บริษัทมีการระดมทุนคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 942 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีการระดมทุนภายใต้สัญญา Sponsor Support ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 347 ล้านบาท

การจัดหาวัตถุดิบ

IRPC-CP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 27 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของระยะที่ 1 และมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) กับ IRPC เป็นระยะเวลา 27 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของระยะที่ 1

การจัดจำหน่าย

IRPC-CP ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm กับ กฟผ. ฉบับลงวันที่ 6 มกราคม 2555 จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. นอกจากนี้ IRPC-CP ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือจำนวน 60 เมกะวัตต์ และทำสัญญาซื้อขายไอน้ำปริมาณรวมประมาณ 180-300 ตันต่อชั่วโมงกับ IRPC เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2556 สิ้นสุดปี 2585 หรือสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นภายหลัง

(2) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด (NNEG)

NNEG เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 125 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือ และโอนน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร

กระบวนการผลิต

NNEG เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับ BIC โดย NNEG มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาดประมาณ 40-46.5 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 38 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

ปัจจุบัน โรงไฟฟ้างดกล่าวอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยทำการว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จกับกิจการร่วม (Consortium) ประกอบด้วยบริษัทที่มีความชำนาญจำนวน 2 รายคือ Jurong Engineering Ltd. และ Thai Jurong Engineering Ltd. ซึ่งบริษัทมีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 176 ล้านบาท โดย ณ เดือนธันวาคม 2557 การก่อสร้างมีความคืบหน้าไปแล้วประมาณร้อยละ 30 และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในวันที่ 1 มิถุนายน 2559

การจัดหาวัตถุดิบ

NNEG ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2584 และอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) กับเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร

การจัดจำหน่าย

NNEG ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2555 โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปีนับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือรวมถึงโอนน้ำให้แก่กลุ่มลูกค้าในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร

2.1.2 กลุ่มโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียนในประเทศ

โรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์

(1) บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

TSR ประกอบธุรกิจลงทุน โดยได้ลงทุนร้อยละ 100 ใน SSE1 เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

SSE1 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยระบบโฟลด์โวลตาอิกหรือโซลาร์เซลล์ซึ่งตั้งอยู่บริเวณพื้นดิน (โรงไฟฟ้า PV ประเภท Solar Farm) มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 8 เมกะวัตต์ จำนวน 10 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวม 80 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดเข้าระบบของ กฟผ.

โครงการ	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิต เสนอขาย (เมกะวัตต์)	ค่าความเข้มรังสี แสงอาทิตย์ (เมกะจูล/ตาราง เมตร-วัน)	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
	อำเภอ	จังหวัด			
SSE1-PV01	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	8.0	17.63	วันที่ 4 กันยายน 2556
SSE1-PV02	ดอนเจดีย์	สุพรรณบุรี	8.0	18.24	วันที่ 17 กรกฎาคม 2556
SSE1-PV03	หนองหญ้าไซ	สุพรรณบุรี	8.0	18.25	วันที่ 28 ตุลาคม 2556
SSE1-PV04	เดิมบางนางบวช	สุพรรณบุรี	8.0	18.19	วันที่ 21 พฤศจิกายน 2556
SSE1-PV05	เดิมบางนางบวช	สุพรรณบุรี	8.0	18.19	วันที่ 21 พฤศจิกายน 2556
SSE1-PV06	ด่านมะขามเตี้ย	กาญจนบุรี	8.0	17.61	วันที่ 6 มิถุนายน 2557
SSE1-PV07	ท่าม่วง	กาญจนบุรี	8.0	17.77	วันที่ 20 มีนาคม 2557
SSE1-PV08	พนมทวน	กาญจนบุรี	8.0	18.24	วันที่ 6 มิถุนายน 2557
SSE1-PV09	อู่ทอง	สุพรรณบุรี	8.0	18.37	วันที่ 4 เมษายน 2557
SSE1-PV10	สามชุก	สุพรรณบุรี	8.0	17.16	วันที่ 30 พฤษภาคม 2557

SSE1 ทำการว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จ 2 รายคือ Conergy และ SunEdison ในการดำเนินการออกแบบและก่อสร้าง จัดหา ทดสอบและรับประกันเพื่อก่อสร้างและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จได้มีการรับประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ในแต่ละปี (Output Performance Guarantee) ให้กับโครงการเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยจะชดเชยรายได้ส่วนที่ SSE1 สูญเสียไป หากผลิตไม่ได้ตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่รับประกันตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

นอกจากนี้ SSE1 ได้เข้าทำสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance Agreement) กับ บริษัท คอนเนอร์ยี (ไทยแลนด์) จำกัด และบริษัท ชันเฮดสัน โอเพอร์เรชั่นส์แอนด์ แมนเทนแนนซ์ จำกัด เพื่อบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า อายุสัญญา 10 ปี นับจากวันที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งขึ้นอยู่กับสถานที่ตั้ง สภาพภูมิประเทศและภูมิอากาศเป็นสำคัญ โดยบริษัทได้ทำการศึกษาความเข้มของแสงก่อนการตัดสินใจเลือกทำเลเพื่อเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ ความเข้มของแสงอาทิตย์ในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SSE1 ปรากฏตามตารางข้างต้น

การจัดจำหน่าย

SSE1 จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดเข้าสู่ระบบของ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP ทั้งหมด 10 ฉบับลงวันที่ 11 เมษายน 2555 สำหรับโครงการ SSE1-PV01 ถึง SSE1-PV05 และวันที่ 25 กรกฎาคม 2555 สำหรับโครงการ SSE1-PV06 ถึง SSE1-PV10 โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสัญญาละ 8 เมกะวัตต์อายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุได้อีกครั้งละ 5 ปีแบบอัตโนมัติ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวเป็นการซื้อขายไฟฟ้าด้วยระบบอัตราซื้อไฟฟ้าแบบส่วนเพิ่มราคาซื้อ ซึ่งรายได้จะแบ่งออกเป็น 2 ส่วนคือ ส่วนที่ 1 เป็นรายได้ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายส่งให้กับ กฟภ. ซึ่งจะเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิง และปริมาณไฟฟ้ารับซื้อสูงสุดไม่เกินที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และส่วนที่ 2 เป็นส่วน

เพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ซึ่งโครงการ SSE1-PV01 ถึง SSE1-PV10 ได้รับ Adder ที่อัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยได้รับการสนับสนุนเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

2.1.3 กลุ่มโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ

โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง

(1) บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC)

NSC ประกอบธุรกิจลงทุน โดยลงทุนร้อยละ 25 ใน XPCL ซึ่งพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

XPCL เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-river) ขนาดประมาณ 1,285 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่บนลำน้ำโขงห่างจากตัวเมืองหลวงพระบางทางตอนใต้ประมาณ 100 กิโลเมตร โครงการดังกล่าวใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบคัปแลน (Kaplan Turbine) ทำงานร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 175 เมกะวัตต์ จำนวน 7 เครื่อง และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 60 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง

XPCL ได้ลงนามสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2553 ในรูปแบบสัญญาประเภทการโอนกรรมสิทธิ์ในระบบผลิตและระบบจ่ายให้แก่รัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build-Own-Operate and Transfer: BOOT) โดยสัญญาสัมปทานจะสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีอายุ 29 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ บริษัทมีการระดมทุนคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 4,563 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีการระดมทุนภายใต้สัญญา Sponsor Support ที่จะต้องให้การสนับสนุนทางการเงินเพิ่มเติมในรูปแบบสัญญากู้ยืมเงินโดยผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan Agreement) ในวงเงินไม่เกินประมาณ 2,463 ล้านบาท

ที่ผ่านมา XPCL ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาออกแบบและก่อสร้างกับบริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2554 เริ่มก่อสร้างเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2555 มีระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการประมาณ 8 ปี โดย ณ เดือน ธันวาคม 2557 การก่อสร้างมีความคืบหน้าไปแล้วประมาณร้อยละ 40.79 ทั้งนี้มีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2562

โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีมีการส่งเสริมการรักษาสภาพสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพโดยมีทางปลาผ่าน (Fish Passing Facilities) และระบบระบายตะกอนแม่น้ำ (Sediment Flushing System) รวมถึงสภาพแวดล้อมด้านการคมนาคมโดยมีทางเรือผ่าน (Navigation Lock)

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกั้นน้ำ (Weir) เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าแทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม่น้ำจะได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา บริษัทจึงได้มีการศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำก่อนการออกแบบโรงไฟฟ้า

การจัดจำหน่าย

XPCL จะจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1,220 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 29 ปีนับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 60 เมกะวัตต์ ให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 29 ปีนับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

(2) บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)

NL1PC เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าน้ำลึก 1 ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River) ขนาดประมาณ 65 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางทิศเหนือของนครหลวงเวียงจันทน์ประมาณ 90 กิโลเมตร เป็นเขื่อนคอนกรีตกว้าง 160 เมตร กั้นแม่น้ำลึกซึ่งเป็นแม่น้ำสาขาของแม่น้ำจันทน์ใน สปป.ลาว มีหัวเขื่อน (Head) สูงประมาณ 21.5 เมตร โดยใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบบัลบ์ (Bulb Turbine) ขนาด 32.5 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง

NL1PC ได้ลงนามในสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ในรูปแบบสัญญาประเภทการสร้าง ดำเนินงาน และโอนให้กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build-Operate and Transfer: BOT) โดยมีอายุสัญญาสัมปทาน 30 ปีนับจากวันที่รัฐบาลของ สปป.ลาว ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตามสัญญาสัมปทานครบถ้วน และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL ไปจนสิ้นสุดสัญญาสัมปทาน เป็นระยะเวลาประมาณ 27 ปี ทั้งนี้ บริษัทมีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 365 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้ Letter of Sponsor Support ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 3.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า NL1PC ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาออกแบบและก่อสร้างกับ บริษัท พอสโก้ เอ็นจิเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2556 เริ่มก่อสร้างในช่วงไตรมาสที่สองของปี 2557 โดยมีระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการประมาณ 39 เดือน ณ เดือนธันวาคม 2557 การก่อสร้างมีความคืบหน้าไปแล้วประมาณร้อยละ 14.7 คาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2560

หากดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ตามเป้าหมายโครงการดังกล่าวจะสามารถช่วยบรรเทาปัญหาการขาดแคลนไฟฟ้าในอาณาเขตนครหลวงเวียงจันทน์ได้ จึงเป็นโอกาสสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับ สปป.ลาว และส่งเสริมโอกาสในการลงทุนโครงการลักษณะดังกล่าวในอนาคต นอกจากนี้ ยังเป็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือก ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เข้าสู่ชั้นบรรยากาศได้ประมาณ 120,000 ตันต่อปี ด้วยเหตุนี้ โครงการดังกล่าวจึงได้รับการเสนอชื่อเป็นโครงการตามกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism: CDM) ของ United Nations Framework Convention on Climate Change: UNFCCC อีกด้วย

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกั้นน้ำ (Weir) เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าแทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม่น้ำนี้จะได้อาศัยจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา บริษัทจึงได้มีการศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำก่อนการออกแบบโรงไฟฟ้า

การจัดจำหน่าย

NL1PC จะจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาสัมปทาน เป็นระยะเวลาประมาณ 27 ปี

2.1.4 ธุรกิจอื่น

(1) 24M Technologies, Inc. (24M)

24M เป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกา เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2553 ประกอบธุรกิจหลักในการวิจัยและพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง เช่น การเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับกระบวนการผลิตของโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อให้เกิดการต่อเนื่องของกระบวนการผลิตในกรณีที่มีการจ่ายกระแสไฟฟ้าเกิดหยุดชะงัก หรือใช้กักเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อใช้จ่ายไฟฟ้าในช่วงที่ไม่มีแสงอาทิตย์ ซึ่งแบตเตอรี่ชนิดนี้จะใช้วัตถุดิบและเวลาในการผลิตลดลงทำให้ต้นทุนในการผลิตต่ำกว่าแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออนทั่วไป และโอกาสที่จะเกิดกระแสไฟฟ้าลัดวงจรลดลงทำให้มีความปลอดภัยมากขึ้นซึ่งการทดสอบผลิตภัณฑ์ในระดับห้องปฏิบัติการ (Lab Scale) และการทดสอบการผลิตในระดับ Pilot Plant ให้ผลเป็นที่น่าพอใจ ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มต้นการผลิตและจำหน่ายสินค้าในเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2561

(2) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)

BSA เป็นบริษัทร่วมทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็น Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. โดยธุรกิจของ BSA แบ่งได้เป็น 4 ประเภท ดังนี้

1. จัดส่งพนักงานปฏิบัติงานในสถานีน้ำมันของ ปตท. และให้ความรู้และวิธีปฏิบัติงานเพื่อปฏิบัติงานได้ถูกต้อง และเป็นไปตามระบบงานคุณภาพ ISO 9001 ISO 14001 และ มอก.18001 ตลอดจนจัดให้มีคณะทำงานเพื่อศึกษาและแก้ปัญหา Oil Loss อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายที่ ปตท. กำหนด และมีคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในสถานีน้ำมัน
2. จัดส่งพนักงานให้มาปฏิบัติงานในร้านกาแฟ Café Amazon ของ ปตท. โดยจัดให้มีการอบรมหลักสูตรการบริหารร้านก่อนเข้าปฏิบัติงานตลอดจนทำการจัดหาวัตถุดิบ เครื่องมือ และช่างฝีมือดีเพื่อประกอบการดำเนินงานของร้านกาแฟ
3. จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถตามที่ 7-Eleven กำหนด เพื่อเข้าปฏิบัติงานภายใน 7-Eleven ที่ตั้งอยู่ในสถานีบริการน้ำมันของ ปตท. โดยบุคลากรดังกล่าวจะต้องเข้ารับการฝึกอบรมการบริหารงานร้านค้านอกจากนี้ ยังทำการส่งสินค้าที่จะนำมาขายในร้านค้าตามชนิด ปริมาณและคุณภาพตามที่ 7-Eleven กำหนด
4. จัดหาบุคลากรเพื่อประจำสำนักงานใหญ่ สำนักงานพระโขนง และสำนักงานระยอง

นอกจากนี้ BSA ยังเข้าลงทุนในบริษัท สपोर्ट เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งประกอบธุรกิจบริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.

2.1.5 โครงสร้างรายได้ของบริษัท

รายได้รวมจากการขายและการให้บริการของบริษัทแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ผลิตภัณฑ์/ บริการ	ดำเนินการ โดย	ร้อยละการ ถือหุ้นของ บริษัท	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ⁽¹⁾				งบการเงิน เฉพาะกิจการเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม ⁽¹⁾		งบการเงินรวมเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
			2555		2556		2557		2556		2557	
			ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ไฟฟ้า	บริษัท		17,936	71.93%	19,370	73.05%	15,828	66.43%	19,370	73.05%	15,828	66.25%
ไอน้ำ	บริษัท		5,596	22.44%	5,806	21.90%	6,644	27.89%	5,806	21.90%	6,644	27.81%
น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	บริษัท		276	1.11%	270	1.02%	280	1.18%	270	1.02%	280	1.17%
น้ำเย็น	CHPP	100	-	-	-	-	-	-	1	0.00%	173	0.72%
สัญญาเช่า การเงิน ⁽²⁾	บริษัท		817	3.28%	774	2.92%	730	3.06%	774	2.92%	730	3.06%
ไนโตรเจน	บริษัท		94	0.38%	107	0.40%	101	0.42%	107	0.40%	101	0.42%
อื่นๆ ⁽³⁾	กลุ่ม บริษัท		218	0.87%	191	0.72%	243	1.02%	189	0.71%	135	0.57%
รวมรายได้			24,937	100.00%	26,517	100.00%	23,826	100.00%	26,517	100.00%	23,891	100.00%

ที่มา: บริษัท

- หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ข้อมูลทางการเงินเสมือนจัดทำขึ้นเพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท โดยเสมือนว่าบริษัทได้เกิดการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และเสมือนว่าเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของ ปตท. ทั้งนี้ เสมือนว่าบริษัทได้รวมงบการเงินของ PTTUT และ IPT สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัทสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อแสดงเป็นงบการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
- ⁽²⁾ รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน เป็นรายได้ในส่วนของค่า APR1 ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท IPP ของโรงไฟฟ้าศรีราชา จากเดิมซึ่งบันทึกอยู่ในรายได้จากการขายสินค้าและให้บริการ เปลี่ยนเป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TRFIC4) ที่กำหนดให้ประเมินข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าทางกฎหมายแต่มีการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ตามระยะเวลาที่กำหนดและมีการให้ผลตอบแทนในลักษณะของการจ่ายคืนครั้งเดียวหรือหลายครั้ง ซึ่งโรงไฟฟ้าศรีราชามีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. ที่เข้าเงื่อนไขว่าเป็นข้อตกลงที่ประกอบไปด้วยสัญญาเช่าการเงิน
- ⁽³⁾ รายได้จากธุรกิจอื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่าโครงสร้างสำหรับวางท่อผลิตภัณฑ์ (Pipe Rack) รายได้จากการส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทในเครือ (Secondment) และค่าใบรับรองคุณภาพน้ำ

2.1.6 เงินลงทุนในโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

รายละเอียดเงินลงทุนของบริษัทในโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สรุปได้ดังนี้

โครงการ	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ปีที่เริ่ม ดำเนินการ เชิงพาณิชย์	รวมเงินลงทุน ทั้งหมด (ล้านบาท)	เงินลงทุนจนถึง 31 ธ.ค. 2557 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน คงเหลือที่จะใส่ เงินเพิ่มทุน (ล้านบาท)	สัดส่วนภาระผูกพัน คงเหลือเมื่อเทียบกับ สินทรัพย์รวม ณ 31 ธ.ค. 2557 (ร้อยละ)	ภาระผูกพันอื่นๆ (ถ้ามี)
IRPC-CP	51	2560	1,965	1,023	942	2.19	ในกรณีที่เงินลงทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Sponsor Support ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 347 ล้านบาท
NL1PC	40	2560	481	116	365	0.85	ในกรณีที่เงินลงทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้ Letter of Sponsor Support ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 3.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
NNEG	30	2559	500	324	176	0.40	-
NSC (ลงทุนใน XPCL)	25	2562	7,173	2,610	4,563	10.63	ในกรณีที่เงินลงทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Sponsor Support ที่จะต้องให้การสนับสนุนทางการเงินเพิ่มเติมในรูปแบบสัญญากู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 2,463 ล้านบาท
BIC2	25	2560	333	-	333	0.78	ในกรณีที่เงินลงทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Undertaking ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้นในวงเงินไม่เกินประมาณ 25 ล้านบาท
รวม			10,452	4,073	6,379	14.85	

ที่มา: บริษัท

2.2 ผลิตภัณฑ์และการผลิต

2.2.1 ผลิตภัณฑ์

ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากระบบการผลิตไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ตลอดจนจำหน่ายไนโตรเจนให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยมีรายละเอียดแต่ละผลิตภัณฑ์ดังต่อไปนี้

(1) ไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. โดยเงื่อนไขและข้อกำหนด รวมทั้งเงื่อนไขด้านราคาซื้อขายไฟฟ้าในสัญญาของแต่ละโรงไฟฟ้ามีความแตกต่างกันตามขนาดและประเภทของโรงไฟฟ้า ในกรณีจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทที่ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งจะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้านั้นๆ โดยตรง และจัดจำหน่ายผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรงสำหรับลูกค้าแต่ละราย

(2) ไอน้ำ

ไอน้ำเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น ซึ่งจะขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้กับโรงไฟฟ้านั้นๆ อันเนื่องจากการจัดส่งให้กับลูกค้ามีข้อจำกัดเรื่องระยะทาง โดยไอน้ำที่จำหน่ายมีทั้งระดับแรงดันต่ำ ปานกลาง และสูง เพื่อใช้ในกิจการอุตสาหกรรมต่างๆ

(3) น้ำเย็น

น้ำเย็นหรือพลังงานความเย็นเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากระบบการผลิตไฟฟ้าร่วมกับน้ำเย็น หรือที่เรียกว่าระบบ Absorption Chiller ปัจจุบัน CHPP เป็นโรงไฟฟ้าโรงเดียวในกลุ่มบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายน้ำเย็นให้กับบริษัท ธนารักษ์พัฒนาทรัพยากร จำกัด เพื่อใช้ในระบบให้ความเย็นของศูนย์ราชการฯ

(4) น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ในการผลิตไฟฟ้าจะต้องมีการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ได้แก่ น้ำ (Clarified Water) น้ำป้อนหม้อไอน้ำ (Boiler Feed Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) เพื่อใช้เป็นส่วนหนึ่งของการผลิตไฟฟ้า น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่เหลือจากการผลิตสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวมและโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น จะจำหน่ายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และบริเวณใกล้เคียง

(5) ไนโตรเจน

ไนโตรเจนมีผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า แต่เป็นผลิตภัณฑ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. โดยบริษัททำหน้าที่เป็นตัวแทนในการซื้อไนโตรเจนจากบริษัท บางกอกอินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด และจำหน่ายต่อให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท.

2.2.2 โรงไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง/กำลังการผลิตสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทในเครือมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคอื่น แยกตามประเภทพลังงานที่ใช้ในการผลิตทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์และอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ดังนี้

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด ⁽²⁾	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น					
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม / โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น														
บริษัท	อำเภอศรีราชา ชลบุรี	700	700	-	-	-	-	80	80	IPP	- GT: Siemens - HRSG: Vogt-Nem - ST: Westinghouse	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	กฟผ. 700MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	ปี 2543
บริษัท	CUP-1 นิคมอุตสาหกรรมเหม ราชตะวันออก (มาบตาพุด)	226	226	890	890	-	-	720	720	SPP (Non-firm)	- GT: GE - HRSG: Deltak - AB: Cheng Chen	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2564	กฟผ. 40MW สัญญา 5 ปี และต่ออายุได้อีก 5 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2558	ปี 2549
													อุตสาหกรรม 124 MW สัญญา 10-15 ปี สิ้นสุดรอบ แรกปี 2560-2569 และต่ออายุ ได้อีก 5 ปี	
	CUP-2 อยู่ใกล้บริเวณนิคม อุตสาหกรรมอาร์ไอแอล	113	113	170	170	-	-	510	510	SPP (Non-firm)	- GT: GE - HRSG: NEM - ST: Shin Nippon - AB: Getabec	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2565	กฟผ. 60MW สัญญา 5 ปี และต่ออายุได้อีก 5 ปี สิ้นสุด รอบแรกปี 2558	ปี 2551

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด ⁽²⁾	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น					
													อุตสาหกรรม 43 MW สัญญา 15 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2569 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี	
	CUP-3 นิคมอุตสาหกรรมเหม ราชตะวันออก (มาบตาพุด)	-	-	280	280	-	-	770	770	-	- AB: Macchi, Getabec	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566	อุตสาหกรรม 56 MW สัญญา 15 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2567-2570 และต่ออายุได้อีก 5 ปี	ปี 2552
RPCL	ราชบุรี	1,400	210	-	-	-	-	-	-	IPP	- GT: MHI - HRSG: MHI - STG: MHI	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2576	กฟผ. 1,400MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2576	ปี 2551
CHPP	ศูนย์ราชการฯ	5	5	-	-	12,000	12,000	-	-	VSPP	- GT: Turbomach - AC: Broad - EC: Trane	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 10 ปี สิ้นสุดปี 2563	กฟผ. 6.4MW สัญญา 5 ปี ต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2558	ปี 2552
BIC	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โครงการที่ 1	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: GE - HRSG: VOGT - ST: Shin Nippon	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2581	กฟผ. 90MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2581 อุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2568-2572	ปี 2556
	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โครงการที่ 2	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: GE - HRSG และ ST: อยู่ระหว่างการ คัดเลือก	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	กฟผ. 90MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด ⁽²⁾	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น					
NNEG	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นวนคร	125	38	30	9	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: Siemens - HRSG: VOGT - ST: Siemens	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584	กฟผ. 90MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 30 ⁽⁴⁾ และคาดว่าจะ จะแล้วเสร็จปี 2559
												อุตสาหกรรม สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584		
IRPC-CP	ระยอง	240	122	300	153	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: Siemens - HRSG: VOGT - ST: MES	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2585	กฟผ. 180MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	กำลังก่อสร้าง เฟส 1 คืบหน้า ร้อยละ 92 ⁽⁴⁾ และคาดว่าจะ แล้วเสร็จปี 2560
												อุตสาหกรรม 60 MW สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2585		
รวม		3,043	1,472	1,710	1,512	12,000	12,000	2,080	2,080					
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์														
SSE1	กาญจนบุรี/สุพรรณบุรี	80	32	-	-	-	-	-	-	VSPP	- PV Panel: Hanhwa, JV Solar, Chint, Jinko - Inverter: SMA - Transformer: Tirathai	แสงอาทิตย์	กฟผ. 80MW สัญญา 5 ปี ต่ออัตโนมัติทุก 5 ปีสิ้นสุดรอบ แรกปี 2561-2562	ปี 2556 - 2557

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽³⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด ⁽²⁾	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น					
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ														
XPCL	สปป.ลาว	1,285	321	-	-	-	-	-	-	-	- Turbine : Andriz	น้ำ	กฟผ. 1,220MW EDL 60 MW สัญญา 29 ปี สิ้นสุดปี 2592	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 41 ⁽⁴⁾ และคาดว่าจะ จะแล้วเสร็จปี 2562
NL1PC	สปป.ลาว	65	26	-	-	-	-	-	-	-	- Turbine : Andriz	น้ำ	EDL 65MW สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2586	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 15 ⁽⁴⁾ และคาดว่าจะ จะแล้วเสร็จปี 2560
รวม		1,350	347	-	-	-	-	-	-					
รวมทั้งหมด		4,473	1,851	1,710	1,512	12,000	12,000	2,080	2,080					

ที่มา: บริษัท

- หมายเหตุ:
- (1) เป็นวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าอาจจะไม่ตรงกับวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
 - (2) สำหรับโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟภ. หรือ กฟน. เพียงรายเดียว จะแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว
 - (3) กำลังการผลิตสูงสุดของไอน้ำเป็นกำลังการผลิตที่รวมกำลังการผลิตสำรองที่เตรียมไว้รองรับกรณีที่สูงค่ามีความต้องการใช้ไอน้ำในปริมาณสูงสุดแตกต่างจากปริมาณการใช้ปกติ
 - (4) อัตราความคืบหน้าการก่อสร้าง ณ เดือนธันวาคม 2557

กำลังการผลิตฐาน

กำลังการผลิตฐาน เป็นกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าที่ไม่รวมกำลังการผลิตสำรอง ใช้สำหรับการคำนวณอัตราการใช้กำลังการผลิต (Capacity Factor) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคอื่นตามกำลังการผลิตฐาน ดังนี้

โรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตฐาน		
	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ ⁽²⁾ (ตัน/ชม.)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม ⁽³⁾ (ลบ.ม./ชม.)
โรงไฟฟ้าศรีราชา	700	-	80
CUP-1	226	420	540
CUP-2	101 ⁽¹⁾	140	459
CUP-3	-	84	450

ที่มา: บริษัท

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ กำลังการผลิตฐานของไฟฟ้าของ CUP-2 ในส่วนของ STG ที่ติดตั้งจำนวน 38 เมกะวัตต์ เป็นการติดตั้งเพื่อรองรับ GTG/HRSG 3 ชุด ปัจจุบัน มีการติดตั้ง GTG/HRSG เพียง 2 ชุด ดังนั้น กำลังการผลิตของ STG จำนวน 38 เมกะวัตต์นี้ จึงเป็นการติดตั้งสำรองสำหรับการขยายการผลิตในอนาคต กำลังการผลิตฐานของ STG จึงคิดเพียง 2 ใน 3 ของกำลังผลิตติดตั้ง

⁽²⁾ กำลังการผลิตฐานของไอน้ำ คือ กำลังการผลิตที่ไม่รวมกำลังการผลิตสำรอง สำหรับกรณีที่หยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรและใช้กำลังการผลิตสำรองนี้ทดแทน หรือในกรณีที่ลูกค้ามีความต้องการใช้ปริมาณไอน้ำสูงสุดแตกต่างจากปริมาณการใช้ปกติ กำลังการผลิตสำรองส่วนนี้จะได้รับค่าชดเชยการสำรองกำลังการผลิตตามสัญญาที่ตกลงกัน

⁽³⁾ กำลังการผลิตฐานของน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ไม่รวมช่วงเวลาที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำตามกระบวนการผลิต

การใช้กำลังการผลิต

บริษัทมีการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคอื่น โดยวัดจากค่าดัชนีกำลังการผลิต (Capacity Factor) ซึ่งเป็นอัตราส่วนปริมาณการผลิตจริงต่อปริมาณการผลิตฐาน ดังนี้

โรงไฟฟ้า	ผลิตภัณฑ์	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557
โรงไฟฟ้าศรีราชา	ไฟฟ้า	78.8%	84.6%	53.1% ⁽³⁾
CUP-1	ไฟฟ้า	81.8%	81.7%	84.1%
	ไอน้ำ ⁽¹⁾	108.2%	100.5%	118.3%
	น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	92.7%	81.3%	108.5%
CUP-2	ไฟฟ้า	75.7%	75.2%	78.2%
	ไอน้ำ ⁽²⁾	101.0%	102.1%	104.8%
	น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	80.7%	73.9%	83.4%
CUP-3	ไอน้ำ	68.6%	63.4%	58.1%
	น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	76.4%	79.7%	90.5%

ที่มา: บริษัท

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ CUP-1 มีดัชนีกำลังการผลิตสูงกว่าร้อยละ 100 เนื่องจาก CUP-1 และ CUP-3 มีการเชื่อมระบบส่งไอน้ำเข้าด้วยกัน ทำให้สามารถใช้ไอน้ำของ CUP-1 ไปจำหน่ายให้กับลูกค้าของ CUP-3 ได้ ประกอบกับต้นทุนการผลิตไอน้ำของ CUP-1 ต่ำกว่า CUP-3 (เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำด้วยระบบโคเจนเนอเรชัน) ดังนั้น จึงดำเนินการผลิตไอน้ำจาก CUP-1 ให้ถึงจุดที่คุ้มค่าที่สุดก่อนที่จะผลิตที่ CUP-3 โดยใช้กำลังการผลิตสำรอง ทำให้การใช้กำลังการผลิตไอน้ำของ CUP-1 สูงกว่าร้อยละ 100 และ CUP-3 มีดัชนีกำลังการผลิตที่ต่ำลง

⁽²⁾ CUP-2 มีดัชนีกำลังการผลิตสูงกว่าร้อยละ 100 เนื่องจากมีความต้องการไอน้ำสูง จึงมีการเดินเครื่องผลิตไอน้ำที่กำลังการผลิตสูงกว่ากำลังการผลิตฐาน โดยใช้กำลังการผลิตสำรองส่วนหนึ่ง

⁽³⁾ ดัชนีกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าศรีราชาปี 2557 ลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากการที่ กฟผ. สั่งให้จ่ายไฟฟ้าในปริมาณที่ต่ำกว่าปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้หยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วง เช่น เดือนเมษายนและเดือนกันยายน นอกจากนี้ บริษัทมีการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามกำหนดการที่แจ้งกับ กฟผ. ในเดือนมกราคมและเดือนกุมภาพันธ์ และซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรที่เกิดความเสียหายในเดือนธันวาคม

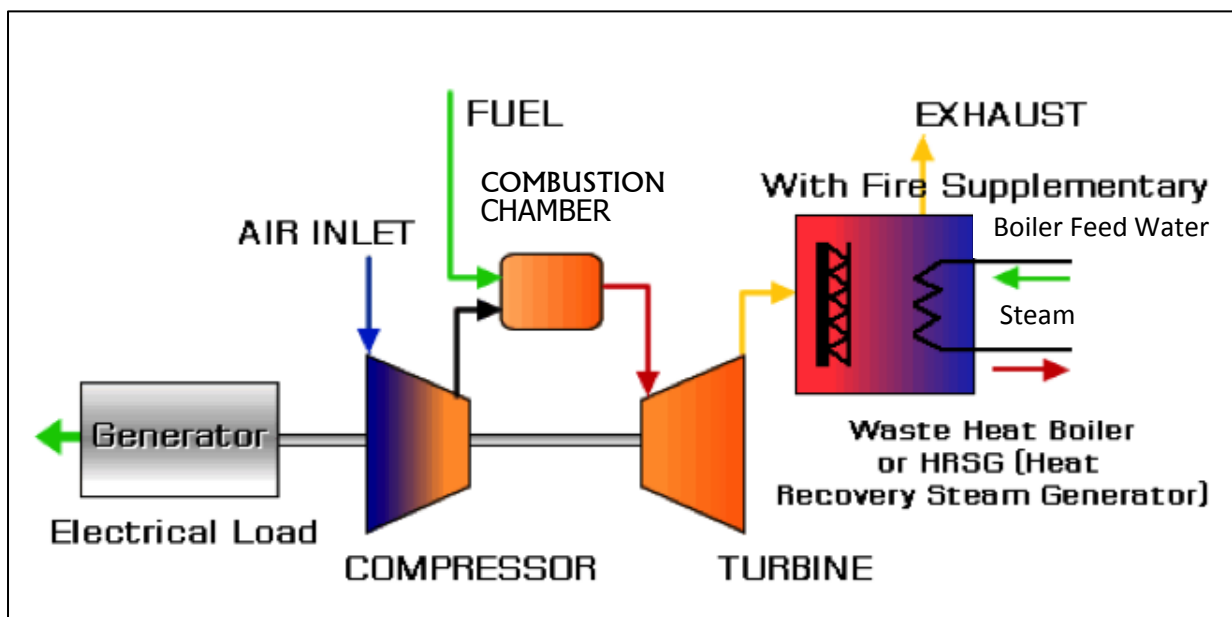
2.2.3 กระบวนการผลิต

(1) โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant)

ในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงมีหลักการคือการแปลงพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติไปเป็นพลังงานกลเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยมีอุปกรณ์หลักที่สำคัญ คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) เครื่องกังหันก๊าซ (GT) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)

ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าประเภทนี้จะเริ่มจากการดูดอากาศจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศ (Compressor) จนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น โดยจะถูกส่งต่อไปยังห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) ซึ่งมีหัวฉีดเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เกิดการสันดาป ทำให้เกิดก๊าซร้อนที่มีความดันและอุณหภูมิสูง โดยก๊าซดังกล่าวจะขยายตัวผ่านกังหันก๊าซ (GT) ทำให้กังหันก๊าซหมุน เนื่องจากเครื่องกังหันก๊าซต่อบนเพลลาเดียวกันกับเครื่องอัดอากาศ การหมุนของเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ส่งผลให้เครื่องอัดอากาศทำงาน และขณะเดียวกันจะขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหลังจากผ่านเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ก๊าซร้อนหรือไอเสียจะมีอุณหภูมิลดลงเหลือประมาณ 500-600 องศาเซลเซียส ซึ่งสามารถนำไปใช้ต้มน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำ สำหรับจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม หรือนำไอน้ำบางส่วนไปผลิตไฟฟ้าผ่านกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

แผนผังอย่างง่าย แสดงตัวอย่างกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน



โรงผลิตสาธารณูปการระยองของบริษัทรับน้ำที่เป็นวัตถุดิบจากนิคมอุตสาหกรรมที่โรงงานนั้นๆตั้งอยู่ ทั้งในรูปแบบของน้ำสะอาด (Clarified Water) และน้ำดิบ (Raw Water) ซึ่งน้ำดิบจะต้องผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพ โดยการกรองและลดสารแขวนลอยเสียก่อนเพื่อให้น้ำสะอาด โดยน้ำสะอาดจะถูกผ่านกระบวนการเพื่อแปรสภาพให้เป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) โดยสามารถทำได้ด้วยทั้งกระบวนการ Reverse Osmosis ผ่านไส้กรองคุณภาพสูง หรือกระบวนการ Ion Exchange ผ่านถังบรรจุเรซิน จากนั้นน้ำที่ได้จะถูกส่งเข้าถังแลกเปลี่ยนประจุชนิดประจุบวกและประจุลบผสมกัน (Mixed Bed Polisher) เป็นการขจัดแร่ธาตุโลหะละลายน้ำที่มีประจุไฟฟ้าที่หลงเหลืออยู่ออกจากน้ำ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ในการป้องกันตะกอนในกระบวนการผลิตไอน้ำ น้ำปราศจากแร่ธาตุส่วนหนึ่งสามารถจำหน่ายให้กับลูกค้าโดยตรงเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต หรือใช้เป็นส่วนผสมของผลิตภัณฑ์และน้ำปราศจากแร่ธาตุส่วนที่เหลือจะถูกนำไปเพิ่มอุณหภูมิและแรงดัน กำจัดออกซิเจน และเติมสารเคมีบางชนิด เพื่อใช้เป็นน้ำร้อนสำหรับผลิตไอน้ำ (Boiler Feed Water)

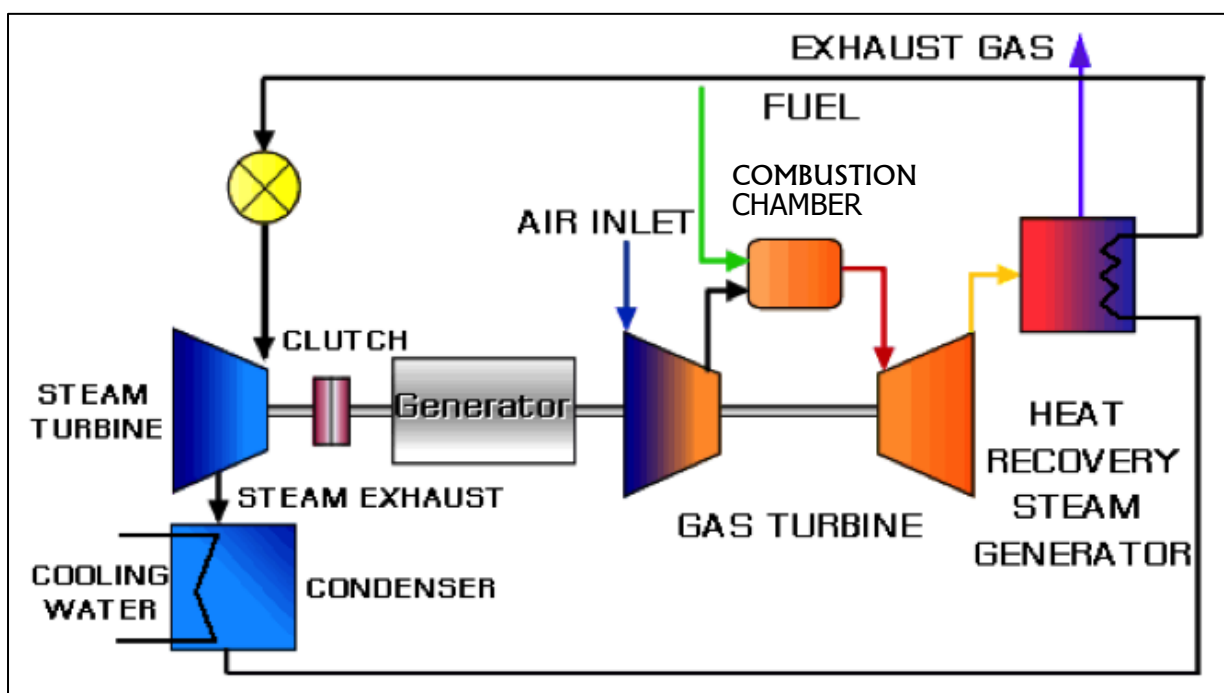
โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) 2 แห่ง คือ โรงผลิตสารารูปการ 1 และโรงผลิตสารารูปการ 2 และลงทุนในบริษัทที่มีโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) 3 แห่ง ได้แก่ IRPC-CP BIC และ NNEG

(2) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant)

การผลิตไฟฟ้าแบบระบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) มีขั้นตอนการผลิตคล้ายคลึงกับโรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โดยก๊าซธรรมชาติจะถูกนำไปเผาไหม้เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และนำไอเสียไปผลิตเป็นไอน้ำ แต่แทนที่จะจำหน่ายไอน้ำให้โรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ จะนำไอน้ำที่ได้ไปผ่านกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อไปหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) 1 แห่ง คือ โรงไฟฟ้าศรีราชา และลงทุนในบริษัทที่มีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) 1 แห่ง คือ RPCL

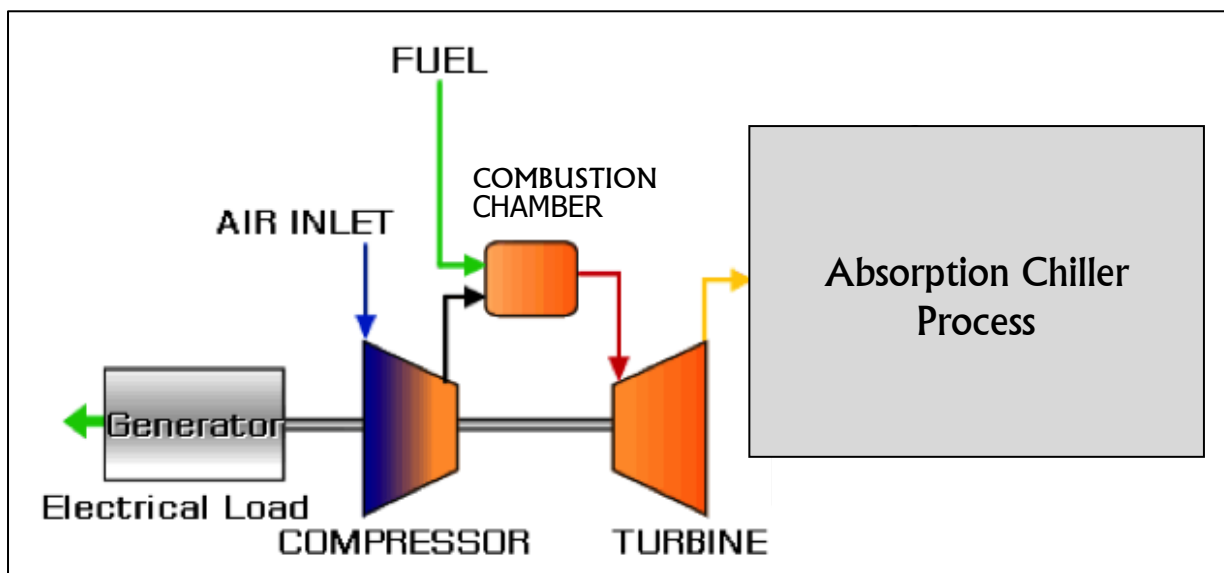
แผนผังอย่างง่าย แสดงตัวอย่างกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม



(3) โรงไฟฟ้าระบบผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant)

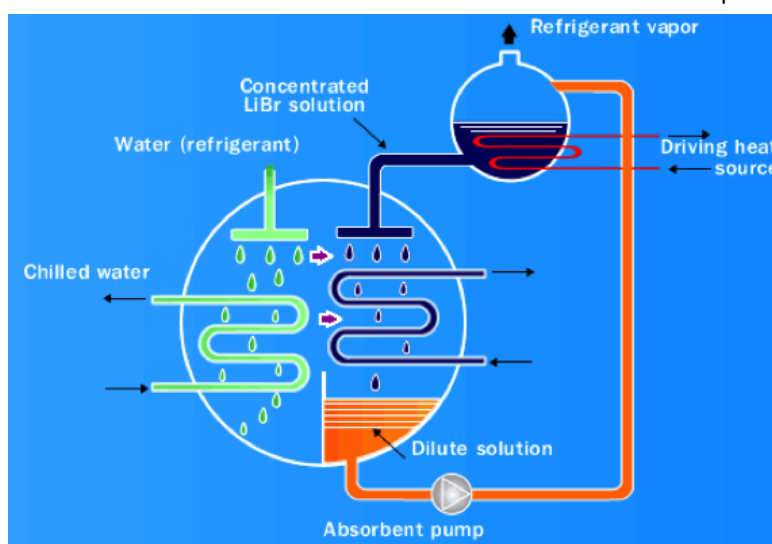
การผลิตไฟฟ้าระบบผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling) มีกระบวนการที่คล้ายกับระบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle) แต่จะเปลี่ยนจากการนำไอเสียไปแลกเปลี่ยนความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตไอน้ำเป็นการผลิตน้ำเย็นโดยตรงแทน โดยผ่านกระบวนการ Absorption Chiller

แผนผังอย่างง่าย แสดงตัวอย่างกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าระบบผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น



การทำงานของ Absorption Chiller เป็นหลักการของคุณสมบัติการกลายเป็นไอของน้ำที่อุณหภูมิต่ำลง ณ สภาพความดันอากาศที่ต่ำลง เมื่อมีการพ่นละอองน้ำในถังควบคุมความดัน (Pressure Vessel) ที่ปรับความดันให้ต่ำกว่าความดันบรรยากาศ (Vacuum Pressure) จะทำให้น้ำระเหยกลายเป็นไอที่อุณหภูมิต่ำประมาณ 4-5 องศาเซลเซียส จากนั้นจึงใช้ท่อน้ำไปปรับความเย็นจากการระเหยของละอองน้ำโดยกระบวนการทั้งหมดที่กล่าวถึงเกิดขึ้นในอุปกรณ์ที่เรียกว่า Absorption Chiller ซึ่งน้ำเย็นเมื่อไหลผ่าน Absorption Chiller แล้วจะมีอุณหภูมิลดลงจากประมาณ 12 องศาเซลเซียส เหลือประมาณ 7 องศาเซลเซียส หลังจากนั้นบริษัทจะจำหน่ายน้ำเย็นที่ได้ให้กับผู้ซื้อเพื่อใช้กับอุปกรณ์ทำความเย็นของอาคารขนาดใหญ่ต่อไป ในส่วนของไอน้ำที่ระเหยจะถูกดักจับด้วยสารละลายดูดความชื้น (Lithium Bromide) ความเข้มข้นสูง หลังจากดูดความชื้นจะทำให้ความเข้มข้นลดลงจากความชื้นที่ถูกดูดเข้าไป และเมื่อสารละลายดูดความชื้นจะคืนสู่สภาพเดิมที่ความเข้มข้นสูงโดยใช้ความร้อนจากไอเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า มาแยกออกโดยการระเหยกลายเป็นไอ และไอน้ำที่ระเหยออกไปนั้นจะถูกลดอุณหภูมิและควบแน่นกลายเป็นน้ำ และนำกลับมาใช้ในกระบวนการผลิตน้ำเย็นต่อไป

แผนผังอย่างง่าย แสดงตัวอย่างกระบวนการผลิตน้ำเย็นโดยระบบ Absorption Chiller

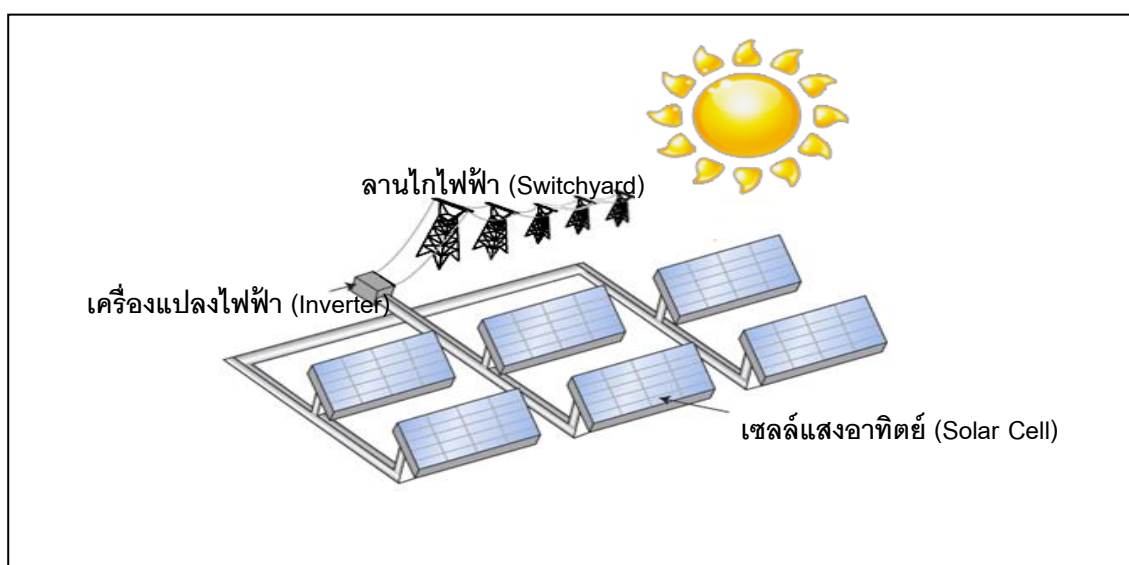


โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทลงทุนในบริษัทที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling) 1 แห่ง คือ CHPP

(4) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant)

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 10 โครงการของ SSE1 เป็นโครงการที่ใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าประเภทเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic) โดยแผ่นเซลล์แสงอาทิตย์ประเภท Polycrystalline ซึ่งทำมาจากสารกึ่งตัวนำ ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสตรง การตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะนำแผงเซลล์แสงอาทิตย์ต่อกันเป็นแถวหรือเป็นชุด (Solar Array) เพื่อให้ได้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามที่ต้องการ ต่อจากนั้นกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งผ่านสายไฟไปยัง String Combiner Box ที่ทำหน้าที่ในการรวมกระแสไฟฟ้าก่อนส่งไปยังเครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) ซึ่งแปลงพลังงานไฟฟ้ากระแสตรงเป็นกระแสสลับเพื่อให้สามารถใช้ได้กับอุปกรณ์ไฟฟ้าทั่วไป และต้องทำการเพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยใช้หม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่มระดับแรงดันเป็นที่ระดับ 22 กิโลโวลต์ เพื่อให้สามารถส่งจ่ายไฟฟ้าไปในระยะทางไกลและเชื่อมต่อกับระบบสายจำหน่ายของ กฟภ. ได้

แผนผังอย่างง่าย แสดงตัวอย่างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์



(5) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Power Plant)

โครงการ XPCL และ NL1PC เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำลักษณะแบบฝายน้ำล้น (Run-of-river) กล่าวคือ ไม่มีอ่างเก็บน้ำเป็นองค์ประกอบ แต่จะทำงานโดยอาศัยปริมาณน้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติ โดยก่อสร้างฝายกั้นน้ำ (Weir) เพื่อให้ความสูงของระดับน้ำเหนือฝายและท้ายฝายต่างกัน จากนั้นจะผันน้ำเข้าสู่กังหันน้ำที่ต่ออยู่กับแกนเพลลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อน้ำไหลเข้าสู่กังหันน้ำจะเกิดแรงดันหมุนกังหันน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้เกิดเป็นพลังงานไฟฟ้าส่งต่อไปยังหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เพื่อเพิ่มแรงดันก่อนที่จะส่งเข้าระบบส่งไฟฟ้าต่อไป

2.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์

2.3.1 การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหรือเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าจะแตกต่างกันไปตามประเภทของโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองในการผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังมีวัตถุดิบอื่นๆ เช่น น้ำ และสารเคมีอื่นๆ ที่ใช้ในกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำ ซึ่งมีส่วนสำคัญในกระบวนการผลิตด้วยเช่นกันโดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ก๊าซธรรมชาติ

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันโดยบริษัทและบริษัทในกลุ่มได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. ซึ่งจะจัดหาก๊าซธรรมชาติตามปริมาณ คุณภาพ และราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ เงื่อนไขด้านราคาซื้อขายในสัญญาจะแตกต่างกันตามขนาดของผู้ผลิตไฟฟ้า กล่าวคือ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่จะมีราคาต่ำสุด โดยที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันและลูกค้าอุตสาหกรรม (Industrial) จะมีราคาสูงขึ้นตามลำดับ โดยอัตราค่าก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าจะเป็นไปตามโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติซึ่งประกอบด้วย 2 ส่วนหลักได้แก่ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าผ่านท่อ โดยอัตราค่าก๊าซธรรมชาติดังกล่าวอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กพข. และสพข. ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทไม่เคยประสบปัญหาเกี่ยวกับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ บริษัทมีค่าใช้จ่ายการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 97.56 และ 95.76 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

(2) น้ำมันดีเซลและไอน้ำ

น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ในการผลิตไฟฟ้า แม้ว่าโรงไฟฟ้าตามสัญญาโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ของบริษัทจะถูกออกแบบมาให้สามารถใช้ใช้น้ำมันดีเซลได้แต่น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงที่มีราคาสูงมากจึงถูกใช้ให้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง โดยน้ำมันดีเซลจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงในการทดสอบความพร้อมของการใช้เชื้อเพลิงสำรองนี้ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า และใช้เป็นเชื้อเพลิงในกรณีที่ปริมาณเชื้อเพลิงหลักไม่เพียงพอ โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทไม่เคยประสบปัญหาการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติอย่างรุนแรง จึงใช้น้ำมันดีเซลในการทดสอบความพร้อมในการเดินเครื่องเท่านั้น

สำหรับไอน้ำ ในบางกรณีที่เหมาะสมในการบริหารจัดการต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ บริษัทจะซื้อไอน้ำจากลูกค้าอุตสาหกรรมบางรายที่มีไอน้ำเหลือจากกระบวนการผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมรายอื่นที่มีความต้องการไอน้ำ

ทั้งนี้ บริษัทมีค่าใช้จ่ายการจัดซื้อน้ำมันดีเซลและไอน้ำ คิดเป็นร้อยละ 0.61 และ 1.95 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

(3) น้ำดิบและสาธารณูปโภคอื่นๆ

การจัดหาน้ำดิบและสาธารณูปโภคจะเป็นการเข้าทำสัญญาระหว่างโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งกับนิคมอุตสาหกรรมที่โรงไฟฟ้านั้นๆตั้งอยู่ ซึ่งที่ผ่านมาบริษัทและบริษัทในกลุ่มไม่เคยประสบปัญหาเกี่ยวกับการจัดหาน้ำดิบและสาธารณูปโภคของนิคมอุตสาหกรรมแต่ละแห่งอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ บริษัทมีค่าใช้จ่ายการจัดซื้อน้ำดิบและสาธารณูปโภคคิดเป็นร้อยละ 0.82 และ 0.90 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

(4) สารเคมี

โรงไฟฟ้าจำเป็นต้องใช้สารเคมีในการปรับคุณภาพน้ำปรับสภาพน้ำเสียควบคุมค่าความเป็นกรด-ด่าง กำจัดออกซิเจนและกรองแร่ธาตุออกจากน้ำ เพื่อป้องกันการกัดกร่อนของอุปกรณ์และคงประสิทธิภาพการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการดังกล่าว เช่น กรดไฮโดรคลอริก (HCl) กรดซัลฟูริก (H_2SO_4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) และโพลีลูมิเนียมคลอไรด์ (PAC) เป็นต้น นอกจากนี้ ยังใช้แอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ (NH_4OH) ในการกำจัดออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่อยู่ในไอเสียจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อเป็นการลดมลสารที่ปล่อยลงสู่สิ่งแวดล้อม ซึ่งสารเคมีดังกล่าวข้างต้นสามารถซื้อได้จากผู้ผลิตภายในประเทศ โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทไม่เคยประสบปัญหาเกี่ยวกับการจัดหาสารเคมีอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ บริษัทมีค่าใช้จ่ายการจัดซื้อสารเคมีคิดเป็นร้อยละ 0.26 และ 0.29 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

(5) แสงอาทิตย์

แหล่งพลังงานที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่เนื่องจากเป็นวัตถุดิบที่ได้มาตามธรรมชาติจึงมีข้อจำกัดในการนำมาใช้ เพราะแสงอาทิตย์มีเฉพาะเวลากลางวัน และความเข้มของแสงอาทิตย์ไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับเวลา ฤดูกาล สภาพทางภูมิศาสตร์ และสภาพภูมิอากาศ ดังนั้น การเลือกทำเลที่ตั้งของโรงไฟฟ้าจึงส่งผลให้กำลังการผลิตแตกต่างกันไปตามความเข้มของแสงที่ต่างกัน

(6) น้ำ

ปัจจุบันมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไฮเซนบูรีและน้ำลิก 1 ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยแหล่งพลังงานสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติแม้ว่าน้ำที่ใช้สำหรับการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำจะได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีการศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำก่อนการออกแบบก่อสร้างเขื่อนของโรงไฟฟ้าดังกล่าว

ต้นทุนวัตถุดิบของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ต้นทุนขายสินค้า และต้นทุนการให้บริการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ⁽¹⁾				งบการเงินเฉพาะกิจการ เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม ⁽¹⁾		งบการเงินรวมเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555		2556		2557		2556		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ต้นทุนวัตถุดิบ	20,514	90.48%	21,837	90.11%	18,853	87.88%	21,838	90.11%	18,924	87.73%
ก๊าซธรรมชาติ	20,048	88.43%	21,305	87.91%	18,121	84.46%	21,305	87.90%	18,122	84.01%
น้ำมันดีเซลและไอน้ำ	26	0.11%	133	0.55%	369	1.72%	133	0.55%	369	1.71%
น้ำ	171	0.75%	179	0.74%	171	0.79%	179	0.74%	171	0.79%
สารเคมี	52	0.23%	56	0.23%	54	0.25%	56	0.23%	54	0.25%
อื่นๆ	218	0.96%	164	0.68%	139	0.65%	165	0.68%	209	0.97%
ค่าบำรุงรักษา	666	2.94%	770	3.18%	1,022	4.76%	770	3.18%	1,024	4.75%
ค่าเสื่อมราคา	972	4.29%	1,034	4.27%	1,004	4.68%	1,035	4.27%	1,025	4.75%
อื่นๆ ⁽²⁾	520	2.29%	593	2.45%	576	2.68%	593	2.45%	597	2.77%
รวม	22,672	100.00%	24,234	100.00%	21,454	100.00%	24,236	100.00%	21,571	100.00%

ที่มา: บริษัท

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ข้อมูลทางการเงินเสมือนจัดทำขึ้นเพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท โดยเสมือนว่าบริษัทได้เกิดการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และเสมือนว่าเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของ ปตท. ทั้งนี้ เสมือนว่าบริษัทได้รวมงบการเงินของ PTTUT และ IPT สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัทสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อแสดงเป็นงบการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

⁽²⁾ อื่นๆ ได้แก่ เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ค่าไฟฟ้ารับซื้อจาก กฟผ. และค่าไฟฟ้าสำรอง

2.3.2 การบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า

บริษัทได้มีการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพการผลิตและเพิ่มความมั่นคง (Reliability) ของระบบโดยมีกลยุทธ์หลักต่างๆ ดังนี้

(1) การก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัทมีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญด้านเทคนิค และประสบการณ์ในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญตั้งแต่การออกแบบและก่อสร้าง กระบวนการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อเตรียมการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า รวมทั้งมีทีมที่ปรึกษาที่มีความเชี่ยวชาญด้านเทคนิคในการให้คำปรึกษาในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

การคัดเลือกผู้รับเหมาในการก่อสร้าง บริษัทจะผ่านกระบวนการจัดจ้างที่รัดกุม โดยมีข้อกำหนดและขอบเขตงาน (Term of Reference: TOR) เป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จ เพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาที่มีความน่าเชื่อถือมีประสิทธิภาพ มีความชำนาญ มีผลงานในอดีตที่เป็นที่ยอมรับ และมีฐานะทางการเงินมั่นคง รวมทั้งมีเงื่อนไขให้ผู้รับเหมามีการวางหลักประกันการก่อสร้าง เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งจะเสร็จตามแผนงานที่กำหนดไว้ และสามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย โดยมีทีมที่ปรึกษาทางเทคนิคทำการตรวจสอบและประเมินโครงการในระหว่างก่อสร้าง เพื่อให้มั่นใจว่าผู้รับเหมาได้ก่อสร้าง ส่งมอบงานและดำเนินการได้ตามเงื่อนไขสัญญาการก่อสร้าง

สำหรับการจัดหาอุปกรณ์ในการผลิตไฟฟ้า บริษัทจัดให้มีการเลือกใช้อุปกรณ์และเทคโนโลยีจากผู้ผลิตที่เป็นผู้นำในอุปกรณ์นั้นๆ ทั้งด้านเทคโนโลยี คุณภาพ และอายุการใช้งาน นอกจากนี้ ยังพิจารณาคุณสมบัติของผู้จัดจำหน่าย เช่น สถานะทางการเงิน การดูแลและรับประกันคุณภาพสินค้าอีกด้วย

(2) การบริหารจัดการการดำเนินงานโรงไฟฟ้า

บริษัทให้ความสำคัญกับความมั่นคง (Reliability) ของระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้ารวมทั้งมีแผนการซ่อมแซมบำรุงรักษาและจัดทำสัญญาซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรหลักจากผู้ผลิตโดยตรง ส่งผลให้บริษัทมีความพร้อมจ่าย (Availability) เพิ่มขึ้น และระยะเวลาการหยุดเพื่อซ่อมแซม (Down Time) ลดลงเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าได้ตามเป้าหมาย

นอกจากนี้ การเพิ่มประสิทธิภาพ (Efficiency) เป็นแนวทางหนึ่งที่สำคัญในการบริหารดำเนินงานโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัทมีการวางแผนการเดินเครื่องจักรแต่ละชุดให้เหมาะสม และตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อให้มีการใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ ลดต้นทุนการผลิต และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

(3) การริเริ่มโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ๆ

ตามที่บริษัทมีเป้าหมายในการเป็นผู้นำในธุรกิจไฟฟ้าด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศนั้น บริษัทได้จัดให้มีการศึกษาเพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสถานการณ์ทางเศรษฐกิจอุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า

ในกรณีที่บริษัทจะมีการเข้าร่วมทุนในโครงการใหม่ๆ บริษัทให้ความสำคัญระมัดระวังในการพิจารณาการคัดเลือกผู้ร่วมลงทุน โดยพิจารณาจากชื่อเสียง ความรู้ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ ความมั่นคงและฐานะทางการเงิน รวมทั้งผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว

2.3.3 ประกันภัย

โรงไฟฟ้าของบริษัทได้มีการทำประกันภัยดังต่อไปนี้

(1) การประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภท (All Risks)

โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัททุกแห่งมีการทำประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภท (All Risks) โดยการประกันภัยดังกล่าวให้ความคุ้มครองความเสี่ยงทุกประเภทสำหรับความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า ตลอดจนทรัพย์สินที่อยู่ในความควบคุมดูแลและเก็บรักษาของบริษัทที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ได้แก่ เครื่องจักร โรงงาน อุปกรณ์ เครื่องกังหัน เครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อต้มไอน้ำ และทรัพย์สินที่อยู่ระหว่างการขนส่ง โดยการกำหนดวงเงินเอาประกันภัยจะไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทน (Replacement Cost) ก่อนหักค่าเสื่อมราคา (ไม่รวมค่าที่ดิน) ทั้งนี้ การทำประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภทดังกล่าวมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ตามวงเงินเสียหายที่ผู้เอาประกันภัยจะต้อง

รับผิดชอบเอง และกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป เช่น มีการกำหนดวงเงินขีดเขตสูงสุดสำหรับความเสียหายบางประเภท เช่น ความสูญเสียจากการก่อการร้าย และน้ำท่วม เป็นต้น

(2) การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)

การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักเป็นการทำประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภทโดยเป็นการประกันภัยที่คุ้มครองความสูญเสียทางกำไร (รวมทั้งการสูญเสียสิทธิประโยชน์ทางภาษีที่ได้รับจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน) และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงาน (เป็นรายจ่ายที่เกิดขึ้นจากการป้องกันหรือการลดการสูญเสียกำไร) ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องมาจากการหยุดชะงักของธุรกิจเนื่องจากความเสียหายของทรัพย์สินที่ได้ทำประกันภัยไว้ โดยวงเงินเอาประกันภัยจะกำหนดจากประมาณการสูญเสียรายได้สูงสุดของบริษัทในช่วงเวลาที่ต้องก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่จนแล้วเสร็จ ซึ่งระยะเวลาสูญเสียรายได้ที่ใช้กำหนดวงเงินเอาประกันภัยจะขึ้นกับระยะเวลาก่อสร้างของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ทั้งนี้ การทำประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักดังกล่าวมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ตามระยะเวลาที่ธุรกิจหยุดชะงักที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป เช่น มีการกำหนดวงเงินขีดเขตสูงสุดสำหรับความเสียหายบางประเภท เช่น ความสูญเสียจากการก่อการร้าย และน้ำท่วม เป็นต้น

(3) การประกันภัยบุคคลที่สาม (Third Party Liability)

บริษัทมีการทำประกันภัยบุคคลที่สามเป็นรายปี เพื่อเป็นการประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกซึ่งคุ้มครองการใช้ค่าเสียหายที่เกิดจากการบาดเจ็บทางร่างกายหรือความเสียหายต่อทรัพย์สิน ทั้งนี้การทำประกันภัยบุคคลที่สามดังกล่าวมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ตามวงเงินเสียหายที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป

ทั้งนี้ ในกรณีที่โรงไฟฟ้าอยู่ระหว่างการก่อสร้าง จะเป็นการทำประกันภัยช่วงก่อสร้าง (Construction All Risks Insurance: CAR) โดยจะเป็นการคุ้มครองความเสี่ยงจากการสูญเสียหรือเสียหายอันเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินทุกอย่างของผู้เอาประกันภัยที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการ นอกจากนี้ ยังได้จัดทำประกันภัยขนส่งทางทะเล (Marine Cargo) สำหรับเครื่องจักรหลักเพื่อป้องกันอุบัติเหตุในการขนส่งเครื่องจักรทางทะเล ตลอดจนการประกันภัยจากสูญเสียรายได้จากการก่อสร้างแล้วเสร็จล่าช้า (Delay Start-up : DSU) อันเนื่องมาจากอุบัติเหตุจากการติดตั้งและทดสอบเดินเครื่องจักรหลักและการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ภายในระยะเวลาขีดเขตรายได้ที่จะตกลงกันตามระยะเวลาการก่อสร้าง โดยมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ตามที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป เช่น ความเสียหายที่เกิดจากความประมาทเลินเล่อของพนักงานและการก่อการร้าย เป็นต้น

โรงไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทย่อยมีวงเงินเอาประกันภัย ดังนี้

จำนวนเงินจำกัดความรับผิด (ต่อครั้ง)	โรงไฟฟ้า ศรีราชา	CUP-1	CUP-2	CUP-3	CHPP	IRPC-CP ¹
การประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภท	424 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	305 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	126 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	76 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	727.8 ล้านบาท	562 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption: BI) / การ สูญเสียรายได้จากการก่อสร้างแล้ว เสร็จล่าช้า (Delay Start-up)	83 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	3,869 ล้านบาท บาท	783 ล้านบาท บาท	927 ล้านบาท บาท	108.7 ล้านบาท บาท	68 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
การประกันภัยบุคคลที่สาม	25 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	10 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	10 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	10 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	100 ล้านบาท บาท	10 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ

ที่มา: บริษัท

หมายเหตุ: 1. IRPC-CP อยู่ระหว่างก่อสร้างโครงการ การทำประกันภัยจะเป็นการทำประกันภัยช่วงก่อสร้าง (Construction All Risks Insurance: CAR)

ทั้งนี้ บริษัทมีความเห็นว่าการกำหนดวงเงินเอาประกันภัยและเงื่อนไขของการทำประกันภัยทุกประเภทข้างต้นมีความเหมาะสมและเพียงพอตามแต่ละประเภทของกิจกรรมประกันภัย รวมทั้งสอดคล้องกับแนวทางปฏิบัติทั่วไปในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

2.3.4 สิทธิประโยชน์จากการลงทุน

บริษัทและบริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการลงทุนดังนี้

โครงการ		CUP-1 Ph 1-6					CUP-2	CUP-3	ศรีราชา	ศรีราชา	CHPP	IRPC-CP ⁽¹⁾
บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่		Ph 1-2 - 1031(2)/อ./ 2556	Ph 3 - 1032(2)/อ./ 2556	Ph 4 - 1034(2)/อ./ 2556	Ph 5 - 1035(2)/อ./ 2556	Ph 6 - 1037(2)/อ./ 2556	1033(2)/อ./ /2556	1036(2)/อ./ /2556	1038(2)/อ./ /2556	9001(2)/อ./ /2556	1918(2) /2550	1492(2) /2557
ผลิตภัณฑ์และ กำลังผลิตตาม BOI	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์/ชม.)	37.6	37.6	37.6	37.6	90.2	122.2	140	-	700	9.8	240
	ไอน้ำ (ตัน/ชม.)	190	140	140	140	280	330	-	-	-	-	100
	น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)	170	-	600	-	300	590	170	80	-	-	75
	น้ำเย็น (ตันความเย็น)	-	-	-	-	-	-	-	6,000	-	12,000	-
1. อนุญาตให้นำคนต่างด้าวซึ่งเป็น ผู้ชำนาญการเข้ามาได้ตามจำนวนและ ระยะเวลาที่กำหนด		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓
2. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับ กำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 เป็นระยะเวลา 8 ปี (ระยะเวลาสิ้นสุด สิทธิประโยชน์)		✓ (พ.ค. 2557)	✓ (มิ.ย. 2558)	✓ (เม.ย. 2559)	✓ (ก.ค. 2560)	✓ (ก.ค. 2560)	✓ (เม.ย. 2559)	✓ (ก.ค. 2560)	✓ (ส.ค. 2560) (ยังไม่ใช้ สิทธิ)	✓ (ใช้สิทธิภาษี ครบแล้ว)	✓ (ธ.ค. 2559)	✓ ⁽²⁾ (พ.ค. 2566) (โดยประมาณ)
3. ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับ กำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราอ้อย ละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับ จากการสิ้นสุดการส่งเสริมเกี่ยวกับการ ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในข้อ 2. (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)		✓ (พ.ค. 2562)	✓ (มิ.ย. 2563)	✓ (เม.ย. 2564)	✓ (ก.ค. 2565)	✓ (ก.ค. 2565)	✗	✓ (ก.ค. 2565)	✗	✗	✗	✓ (พ.ค. 2571) (โดยประมาณ)

โครงการ	CUP-1 Ph 1-6					CUP-2	CUP-3	ศรีราชา	ศรีราชา	CHPP	IRPC-CP ⁽¹⁾
บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่	Ph 1-2 - 1031(2)/อ./ 2556	Ph 3 - 1032(2)/อ./ 2556	Ph 4 - 1034(2)/อ./ 2556	Ph 5 - 1035(2)/อ./ 2556	Ph 6 - 1037(2)/อ./ 2556	1033(2)/อ./ 2556	1036(2)/อ./ 2556	1038(2)/อ./ 2556	9001(2)/อ./ 2556	1918(2)/ 2550	1492(2)/ 2557
4. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการอนุมติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓
5. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีตามมาตรา 31 ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการส่งเสริม	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓
6. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)	✓ (พ.ค. 2559)	✓ (มิ.ย. 2560)	✓ (เม.ย. 2561)	✓ (ก.ค. 2562)	✓ (ก.ค. 2562)	✗	✓ (ก.ค. 2562)	✗	✗	✗	✓ (พ.ค. 2568) (โดยประมาณ)
7. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติเป็นเวลา 10 ปี (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)	✓ (พ.ค. 2559)	✓ (มิ.ย. 2560)	✓ (เม.ย. 2561)	✓ (ก.ค. 2562)	✓ (ก.ค. 2562)	✗	✓ (ก.ค. 2562)	✗	✗	✗	✓ (พ.ค. 2568) (โดยประมาณ)

หมายเหตุ: (1) IRPC-CP อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์จึงประมาณการจากวันที่คาดว่าจะเริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการตามเงื่อนไขของ BOI

(2) ไม่เกินร้อยละ 100 ของมูลค่าเงินลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านสิ่งแวดล้อมโดยไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน

2.3.5 การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ในส่วนของการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของการประกอบธุรกิจ บริษัทอยู่ภายใต้การดูแลของหน่วยงานราชการที่สำคัญ คือ (1) คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (2) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมนโยบายพลังงาน กระทรวงพลังงาน (3) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) กระทรวงอุตสาหกรรม และ (4) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) กระทรวงอุตสาหกรรม

ในส่วนของมาตรฐานคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันของบริษัทต้องปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประเภทโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการเพิ่มเติมจากรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเฝ้าระวังการสัมผัสสัมผัสกับสารเคมีต่างๆ โดยเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย พ.ศ. 2520 เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี)

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทางเข้าโรงงาน โดยเทียบมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 ปี 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณสถานประกอบการ ตามข้อกำหนดที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ปี 2546 เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และมาตรฐานตามประกาศกฎกระทรวง ปี 2549 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ในส่วนของคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโรงงานต้องเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (ปี 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานโดยบริษัทได้มีการว่าจ้างบริษัทภายนอกที่ผ่านการขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโรงงาน

สำหรับการกำจัดของเสียอื่นๆ บริษัทอยู่ภายใต้ข้อบังคับตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ปี 2548 ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนด โดยว่าจ้างบริษัทรับกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมาขนส่งออกไปจากโรงงาน

ที่ผ่านมาบริษัทได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดอย่างเคร่งครัด ซึ่งผลการตรวจสอบจัดการด้านสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศ การตรวจวัดระดับเสียง และกากของเสีย ผ่านค่าควบคุมตาม EIA หรือมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง และบริษัทยังไม่เคยถูกฟ้องร้องในคดีที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมนอกจากนี้ บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมมาโดยตลอด และถือเป็นหนึ่งในภารกิจหลักในการบริหารจัดการองค์กร โดยบริษัทได้ใช้มาตรการเชิงรุกและป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น ทั้งจากเครื่องจักรโรงงาน สถานงาน หรือจากขั้นตอนการทำงานด้วยมาตรการต่างๆ ดังนี้

- กำหนดนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้มีตัวชี้วัดการติดตามตรวจสอบและรายงานผลประสิทธิภาพด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมต่อคณะกรรมการฝ่ายบริหารเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง
- จัดอบรมการจัดทำแผนงานโดยคำนึงถึงคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมเป็นประการแรก อีกทั้งมีระบบการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้แผนงานดังกล่าวตอบสนองต่อประสิทธิภาพและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างแท้จริง
- การวิเคราะห์พฤติกรรมการทำงานที่ไม่ปลอดภัยการสำรวจจุดเสี่ยงต่อความมั่นคงและปลอดภัย และกำหนดพื้นที่อันตราย รวมถึงการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน (แสง เสียง ความร้อน และฝุ่นละออง) และวิธีการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานและผู้เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นข้อมูลในการออกแบบและกำหนดมาตรการป้องกันหรือแก้ปัญหาอย่างถูกต้องและเหมาะสม
- การพัฒนาฝีมือความปลอดภัยในการทำงาน การส่งเสริมความรู้และความเข้าใจที่ถูกต้องเรื่องคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงาน คู่ค้าทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กร

ด้วยการดำเนินงานที่เข้มแข็งและต่อเนื่องทำให้บริษัทไม่มีสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้าน Quality, Safety, Health and Environment (QSHE) ถึงขั้นสูญเสียวันทำงานหรือสูญเสียโอกาสในการผลิต และยังรักษามาตรฐานการรับรองตามระบบสากล ได้แก่ ISO 9001-2008 ISO 14001-2004 OHSAS 18001-2007 และ TIS 18001-2011 ได้เป็นอย่างดีรวมถึงการได้รับรางวัลและการรับรองจากหน่วยงานราชการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านการดำเนินการติดตามและตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมตามหลัก EIA การจัดการของเสียในโรงงานโครงการธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม การนำของเสียจากระบบการผลิตมาใช้ให้เกิดประโยชน์ และการรักษาสถิติอุบัติเหตุให้เป็นศูนย์ เป็นต้น รวมทั้งมีการนำระบบบริหารจัดการที่เป็นเลิศ (Operational Excellence Management System: OEMS) มาใช้ เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่าบริษัทมีการบริหารงานอย่างมืออาชีพและมีประสิทธิภาพ

2.4 การตลาดและการแข่งขัน

2.4.1 การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

การจัดจำหน่าย

บริษัทจัดส่งกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ทำการยกระดับแรงดันไฟฟ้าตามลักษณะการใช้งานของลูกค้าด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ไปยังระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้ารวมที่สถานีไฟฟ้าย่อย (Substation) หลังจากนั้นกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งต่อไปตามสายส่งไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเข้าสู่ระบบกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. กฟภ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรมต่อไป

นอกจากนี้ บริษัทจะทำการจำหน่ายไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงกับที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ผ่านระบบขนส่งทางท่อส่งผลิตภัณฑ์นั้นๆ

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

กลุ่มลูกค้าของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลัก ดังนี้

(1) กฟผ. กฟภ. และ กฟน.

ตามลักษณะโครงสร้างระบบไฟฟ้าของประเทศไทย กฟผ. กฟภ. และ กฟน. จะเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ในการจัดหาไฟฟ้าให้กับภาคอุตสาหกรรมและประชาชนทั่วไป ทำให้มีความจำเป็นที่หน่วยงานทั้ง 3 แห่งจะต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอตามความต้องการ ดังนั้นหน่วยงานดังกล่าวจึงรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชน ผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 3 ประเภทหลัก คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ผ่านการทำสัญญาทั้ง 3 ประเภท

โดยสัดส่วนรายได้ของการจำหน่ายไฟฟ้า (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน) ให้กับหน่วยงานทั้ง 3 แห่ง รวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 และร้อยละ 46 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

(2) ลูกค้าอุตสาหกรรม

นอกจากการจำหน่ายให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. บริษัทยังมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยบริษัทมียอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 21 และร้อยละ 24 ของรายได้รวมของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

ในฐานะผู้ผลิตสาธารณูปโภคพื้นฐาน ได้แก่ ใอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม บริษัทให้ความสำคัญกับความมั่นคงและต่อเนื่องในการจัดจำหน่าย รวมถึงการกำหนดราคาที่มีมาตรฐานเทียบเคียงได้กับผู้ผลิตรายอื่นในตลาด โดยลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทส่วนใหญ่อยู่ในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี โดยมียอดจำหน่ายคิดเป็นร้อยละ 23 และร้อยละ 30 ของรายได้รวมของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

นอกจากนี้ บริษัทยังมีการจำหน่ายในโตรเจนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยมียอดจำหน่ายคิดเป็นร้อยละ 0.4 และร้อยละ 0.4 ของรายได้รวมของบริษัทสำหรับปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ

2.4.2 การกำหนดราคา

การกำหนดราคาค่าไฟฟ้า

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยให้สะท้อนถึงต้นทุนค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาในแต่ละวัน โดยอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าซึ่งจำแนกตามประเภทของผู้ผลิตไฟฟ้างดังต่อไปนี้

(1) การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer: IPP)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่โดยทั่วไปจะมีการกำหนดโครงสร้างราคาหลักเป็น 2 ส่วน ส่วนแรก คือ ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่โรงไฟฟ้าเป็นรายเดือนในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่ไม่คำนึงถึงจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ กฟผ. ซื้อขายตามจริงจากโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ค่า AP ประกอบด้วย

- APR1 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost)
- APR2 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M)

ส่วนที่สอง คือ ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่จะกำหนดราคาโดยคำนึงถึงต้นทุนการผลิตผันแปร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ จำนวน 2 สัญญา ได้แก่ โรงไฟฟ้าศรีราชา และ RPCL โดยมีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาเท่ากับ 700 และ 1,400 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งสัญญาแต่ละฉบับมีอายุสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

(2) การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer: SPP)

การกำหนดราคาไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กขึ้นอยู่กับประเภทของเชื้อเพลิง และประเภทของสัญญา ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(2.1) การกำหนดราคาของสัญญา Firm

สัญญา Firm คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีการกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้ กฟผ. ตลอดอายุสัญญา ซึ่งสัญญาจะมีระยะเวลาดังตั้ง 5 ปีขึ้นไป โดยการกำหนดราคาของสัญญาประเภทนี้ ประกอบด้วย ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment: CP) ซึ่งพิจารณาจากค่าลงทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Capacity Cost) จากการที่รับซื้อพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Energy Cost) และค่าประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving) ซึ่งจะได้รับรายได้ส่วนนี้ เมื่อสามารถใช้เชื้อเพลิงได้น้อยกว่าค่ามาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด นอกจากนี้ กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และมีค่าปรับหาก SPP ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่กำหนดไว้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กแบบสัญญา Firm จำนวน 4 สัญญา ได้แก่ BIC โครงการที่ 1 จำนวน 90 เมกะวัตต์ BIC โครงการที่ 2 จำนวน 90 เมกะวัตต์ NNEG จำนวน 90 เมกะวัตต์ และ IRPC-CP จำนวน 180 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาแต่ละฉบับมีอายุสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

(2.2) การกำหนดราคาของสัญญา Non-firm

สัญญา Non-firm คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีการกำหนดพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้ กฟผ. ตลอดอายุสัญญาที่มีระยะเวลาสัญญาไม่เกิน 5 ปี โดยสัญญาประเภทนี้จะไม่ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้า (CP) ได้รับเพียงแต่ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการ และค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในระยะสั้น (Short Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กทำให้ราคาซื้อขายไฟฟ้าเฉลี่ยของสัญญา Non-firm ต่ำกว่าสัญญา Firm ทั้งนี้ หากเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระบบพลังงานหมุนเวียนจะมีส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) หรือรับซื้อไฟฟ้าในอัตราพิเศษ (Feed in Tariff)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กแบบสัญญา Non-firm จำนวน 2 สัญญา ได้แก่ CUP-1 จำนวน 40 เมกะวัตต์ และ CUP-2 จำนวน 60 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาแต่ละฉบับมีอายุสัญญา 5 ปีและต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี

(3) การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีการจำหน่ายให้ กฟภ. หรือ กฟน. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเท่ากับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดันที่ VSPP ทำการเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้ารวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรค่าเอฟทีขายส่งเฉลี่ย ทั้งนี้ หากเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระบบพลังงานหมุนเวียนจะมีส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) หรือรับซื้อไฟฟ้าในอัตราพิเศษ (Feed in Tariff) เป็นไปตามประกาศของ กฟภ. หรือ กฟน.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก จำนวน 11 สัญญา ได้แก่ CHPP จำนวน 6.4 เมกะวัตต์ และ SSE1 มี 10 สัญญา จำนวนรวม 80 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาแต่ละฉบับมีอายุสัญญา 5 ปีและต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี

อัตราการรับซื้อไฟฟ้าของลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม

ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมในกลุ่มผู้ผลิตผลิตภัณฑ์ด้านปิโตรเคมี โดยบริษัทมีการตกลงซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าแต่ละรายที่อ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของกฟภ. ซึ่งจะมีการปรับเปลี่ยนค่าเอฟทีตามต้นทุนเชื้อเพลิง

การกำหนดราคาค่าไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ราคาขายไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมกำหนดจากต้นทุนการผลิตของบริษัท และมีการบวกกำไรส่วนเพิ่ม (Cost plus) และปรับราคาได้ตามต้นทุนการผลิตที่เกิดขึ้นจริงโดยใช้สูตรราคา ซึ่งรวมถึงการลงทุน ต้นทุนผันแปรและค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและการซ่อมบำรุง การลงทุนในระบบจำหน่าย (Distribution System) ที่จัดเตรียมให้ลูกค้าแต่ละรายเป็นการเฉพาะ (Dedicated) พลังงานสูญเสียในระบบจำหน่าย (Energy Loss) และอื่นๆ

2.4.3 การแข่งขัน

บริษัทไม่เผชิญกับการแข่งขันสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานไฟฟ้าภาครัฐ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นสัญญาระยะยาวอายุสัญญา 5-25 ปี แต่บริษัทอาจประสบกับภาวะการแข่งขันค่อนข้างสูงในการประมูลหรือยื่นขออนุญาตขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานภาครัฐสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ อย่างไรก็ตาม บริษัทเชื่อว่าด้วยผลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าในอดีตของบริษัท ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทางธุรกิจ จะส่งผลให้บริษัทสามารถแข่งขันกับผู้ประกอบการด้านกิจการพลังงานได้

นอกจากนี้ บริษัทเผชิญกับภาวะการแข่งขันในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือน้ำค่อนข้างต่ำสำหรับลูกค้าในกลุ่ม ปตท. และโครงการที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการขยายการลงทุนของกลุ่ม ปตท. รวมทั้งลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ ที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมหรือบริเวณใกล้เคียงกับที่บริษัทมีโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการอยู่ เนื่องจากบริษัทมีความได้เปรียบจากการเป็นบริษัทแกนนำธุรกิจพลังงานไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) ประกอบกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาวและมีการรับประกันความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และบริษัทได้ลงทุนวางสายส่งไฟฟ้าและท่อส่งไอน้ำไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละรายโดยตรง ดังนั้นหากลูกค้าเปลี่ยนผู้จำหน่ายไฟฟ้าหรือน้ำจะต้องมีต้นทุนที่สูงในการเปลี่ยนแปลงและติดตั้งอุปกรณ์ใหม่

จากการที่รัฐบาลได้วางนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจซึ่งส่งผลให้มีแนวโน้มที่จะมีการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอนาคต โดยในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2553 – ปี 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (“แผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3”) ได้มีการสนับสนุนให้เพิ่มการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนส่งผลให้บริษัทในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้ามีการกระจายการพัฒนาโรงไฟฟ้าไปใช้พลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้น ซึ่งบริษัทได้ให้ความสำคัญกับการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 10 ปี (ปี 2555 – ปี 2564) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนการดำเนินการและลงทุนธุรกิจไฟฟ้าที่มีความหลากหลาย จึงอาจส่งผลให้บริษัทมีคู่แข่งที่เพิ่มมากขึ้น

ทั้งนี้ บริษัทได้คำนึงถึงปัจจัยสำคัญอื่นที่อาจส่งผลต่อการแข่งขันในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท เพื่อประเมินความสามารถในการแข่งขันของบริษัทในอนาคต เช่น การปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ (New PDP) การเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงานของภาครัฐ แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (New AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (New EEDP) รวมทั้งการเปิดประชาคมอาเซียนในปี 2558 เป็นต้น

นอกจากนี้ เนื่องจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีการแข่งขันสูงขึ้น ประกอบกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายในประเทศมีข้อจำกัดเพิ่มขึ้น ทำให้บริษัทต้องแสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในต่างประเทศ ซึ่งบริษัทมีแผนร่วมมือกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่อื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศที่มีทั้งความพร้อมในด้านประสบการณ์ และฐานะทางการเงินที่ต้องการขยายธุรกิจในลักษณะนี้เช่นกัน

2.4.4 กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

(1) การเติบโตไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. (Growth along with PTT Group)

เนื่องจากความมีเสถียรภาพด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภคถือเป็นสิ่งสำคัญยิ่งต่อกระบวนการผลิตของบริษัทต่างๆ ในกลุ่ม ปตท. ดังนั้น บริษัทซึ่งมีความเชี่ยวชาญในด้านนี้จึงได้รับความไว้วางใจและมีแผนที่จะขยายธุรกิจของบริษัทให้สอดคล้องกับความต้องการที่เพิ่มมากขึ้นตามแผนการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่น การพัฒนาโรงผลิตสาธารณูปการ 4 (CUP-4) เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น

(2) การเติบโตอย่างรวดเร็วผ่านการพัฒนาโครงการระยะสั้น หรือการเข้าซื้อกิจการ (Quick Win)

เพื่อให้บริษัทสามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะสั้น บริษัทจึงมีแผนพัฒนาโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ เช่น การลงทุนต่อเนื่องใน BIC สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โครงการที่ 2 และร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ก๊าซชีวภาพ และชีวมวล ซึ่งใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างค่อนข้างสั้น นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วน (Merger & Acquisition: M&A) ในโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วหรืออยู่ระหว่างการก่อสร้าง

บริษัทมีโครงการที่จะดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม และมีการเตรียมความพร้อมที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อรองรับกับแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ที่ให้ความสำคัญในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่างๆ ทั้งนี้ ที่ประชุม กพข. เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2557 ได้พิจารณาขยายกรอบการรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มของภาคเอกชนเพิ่มเติมจากเดิม 576 เมกะวัตต์ เพื่อให้ครบ 2,000 เมกะวัตต์ เป็นรับเพิ่ม 800 เมกะวัตต์ ซึ่งจะทำให้มีโซลาร์ฟาร์มมากกว่า 2,200 เมกะวัตต์ หากทางหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเปิดรับคำขอจำหน่ายไฟฟ้าพลังงาน

แสงอาทิตย์ใหม่ ทั้งในรูปแบบของโซลาร์ฟาร์มและโซลาร์รูฟท็อป (Solar Rooftop) บริษัทหรือบริษัทในกลุ่มจะดำเนินการยื่นคำขอและพร้อมที่จะดำเนินการ

ปัจจุบันบริษัทได้ทำการศึกษาข้อมูลและพิจารณาถึงความเป็นไปได้ในการร่วมลงทุนหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 90 เมกะวัตต์คาดว่าจะใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 1 ปี หลังจากลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ. นอกจากนี้ บริษัทยังได้ร่วมกับผู้ร่วมทุนรายหนึ่งเพื่อสำรวจและประเมินศักยภาพโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนที่ดินของผู้ร่วมทุนรายดังกล่าว

นอกจากนี้ บริษัทได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เพื่อศึกษาโครงการโรงไฟฟ้า โดยใช้หลายปาล์มเป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 7 - 10 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยโครงการดังกล่าวมีระบบเชื่อมโยงสายส่งรองรับได้ และอยู่ระหว่างเตรียมยื่นขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในเดือนเมษายน 2558 ในระบบ Feed in Tariff (FIT) รวมทั้งบริษัทได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยเบื้องต้นบริษัทได้ร่วมศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าโดยใช้เศษไม้ยางพาราเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตประมาณ 6-9 เมกะวัตต์

(3) การเติบโตโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง (Big Win)

เพื่อให้บริษัทสามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะยาว บริษัทจึงมีแผนที่จะพัฒนาและร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง เช่น เมียนมาร์ สปป.ลาว กัมพูชา และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เป็นต้น โดยบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนใน XPCL ผ่านการถือหุ้นใน NSC และเข้าถือหุ้น NL1PC

ทั้งนี้ บริษัทอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศหลายโครงการ เช่น โครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในตอนกลางของเมียนมาร์ขนาดประมาณ 500 เมกะวัตต์ โดยจะเป็นการร่วมทุนกับบริษัทอื่นซึ่งบริษัทมีแผนที่จะถือหุ้นประมาณร้อยละ 25 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ ตลอดจนเจรจาเงื่อนไขโครงการกับรัฐบาลเมียนมาร์และสถาบันการเงินที่สนับสนุนโครงการ และโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าถ่านหินในทางตอนใต้ของเมียนมาร์โดยมีขนาดในเบื้องต้นประมาณ 1,800 เมกะวัตต์ ซึ่งมีแนวทางที่จะผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ Myanmar Electric Power Enterprise: MEPE และ กฟผ. โดยจะเป็นการร่วมทุนกับบริษัทอื่นซึ่งบริษัทมีแผนที่จะถือหุ้นประมาณร้อยละ 45 ปัจจุบันได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับกระทรวงไฟฟ้าของรัฐบาลเมียนมาร์เพื่อเข้าศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

(4) การลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (Adjacent and Support Opportunities)

นอกจากการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า บริษัทมีแผนขยายธุรกิจไปยังธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ เช่น

(4.1) ธุรกิจระบบโครงข่ายสายส่งไฟฟ้า (Transmission and Distribution)

บริษัทเล็งเห็นว่าการเข้าถึงไฟฟ้าเป็นปัจจัยสำคัญในการพัฒนาสังคมและประเทศ โดยบริษัทมีความสนใจที่จะลงทุนพัฒนาและให้เข้าโครงข่ายสายส่งไฟฟ้าที่จะมุ่งเน้นตลาดในประเทศเพื่อนบ้านที่ยังมีระบบโครงข่ายสายส่งที่ยังไม่เพียงพอและทั่วถึง ได้แก่ สปป.ลาว เมียนมาร์ และกัมพูชา เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนและภาคอุตสาหกรรมสามารถเข้าถึงการใช้ไฟฟ้าได้อย่างครอบคลุมและเพียงพอ ซึ่งโครงการดังกล่าวจะช่วยสนับสนุนการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าของบริษัทในประเทศนั้นๆ และจะช่วยสร้างผลตอบแทนระยะยาวให้กับบริษัท รวมทั้งเป็นการช่วยพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในการพัฒนาประเทศนั้นๆ ต่อไปทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างการเจรจากับรัฐบาลเมียนมาร์เรื่องโครงการสายส่งไฟฟ้าในบางพื้นที่ของประเทศ

(4.2) ธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน (Energy Service Company: ESCO)

บริษัทมีแผนที่จะขยายไปยังธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน ซึ่งให้บริการในด้านการอนุรักษ์พลังงาน และ/หรือ พลังงานทดแทนที่ให้บริการครบวงจร โดยการบริการจะครอบคลุมถึงการให้คำปรึกษา การเสนอโครงการ การบริหาร โครงการ การออกแบบทางวิศวกรรม วิเคราะห์การใช้พลังงาน ติดตั้งอุปกรณ์ และดำเนินงานสำหรับโครงการอนุรักษ์ พลังงาน และ/หรือพลังงานทดแทน การจัดหาแหล่งเงินทุนสำหรับโครงการด้านพลังงาน ตลอดจนการลงทุนในธุรกิจที่ เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการพลังงาน

(4.3) ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ (Energy Storage System and Battery)

การขยายสู่ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไม่เพียงแต่เพิ่มสายธุรกิจของบริษัท แต่ยังช่วยส่งเสริมธุรกิจผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัทอีกด้วย นอกจากนี้ บริษัทยังมีโอกาสในการขยายสู่ตลาดแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าตามการเติบโตของตลาดยานยนต์ไฟฟ้าที่มีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทได้เข้าร่วมทุนกับ 24M ที่ตั้งอยู่ในประเทศสหรัฐอเมริกา ที่ทำการวิจัยและพัฒนาการผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงใน ระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง ด้วยเทคโนโลยีการผลิตแบบใหม่ที่ลดการใช้วัตถุดิบและระยะเวลาในการผลิต ส่งผลให้ ต้นทุนการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีประสิทธิภาพและความ ปลอดภัยของการใช้แบตเตอรี่สูงขึ้น คาดว่าจะเริ่มทำการจำหน่ายแบตเตอรี่ในเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2561

นอกจากนี้ บริษัทยังมีแผนที่จะให้บริการติดตั้งและบริหารจัดการสถานีจ่ายประจุไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้ รถยนต์ไฟฟ้าในบริเวณลานจอดรถของห้างสรรพสินค้า อาคารสำนักงาน และโรงแรม เป็นต้น

(4.4) โครงการพัฒนาน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับบริษัท ยูนิเวอร์แซล ยูทิลิตี้ส์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ ของบริษัท จัดการและพัฒนาน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) เพื่อศึกษาโครงการพัฒนาน้ำ โดยนำน้ำเสียมาบำบัดให้มี คุณภาพเป็นน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม เพื่อลดการใช้น้ำจากแหล่งน้ำธรรมชาติและสนับสนุนให้การบริหารจัดการน้ำในชุมชน ต่างๆ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งโครงการพัฒนาน้ำนั้นนอกจากจะเป็นการสร้างหลักประกันความมั่นคงในด้าน สาธารณูปโภคเพื่อการผลิตของบริษัทและลูกค้าแล้ว ยังเป็นการนำทรัพยากรมาหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่อีกด้วย หาก โครงการดังกล่าวสามารถเริ่มดำเนินการได้ จะเป็นโครงการต้นแบบในการพัฒนาในพื้นที่อื่นๆ ต่อไป โดยปัจจุบันบริษัทมี แผนที่จะทำการศึกษาคู่มือโครงการลักษณะดังกล่าวที่พิจา

2.4.5 จุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ

(1) เป็นแกนนำในการขับเคลื่อนธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship)

จากวิสัยทัศน์ของกลุ่ม ปตท. ที่จะเป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติระดับแนวหน้า กลุ่มปตท. จึงมีการดำเนินกลยุทธ์ ทางธุรกิจที่หลากหลาย โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นหนึ่งในธุรกิจหลักที่กลุ่ม ปตท. ให้ความสำคัญนอกเหนือจากธุรกิจน้ำมัน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจปิโตรเคมี ด้วยเหตุนี้ บริษัทในฐานะผู้ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าของกลุ่มปตท. จึงมุ่งเน้นการ พัฒนาธุรกิจให้เติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน ควบคู่ไปกับการขยายธุรกิจไปสู่ตลาดต่างประเทศเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการ สนับสนุนเจตนารมณ์อันมุ่งมั่นดังกล่าวของกลุ่ม ปตท.

ด้วยเจตนารมณ์ดังกล่าว บริษัทจึงได้ถูกก่อตั้งขึ้นมาเพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) ในการพัฒนา ลงทุนและดำเนินการด้านธุรกิจไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ปัจจุบันบริษัทมีการดำเนินการในการขยายธุรกิจไฟฟ้าที่หลากหลาย ทั้งการพัฒนาโครงการใหม่ด้วยตนเอง และการขยายธุรกิจรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งในและต่างประเทศ อาทิ โครงการ CUP-4 และโครงการลงทุนต่างๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

นอกจากนี้ บริษัทจะประสานความร่วมมือในการต่อยอดจากความสัมพันธ์อันดีระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ และคู่ค้าในประเทศต่างๆ ของกลุ่ม ปตท. เพื่อสนับสนุนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ รวมทั้งสร้างความร่วมมือระหว่างบริษัทกับหน่วยงานของรัฐ และ/หรือบริษัทอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ เพื่อเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าและธุรกิจต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอีกด้วย

(2) การได้เปรียบเชิงกลยุทธ์จากทำเลที่ตั้ง กลุ่มลูกค้า และชนิดของเชื้อเพลิงที่หลากหลายรวมถึงความสมดุลของสถานะการดำเนินการของโรงไฟฟ้าในเครือของบริษัท

ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของบริษัทมีการกระจายตัวในมิติต่างๆ ทั้งในด้านทำเลที่ตั้ง กลุ่มลูกค้า และชนิดของเชื้อเพลิงซึ่งเป็นกระจายความเสี่ยงโดยธรรมชาติ ดังนี้

- ในส่วนของทำเลที่ตั้งทั้งโรงไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทในเครือ มีการกระจายตัวในหลายจังหวัดของประเทศไทย และบางส่วนตั้งอยู่ในต่างประเทศ ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาการเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่ง หรือในประเทศใดประเทศหนึ่ง
- ในส่วนของกลุ่มลูกค้า บริษัทและบริษัทในเครือได้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานภาครัฐ ได้แก่ กพผ. กฟผ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรม และจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง ซึ่งจะไม่เป็นการพึ่งพิงลูกค้ารายใดรายหนึ่งเพียงรายเดียว
- ในส่วนของชนิดของเชื้อเพลิง บริษัทมีโรงไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทในเครือซึ่งเป็นทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Energy) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ทำให้บริษัทมีรูปแบบทางธุรกิจที่กระจายความเสี่ยงจากการพึ่งพิงเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าประเภทใดประเภทหนึ่ง

นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาในด้านสถานะการดำเนินการของโรงไฟฟ้าในเครือของบริษัท บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวนหนึ่งที่เป็นโรงไฟฟ้าที่สามารถสร้างรายได้ให้แก่บริษัทได้ทันที และยังมีโรงไฟฟ้าบางส่วนที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างซึ่งจะเป็นส่วนที่เสริมสร้างการเติบโตของรายได้ให้แก่บริษัทต่อไปในอนาคต

(3) โอกาสในการต่อยอดทางธุรกิจ

นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัทแล้วนั้น บริษัทยังมีนโยบายในการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ เพื่อต่อยอดจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง เช่น ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ (Energy Storage System and Battery) และธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน (Energy Service Company) เป็นต้น

โดยบริษัทได้เข้าลงทุนใน 24M ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจประเภทระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ ทั้งนี้ ปัจจุบัน 24M อยู่ระหว่างการวิจัยและพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium – Ion) เพื่อนำมาพัฒนา

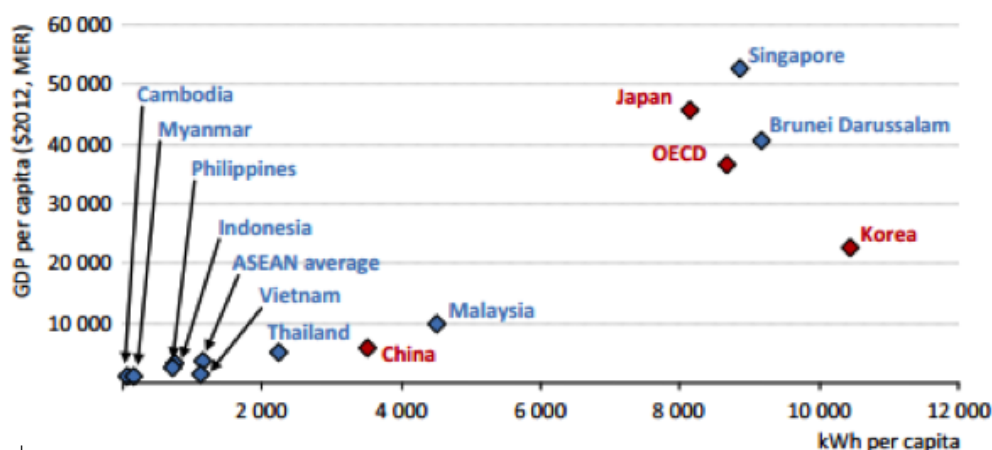
ประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยงที่ใช้เทคโนโลยีใหม่ ซึ่งจะช่วยให้แบตเตอรี่มีต้นทุนการผลิตที่ต่ำลง มีประสิทธิภาพ และความปลอดภัยมากขึ้น โดยคาดว่าจะเริ่มต้นการผลิตและขายสินค้าในเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2561

สำหรับธุรกิจบริหารจัดการพลังงาน ถือเป็นการต่อยอดโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของบริษัท โดยบริษัทมีแผนในการให้คำปรึกษาการออกแบบทางวิศวกรรม วิเคราะห์การใช้พลังงาน ติดตั้งอุปกรณ์ การจัดหาแหล่งเงินทุน สำหรับโครงการด้านพลังงาน และวางแผนจัดการการประหยัดพลังงานให้แก่ระบบต่างๆ เช่น ระบบการบริหารจัดการอาคาร เพื่อการประหยัดพลังงาน ตลอดจนการบริการติดตั้งและบริหารจัดการสถานีจ่ายประจุไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้รถยนต์ไฟฟ้าในบริเวณลานจอดรถของห้างสรรพสินค้า อาคารสำนักงานและโรงแรม เป็นต้น

2.5 ภาวะอุตสาหกรรม

ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด จากการศึกษาของ International Energy Agency พบว่าความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าระหว่างปี 2533 – ปี 2554 ได้เพิ่มขึ้นกว่า 5 เท่าเป็นกว่า 700 พันล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งประเทศที่ยังไม่พัฒนามีการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหัวค่อนข้างต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับประเทศอื่นในภูมิภาคเอเชียที่มีความก้าวหน้าทางภาวะเศรษฐกิจมากกว่า โดยในปี 2554 สปป.ลาว และเมียนมามีการใช้ไฟฟ้าต่อหัวต่ำกว่า 2 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในขณะที่ญี่ปุ่นและเกาหลีใต้มีความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าต่อหัวมากกว่า 8 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง และไทยและมาเลเซียมีการใช้ไฟฟ้าต่อหัวอยู่ที่ 2.2 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง และ 4.5 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ ทั้งนี้ มีการคาดการณ์ว่าความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในภูมิภาคจะเติบโตขึ้นอีกจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นของภาคอุตสาหกรรมและการเติบโตของประชากร รวมทั้งการรวมกันของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) ในปี 2558 โดย Asian Development Bank คาดว่าความต้องการไฟฟ้าในภูมิภาคใกล้เคียงจะมีอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละประมาณ 5 ต่อปี ระหว่างปี 2553 - ปี 2578

ภาพแสดงความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าเทียบกับผลิตภัณฑ์มวลรวมต่อหัวของประเทศในเอเชียในปี 2555



ที่มา: International Energy Agency

จากการศึกษาของ International Energy Agency พบว่า ในปี 2555 ไทยเป็นประเทศที่มีอุปสงค์การใช้ไฟฟ้าเป็นอันดับสองในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และมีการพึ่งพิงการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าค่อนข้างสูงเมื่อเทียบกับประเทศอื่นในภูมิภาคเดียวกัน นอกจากนี้ ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้ามีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าจะแปรผันตามอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจไทย จากการศึกษาศาพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) พบว่า เศรษฐกิจ

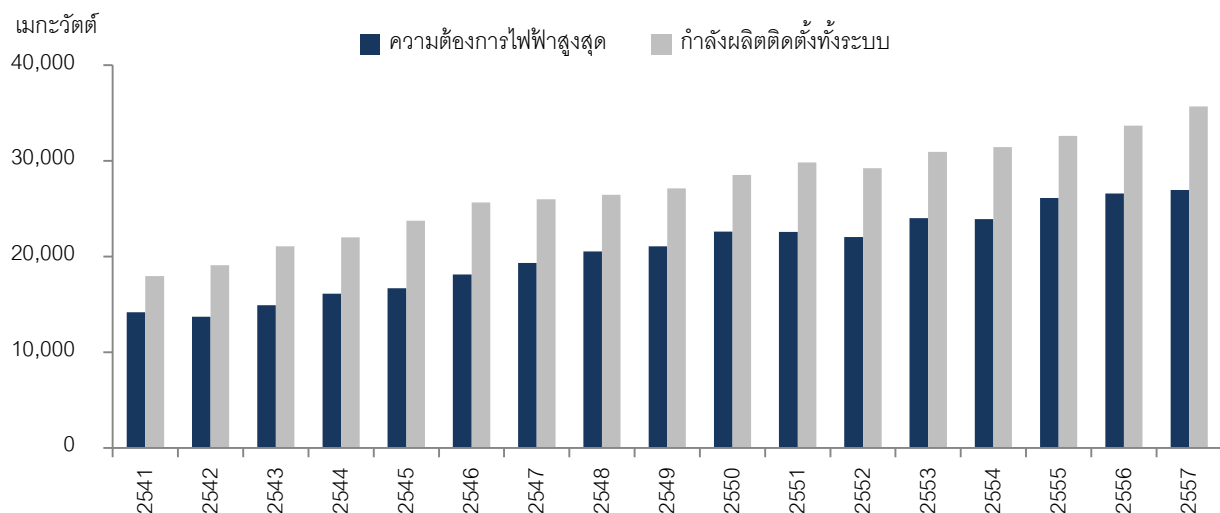
ไทยมีแนวโน้มที่จะขยายตัวเพิ่มขึ้นจากปัจจัยหนุนจากการปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจโลก การที่รัฐบาลมีแผนขยายการลงทุนในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงโครงสร้างพื้นฐานของประเทศ โดยคาดว่าจะความต้องการใช้ไฟฟ้าของไทยภายหลังการเปิดประชาคมอาเซียนจะเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 5 จนถึงปี 2563 ซึ่งแรงขับเคลื่อนหลักจะมาจากพื้นที่เขตอุตสาหกรรมใหม่ที่จะเกิดขึ้น

ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของไทย

ความต้องการพลังงานไฟฟ้าของไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากรและการขยายตัวทางเศรษฐกิจเป็นหลัก โดย กฟผ. จะต้องจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมสูงกว่าจำนวนความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเสมอ โดยความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือ ปริมาณไฟฟ้าที่ผู้บริโภคใช้รวมกันทั้งระบบสูงสุด ณ วันใดวันหนึ่งของแต่ละปี เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในประเทศให้มีความมั่นคง ซึ่งความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นปัจจัยที่มีผลต่อนโยบายการผลิตและรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มของประเทศ

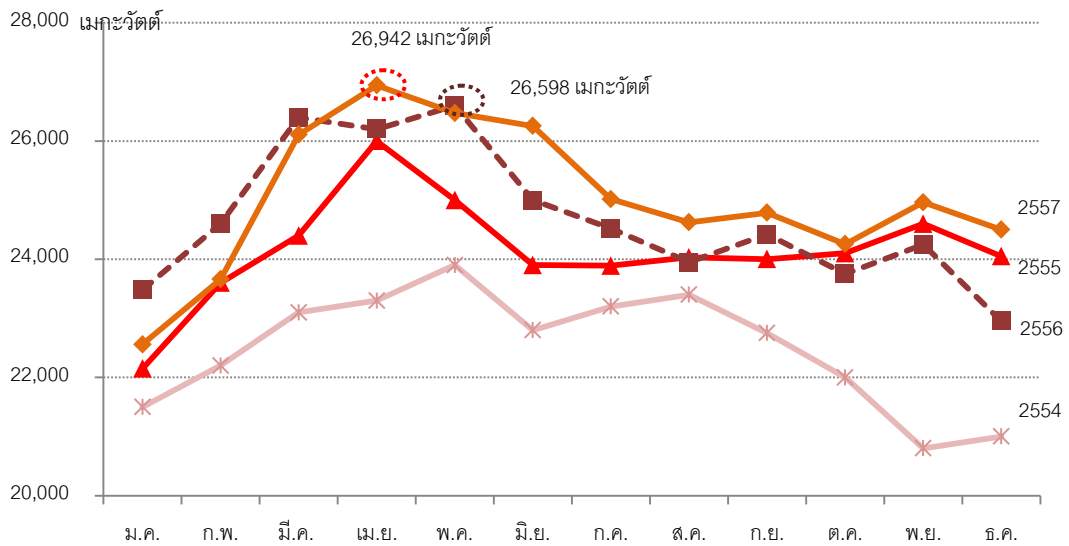
ทั้งนี้ จากสถิติย้อนหลังพบว่า ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทยเพิ่มขึ้นจาก 16,681 เมกะวัตต์ ในปี 2545 เป็น 26,942 เมกะวัตต์ ในปี 2557 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 4.1 ต่อปี ขณะที่กำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้นจาก 23,755 เมกะวัตต์ ในปี 2545 เป็น 35,668 เมกะวัตต์ ในปี 2557 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 3.4 ต่อปี

ภาพแสดงสถิติความต้องการไฟฟ้าสูงสุด และกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งระบบ ปี 2541 – ปี 2557



ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

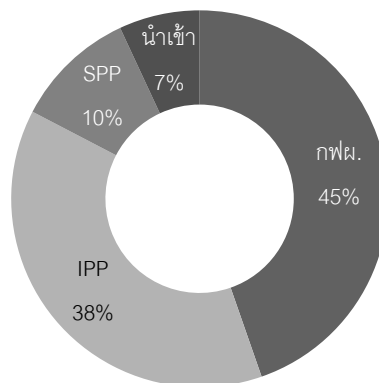
ภาพแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดตั้งแต่เดือนมกราคม 2554 จนถึงเดือนธันวาคม 2557



ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ที่ผ่านมา กฟผ. ได้ทำการจัดหาพลังงานไฟฟ้าจากกำลังการผลิตทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดย ณ เดือน มกราคม 2558 กฟผ. เป็นผู้ดำเนินการด้านการผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนประมาณร้อยละ 45 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ ส่วนกำลังการผลิตอีกประมาณร้อยละ 55 เป็นการผลิตโดยภาคเอกชนและการนำเข้า

ภาพแสดงสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิต ณ เดือน มกราคม 2558



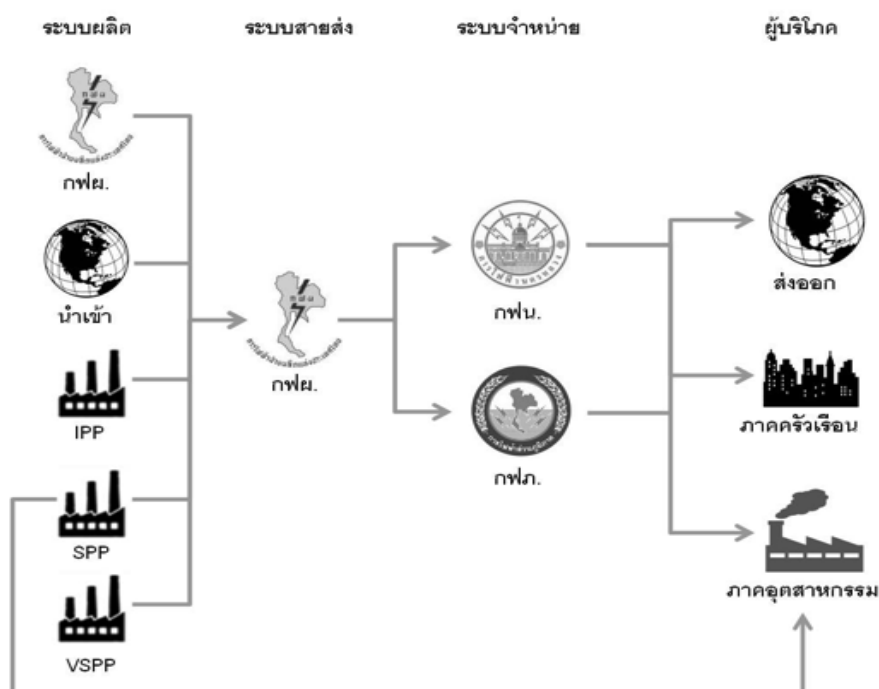
ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โครงสร้างของกิจการไฟฟ้าของไทย

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าของไทยประกอบด้วย กระทรวงพลังงานซึ่งเป็นผู้กำหนดนโยบายพลังงานต่างๆ ของประเทศ ขณะที่ สนพ. เป็นผู้บริหารจัดการนโยบายและแผน รวมทั้งมาตรการด้านพลังงานของประเทศ และ กกพ. ทำหน้าที่กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานในประเทศ

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าของไทยแบ่งได้เป็น 3 ประเภทหลัก ดังนี้

ภาพแสดงระบบการผลิต ระบบสายส่ง และระบบจำหน่ายไฟฟ้าของไทย



กฟผ. ทำหน้าที่เป็นผู้ซื้อไฟฟ้าหลัก ผู้ดูแลระบบไฟฟ้าหลัก และผู้ขายไฟฟ้าแบบขายส่งหลักของประเทศ โดย กฟน. และ กฟภ. เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวในเขตนครหลวงและภูมิภาค ตามลำดับ (ยกเว้นลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหญ่ บางรายที่ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจาก กฟผ. ด้วยการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. และซื้อโดยตรงจากผู้ผลิตเอกชน)

(1) ระบบผลิตไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้าในไทยเป็นระบบผู้ซื้อรายเดียว (Enhanced Single Buyer Model: ESB) โดยมี กฟผ. เป็นผู้ซื้อไฟฟ้ารายเดียว (Sole Purchaser) และรับผิดชอบในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศ ซึ่งโครงสร้างดังกล่าว มีจุดเด่นที่ กฟผ. เป็นหน่วยงานภาครัฐที่มีได้แสวงหาผลกำไรและดูแลรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ

ผู้ผลิตไฟฟ้าในไทยประกอบด้วย 4 กลุ่มใหญ่ ดังนี้

1. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. เป็นผู้ผลิตรายใหญ่ที่สุดในประเทศ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง ณ เดือนมกราคม 2558 รวม 15,482.13 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 44.63 ของกำลังการผลิตรวมทั้งระบบ และจะเพิ่มขึ้นอีกประมาณ 4,457.9 เมกะวัตต์จากโครงการโรงไฟฟ้าที่ก่อสร้างระหว่างปี 2557 – 2562 ดังนี้

โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	กำหนดแล้วเสร็จ	เชื้อเพลิง
โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4	768.7	2557	ก๊าซธรรมชาติ
โรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 2	782.2	2557	ก๊าซธรรมชาติ
โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 2	848.3	2559	ก๊าซธรรมชาติ
โรงไฟฟ้าทดแทนแม่เมาะเครื่องที่ 4-7	540.0	2561	ลิกไนต์
โรงไฟฟ้าถ่านหิน	800.0	2562	ถ่านหิน
โรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก	718.7	2557-2562	ลม แสงอาทิตย์ น้ำ

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

2. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่หรือ IPP (Independent Power Producer)

ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระจะเป็นผู้ผลิตเอกชนที่ใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในการผลิตไฟฟ้า โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ จากการส่งเสริมให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วมในธุรกิจไฟฟ้ามากขึ้น ภาครัฐจึงได้ริเริ่มโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) โดยมี กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าของ IPP ทั้งหมด ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี ทั้งนี้ ณ เดือนมกราคม 2558 มีโรงไฟฟ้า IPP จำนวน 11 โครงการ มีกำลังการผลิตรวม 16,166.7 เมกะวัตต์ ดังนี้

โรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สัดส่วนต่อกำลังการผลิต รวมทั้งระบบ (ร้อยละ)	เชื้อเพลิง
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	748.2	2.16	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	3,481.0	10.03	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	700.0	2.02	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด	700.0	2.02	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด	713.0	2.06	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ แอนด์ อีเล็กทริก จำกัด	350.0	1.01	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	1,346.5	3.88	ถ่านหิน
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด	1,468.0	4.23	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (ชุดที่ 1)	1,400.0	4.04	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	660.0	1.90	ถ่านหิน
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด	1,600.0	4.61	ก๊าซธรรมชาติ
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)	13,166.7	37.96	

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อย่างไรก็ตาม มีโครงการ IPP จำนวน 5 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มีกำลังการผลิตรวม 8,070 เมกะวัตต์ ดังนี้

โครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	กำหนดแล้วเสร็จ	เชื้อเพลิง
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด	1,600	2558	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	930	2559	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด	540	2560	ถ่านหิน
บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด	2,500	2565	ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด	2,500	2567	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตรวม	8,070		

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

3. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือ SPP (Small Power Producer)

จากการส่งเสริมให้ภาคเอกชนมีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ภาครัฐจึงได้ริเริ่มโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เข้าระบบของ กฟผ. ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยมีเงื่อนไขว่าต้อง ใช้ระบบโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration) หรือใช้พลังงานหมุนเวียนเช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังงานจากกากหรือเศษวัสดุจากการเกษตร เป็นต้น โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับ กฟผ. จะมี 2 ลักษณะ คือ สัญญาซื้อขายประเภท Firm มีอายุสัญญา 5 ปีขึ้นไป โดย กฟผ. จ่ายค่า CP และ EP ในขณะที่สัญญาซื้อขายประเภท Non-firm มีอายุสัญญาไม่เกิน 5 ปี โดยผู้ผลิตจะได้รับเฉพาะค่า EP

ทั้งนี้ กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของความพร้อมของ SPP ในรอบหนึ่งปี หากรับซื้อ ไม่ครบในปีดังกล่าว กฟผ. จะรับซื้อให้ครบในปีถัดไป โดยตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้กำหนดว่าในระหว่าง ปี 2557 – ปี 2562 จะมีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP รวมทั้งสิ้น 5,258.1 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นปริมาณรับซื้อไฟฟ้าแบบสัญญา Firm ระบบโคเจนเนอเรชั่นจำนวน 3,600 เมกะวัตต์ และปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน 1,658.1 เมกะวัตต์

4. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมากหรือ VSPP (Very Small Power Producer)

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกและการผลิตไฟฟ้าด้วย ระบบโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration) โดยมีการใช้มาตรการจูงใจด้านราคาผ่านการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยกำหนดส่วน เพิ่มอัตราค่ารับซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคารับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบ VSPP ตามประเภทเชื้อเพลิงและเทคโนโลยี โดย VSPP จะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟน. หรือ กฟภ. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยมี เงื่อนไขว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชั่นหรือใช้พลังงานหมุนเวียน

นอกเหนือจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศ 4 กลุ่มข้างต้น ทาง กฟผ. มีการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ ดังนี้

1. สปป.ลาว

โรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว ส่วนใหญ่ใช้พลังน้ำในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ร้อยละ 80 จะถูกส่งออกไปยัง ประเทศเพื่อนบ้านรวมถึงไทยเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของ สปป.ลาว ถูกจำกัดด้วยจำนวนประชากรในประเทศ

ปัจจุบัน กฟผ. มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว จำนวน 4 โครงการ มีกำลังผลิตตามสัญญา รวม 2,105 เมกะวัตต์ และระหว่างปี 2557 - ปี 2562 กฟผ. จะมีการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว เพิ่มขึ้นอีก 3,316 เมกะวัตต์ ดังนี้

โครงการ	เชื้อเพลิง	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	กำหนดแล้วเสร็จ
โรงไฟฟ้าพลังน้ำเทิน-หินบูน	น้ำ	434	ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยเฮาะ	น้ำ	126	ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเทิน 2	น้ำ	948	ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 2	น้ำ	597	ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการหงสาอีกไนต์	ถ่านหิน	1,473	2559
โครงการเซเปียน-เซินน้ำน้อย	น้ำ	354	2562
โครงการน้ำเงี้ยว 1	น้ำ	269	2562
โครงการไซยะบุรี	น้ำ	1,220	2562

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

2. มาเลเซีย

ปัจจุบัน กฟผ. มีการซื้อขายพลังงานไฟฟ้ากับการไฟฟ้ามาเลเซีย (Tenaga Nasional Berhad หรือ TNB) ผ่านจุดเชื่อมต่อโดยระบบสายส่งกระแสตรงความดันสูง 2 จุดคือ สถานีไฟฟ้าบูกิตเกตรี จำนวน 30 เมกะวัตต์ ซึ่งทั้งสองฝ่ายจะทำสัญญาตกลงราคาขายไฟฟ้าล่วงหน้าเดือนต่อเดือน และสถานีไฟฟ้ากูรูน ปริมาณไม่เกิน 300 เมกะวัตต์ โดยเป็นการซื้อขายไฟฟ้าแบบ SPP ในลักษณะ Non-firm โดยคิดราคาเป็นขั้นบันไดตามปริมาณซื้อขาย

3. อื่นๆ

ไทยได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากจีนจำนวน 3,000 เมกะวัตต์ภายในปี 2560 และลงนามในบันทึกความเข้าใจในการซื้อไฟฟ้าจากกัมพูชาซึ่งยังไม่ได้ระบุถึงปริมาณที่จะซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน นอกจากนี้ ยังมี การลงนามในบันทึกความเข้าใจที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากเมียนมาร์อีกด้วย

(2) ระบบสายส่ง

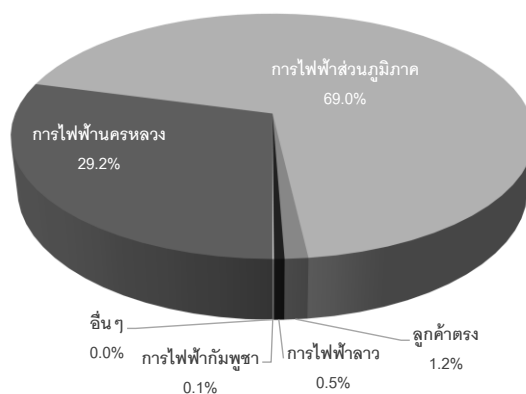
ระบบส่งไฟฟ้าประกอบด้วยสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (Transmission Lines) และสถานีไฟฟ้า (Substations) เป็นส่วนสำคัญในการส่งพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตมาสู่ผู้ใช้ไฟ สายส่งไฟฟ้าเปรียบเสมือนเส้นทางลำเลียงพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งผลิตไปยังอีกจุดหนึ่งที่อยู่ไกลออกไป โดยมีสถานีไฟฟ้าเป็นจุดที่เชื่อมโยงระหว่างสายส่งไฟฟ้าจากจุดต่างๆ ซึ่งเป็นจุดที่แปลงระดับแรงดันไฟฟ้าจากแรงดันสูงที่ส่งไปในสายส่งลงเป็นแรงดันต่ำ เพื่อส่งจ่ายไปยังผู้ใช้ไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้ามีความซับซ้อนมากเพราะว่ามีสายส่งไฟฟ้าหลายเส้น มีสถานีไฟฟ้าหลายแห่งเชื่อมโยงรับ-ส่งพลังงานไฟฟ้าทั่วถึงกันเป็นร่างแห เรียกว่า Network หรือ Grid ระบบส่งไฟฟ้าหลักที่เชื่อมโยงการจ่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าต่างๆ รวมทั้งสายส่งเชื่อมโยงระหว่างระบบไฟฟ้าในประเทศนี้ เรียกว่า Main Grid หรือ National Transmission Grid

กฟผ. ดำเนินการจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ ที่ระดับแรงดัน 500 กิโลโวลต์ 230 กิโลโวลต์ 115 กิโลโวลต์ และ 69 กิโลโวลต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรง นอกจากนี้ กฟผ. ยังจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทศเพื่อนบ้านด้วย ได้แก่ สปป.ลาว ด้วยระบบส่งไฟฟ้าแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ และมาเลเซีย ด้วยระบบไฟฟ้าแรงสูงกระแสตรง (HVDC) 300 กิโลโวลต์

(3) ระบบจำหน่าย

กฟน. และ กฟภ. ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในประเทศ โดย กฟน. รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ได้แก่ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ขณะที่ กฟภ. จะทำการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าอุตสาหกรรมในจังหวัดอื่นๆ ที่ไม่ใช่เขตให้บริการของ กฟน. และไฟฟ้าบางส่วน กฟน. ทำการจำหน่ายตรงให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางราย นอกจากนี้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนบางรายมีเครือข่ายไฟฟ้าของตนเองที่ส่งไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

ภาพแสดงสัดส่วนการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทลูกค้า ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2557

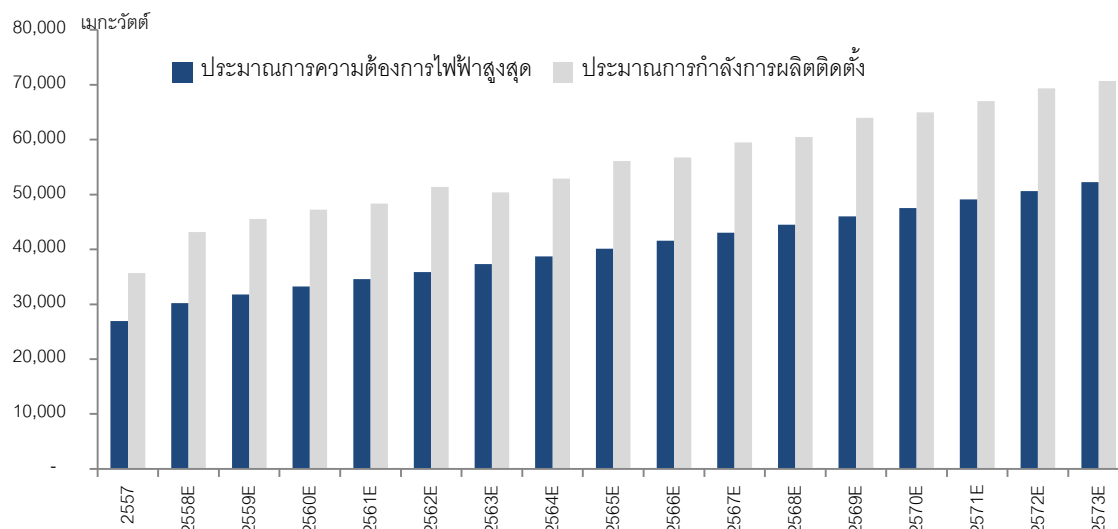


ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า

สนพ. ได้จัดทำแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ตามประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นจาก 26,942 เมกะวัตต์ ในปี 2557 เป็น 52,256 เมกะวัตต์ ในปี 2573 หรือคิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 4.2 ต่อปี ตามที่คณะกรรมการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้ประมาณการอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ หรืออัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ไว้ที่อัตราเฉลี่ยร้อยละ 4.3 ต่อปี ระหว่างปี 2557 – ปี 2573 ในขณะที่ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งจะเพิ่มขึ้นจาก 35,668 เมกะวัตต์ ในปี 2557 เป็น 70,686 เมกะวัตต์ ในปี 2573 หรือคิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย 4.4 ต่อปี

ภาพแสดงการคาดการณ์ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดและกำลังการผลิตติดตั้งปี 2557 – ปี 2573

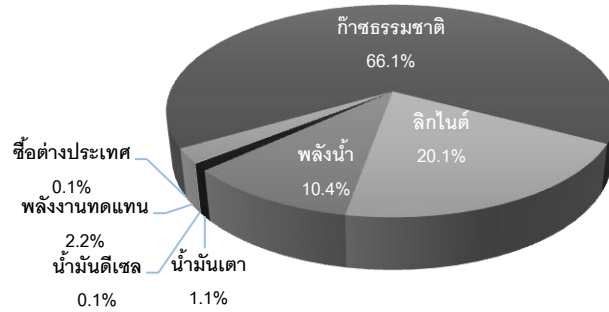


ที่มา: แผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

นอกจากนี้ สทพ. ยังคำนึงถึงการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม โดยในแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 มีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับแผนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ปี 2555 – ปี 2564 (Alternative Energy Development Plan: AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี ระหว่างปี 2554 – ปี 2573 (Energy Efficiency Development Plan: EEDP) โดย ณ เดือนกันยายน 2557 ประเทศไทยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าสัดส่วนสูงถึง 67 ของเชื้อเพลิงทั้งหมดที่ใช้ผลิตไฟฟ้าในประเทศ ซึ่งการกระจายสัดส่วนพลังงานอย่างสมดุลมีความสำคัญต่อการรักษาความมั่นคงในระบบไฟฟ้าของประเทศ และรักษาระดับราคาค่าไฟฟ้าที่เหมาะสม ดังนั้น สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงหลักและพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสมล้วนอยู่ในแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ซึ่งผลักดันให้มีสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้น

โดยที่ผ่านมาระทรวงพลังงานได้มีการออกนโยบายสนับสนุนการกระจายการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานทางเลือกเพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล และลดการนำเข้าน้ำมันอย่างยั่งยืนในอนาคต ซึ่งจะส่งผลให้สัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกเพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินลิกไนต์ ให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ของการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ในระบบ ภายใน 10 ปี ซึ่งจะทำให้กำลังผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรวมสุทธิ ณ สิ้นแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ในปี 2573 เท่ากับ 20,546 เมกะวัตต์หรือคิดเป็นร้อยละ 29 ของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งระบบ โดยแบ่งเป็นพลังงานหมุนเวียนในประเทศ 13,688 เมกะวัตต์ และพลังงานหมุนเวียนจากต่างประเทศ 6,858 เมกะวัตต์

ภาพแสดงสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภทของประเทศ ณ สิ้นเดือนตุลาคม 2557



ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ให้มีการปรับเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกจากเดิม 9,201 เมกะวัตต์ เป็น 13,927 เมกะวัตต์ในปี 2564 เพื่อทดแทนการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิงและพลังงานชนิดอื่นจากต่างประเทศ ดังนี้

พลังงานทางเลือก	กำลังการผลิตเป้าหมายปี 2564 (เมกะวัตต์)		กำลังการผลิตติดตั้ง ณ 31 ธันวาคม 2556
	เดิม	ใหม่	
(1) พลังงานชีวมวล	3,630	4,800	2,230
(2) ก๊าซชีวภาพ	600	3,600	263
(3) พลังงานแสงอาทิตย์	2,000	3,000	635
(4) พลังงานลม	1,200	1,800	223
(5) พลังงานจากขยะ	160	400	47
(6) พลังงานน้ำ	1,608	324	105
(7) พลังงานรูปแบบใหม่	3	3	0
รวม	9,201	13,927	3,503

ที่มา: คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

หมายเหตุ:

- (1) พลังงานชีวมวล มีผู้ประกอบการเสนอขอรับการสนับสนุนจากภาครัฐในการตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวลชุมชน ขนาด 1 เมกะวัตต์ เป็นจำนวนมาก ซึ่งใช้เชื้อเพลิงจากเศษไม้ยางพารา โดยเฉพาะโรงงานน้ำตาลที่สามารถปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 1,000 เมกะวัตต์
- (2) ก๊าซชีวภาพ มีเชื้อเพลิงหลักจากของเสียอุตสาหกรรมและมูลสัตว์ และพืชพลังงาน ซึ่งในปี 2556 กระทรวงพลังงานได้ดำเนินโครงการศึกษาวิจัยต้นแบบวิสาหกิจชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงาน (ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน) ซึ่งมีเป้าหมายจัดตั้งต้นแบบโรงงานผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ขนาด 1 เมกะวัตต์ จำนวน 12 โรง กระจายตามภูมิภาคต่างๆ เพื่อเป็นต้นแบบในการขยายผลตามเป้าหมาย 3,000 เมกะวัตต์
- (3) พลังงานแสงอาทิตย์ กระทรวงพลังงานมีแผนงานส่งเสริมให้มีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ บนหลังคาอาคาร (Solar PV Rooftop) โดยมีเป้าหมาย 800 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน โดยมีเป้าหมาย 800 เมกะวัตต์
- (4) พลังงานลม ผลการศึกษาพบว่าในจังหวัดเพชรบูรณ์ กาญจนบุรี ระนอง สุราษฎร์ธานี พัทลุง สงขลา และยะลา มีศักยภาพสามารถติดตั้งกังหันลมผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ และมีข้อมูลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) พบว่ามีผู้สนใจขอรับการส่งเสริมการลงทุนพัฒนาพลังงานลมเพิ่มเติมอีกมากกว่า 900 เมกะวัตต์

- (5) พลังงานจากขยะ กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด โดยส่งเสริมให้องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น (อปท.) นำขยะมาผลิตพลังงาน
- (6) พลังงานน้ำ เป้าหมายเดิม 1,608 เมกะวัตต์ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกลับ 1,284 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กและขนาดเล็กมาก 324 เมกะวัตต์) เป้าหมายใหม่ลดลงเหลือ 324 เมกะวัตต์ เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกลับ (Pump storage) ไม่ก่อให้เกิดการผลิตพลังงานที่เป็นพลังงานทดแทนสุทธิ
- (7) พลังงานรูปแบบใหม่ ได้แก่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานคลื่นหรือกระแสน้ำ และไฮโดรเจน

นอกจากนี้ กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2557 เห็นชอบกรอบแนวการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2558 – ปี 2579 (“Power Development Plan 2015: PDP 2015”) รวมทั้งให้มีการปรับปรุงแผนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan: EEDP) ให้มีกรอบระยะเวลาสิ้นสุดของแผนเช่นเดียวกับแผน PDP 2015 การจัดทำแผน PDP 2015 เพื่อให้การวางแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยสอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นในอนาคตและสอดคล้องกับการเจริญเติบโตของเศรษฐกิจ โดยหลักการในการจัดทำแผน PDP 2015 จะคำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ สัดส่วนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยความยั่งยืนทางพลังงาน ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า การกระจายเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สำหรับกรอบของแผน PDP 2015 มีการลดสัดส่วนพลังงานจากก๊าซธรรมชาติ และเพิ่มการใช้พลังงานประเภทอื่นทดแทนโดยพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเมื่อสิ้นสุดแผน PDP 2015 แบ่งได้ดังนี้ ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 30 ถ่านหินสะอาด ร้อยละ 30 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 20 นิวเคลียร์ ร้อยละ 5 และนำเข้าไฟฟ้าจากต่างประเทศ ร้อยละ 15 สำหรับประโยชน์ของแผน PDP 2015 จะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานไฟฟ้า เพิ่มศักยภาพการแข่งขันด้านราคา และเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศในอนาคต

2.6 งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

ไม่มี

3. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทที่มีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรประเมินและควรศึกษาข้อมูลในเอกสารฉบับนี้อย่างรอบคอบก่อนที่จะตัดสินใจลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อมูลด้านปัจจัยความเสี่ยงตามที่ปรากฏรายละเอียดดังต่อไปนี้ ในกรณีที่เกิดความเสียดังที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ขึ้น ความเสี่ยงดังกล่าวอาจมีผลกระทบในทางลบต่อการดำเนินธุรกิจ โอกาสทางธุรกิจ สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ และความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทซึ่งเป็นผลให้ราคาซื้อขายของหุ้นสามัญของบริษัทลดลงและผู้ลงทุนอาจสูญเสียเงินลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วนได้

เว้นแต่จะได้มีการระบุไว้ในส่วนของปัจจัยความเสี่ยงในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ บริษัทไม่ได้อยู่ในฐานะที่จะประเมินผลกระทบทางการเงิน หรือผลกระทบอื่นใดจากปัจจัยความเสี่ยงที่ระบุไว้ในส่วนนี้ นอกจากนี้ อาจมีความเสี่ยงอื่นๆ ที่อาจไม่ได้ระบุโดยละเอียดซึ่งอาจเกิดขึ้นและเกิดความไม่แน่นอนอื่นใดที่บริษัทไม่อาจทราบได้ในขณะนี้ หรือเป็นความเสี่ยงที่บริษัทพิจารณาในขณะนี้ว่าไม่เป็นสาระสำคัญ ที่อาจเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีความสำคัญในอนาคต โดยความเสี่ยงดังกล่าวอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ โอกาสทางธุรกิจ สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ และความสามารถในการจ่ายเงินปันผล หรือราคาซื้อขายของหุ้นสามัญของบริษัทได้

นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statement) ที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ เช่น การใช้ถ้อยคำว่า “เชื่อว่า” “คาดหมายว่า” “คาดการณ์ว่า” “มีแผนจะ” “ตั้งใจ” “ประมาณ” เป็นต้น หรือการประมาณการทางการเงิน โครงการในอนาคต การคาดการณ์เกี่ยวกับผลประกอบการ ธุรกิจ แผนการขยายธุรกิจ การเปลี่ยนแปลงของกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจของบริษัทนโยบายของรัฐและอื่นๆ ซึ่งเป็นการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคต อันเป็นความเห็นของบริษัทในปัจจุบันนั้น มิได้เป็นการรับรองผลประกอบการหรือเหตุการณ์ในอนาคตและผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากการคาดการณ์หรือคาดคะเนได้ สำหรับข้อมูลในส่วนนี้ที่อ้างถึงหรือเกี่ยวข้องกับรัฐบาลหรือเศรษฐกิจในภาพรวมของประเทศ ได้มาจากข้อมูลที่มีการเปิดเผยหรือคัดย่อจากสิ่งพิมพ์ของรัฐบาลหรือจากแหล่งข้อมูลอื่นๆ โดยที่บริษัทมิได้ทำการตรวจสอบหรือรับรองความถูกต้องของข้อมูลดังกล่าวแต่ประการใด

บริษัทมีนโยบายลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยการลงทุนทางตรงหรือเข้าลงทุนทางอ้อมผ่านการถือหุ้นในบริษัทต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทมีการกำหนดกลยุทธ์ทางธุรกิจโดยการพัฒนาหรือเข้าลงทุนในโครงการใหม่ๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาระดับและเพิ่มผลประกอบการของบริษัท และผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นในระยะยาว อย่างไรก็ตาม ปัจจัยความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจของบริษัทที่อาจจะมีผลกระทบต่อการลงทุนของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ และแนวทางในการป้องกันความเสี่ยง สรุปได้ดังนี้

3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า

3.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายเชื้อเพลิงหลักรายเดียว

โรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ของบริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต ซึ่งมีกำลังการผลิตประมาณ 1,472 เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ 80 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นเมื่อโครงการทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์บริษัทจึงมีความจำเป็นที่จะต้องพึ่งพิงผู้จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อนำมาใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและด้วยโครงสร้างการจัดหาก๊าซธรรมชาติภายในประเทศ ซึ่งมีผู้จัดจำหน่ายเพียงรายเดียว คือ ปตท. ดังนั้นหากการส่งก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. มีความไม่ต่อเนื่องหรือมีเหตุให้ต้องหยุดชะงัก อาจจะทำให้โรงไฟฟ้าของบริษัทที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วต้องหยุดดำเนินการผลิตซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทย่างมีนัยสำคัญ และในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่อยู่ในระหว่างการพัฒนาโครงการ บริษัทอาจมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับความพร้อมในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หากเกิดความล่าช้าในการจัดหาและเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติมายังที่ตั้งของโครงการ

อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท. ซึ่งสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาประมาณ 15 - 25 ปี โดยการส่งก๊าซผ่านท่อที่ต่อมายังโรงไฟฟ้าของบริษัทเพื่อทำการผลิตไฟฟ้าซึ่งสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำ ค่าความร้อนของการเผาไหม้ (Gross Calorific Value) และความดันของก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นข้อผูกพันที่ ปตท. จะต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทตามที่กำหนดตลอดอายุสัญญา แม้ว่าสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวมีเงื่อนไขบางประการที่ให้สิทธิแก่ ปตท. ทำการบอกเลิกสัญญาก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ เช่น ผู้รับสัมปทานหรือผู้ผลิตไม่มีก๊าซเพียงพอที่จะส่งให้กับ ปตท. หรือเกิดการเสียหายแก่ระบบท่อย่อยหรือระบบท่อของ ปตท. หรือโรงแยกก๊าซ หรือโรงไฟฟ้า หรือระบบท่อของโรงไฟฟ้านั้นๆ ทำให้ไม่สามารถส่งมอบหรือรับก๊าซได้โดยสิ้นเชิงติดต่อกันเกินกว่า 12 เดือน เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ข้อกำหนดและเงื่อนไขในการยกเลิกสัญญาดังกล่าวเป็นเงื่อนไขตามปกติของสัญญาทางการค้าโดยทั่วไป นอกจากนี้ ที่ผ่านมามีเหตุการณ์ที่โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว ต้องหยุดดำเนินการชั่วคราว โดยมีสาเหตุจากการจัดส่งก๊าซธรรมชาติที่ไม่ต่อเนื่อง หรือจากการเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงในการพึ่งพิงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต บริษัทจึงมีแผนที่จะเข้าร่วมทุนหรือพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานประเภทอื่น เพื่อที่จะทำให้อัตราส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในอนาคตลดลง ซึ่งจะทำให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายเชื้อเพลิงหลักรายเดียวลดลงตามไปด้วย

3.1.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าที่บริษัทดำเนินการอยู่ส่วนใหญ่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินงานของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 88 และ 84 ของต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการของบริษัทในปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงราคาก๊าซธรรมชาติจึงมีผลกระทบต่อการทำกำไรของบริษัท ซึ่งการที่บริษัทจะสามารถส่งผ่านต้นทุนของราคาก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทได้เพียงใด ขึ้นอยู่กับข้อตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำแต่ละฉบับ ดังนั้น บริษัทจึงอาจมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากบริษัทสามารถผลักภาระต้นทุนก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้เพียงบางส่วน ซึ่งจะส่งผลโดยตรงต่อการลดลงของการทำกำไรของบริษัท และอาจมีผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัท อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมาราคาก๊าซธรรมชาติไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัท

3.1.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ

ความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ อาจส่งผลกระทบต่อพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ รายได้ และผลการดำเนินงานธุรกิจของโรงไฟฟ้าของบริษัท ในกรณีที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผลกระทบจากสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลงในแต่ละปี อาจทำให้ความเข้มของแสงอาทิตย์ไม่สม่ำเสมอเท่ากันทุกปี หรือระยะเวลาที่สามารถผลิตไฟฟ้าในแต่ละวันสั้นกว่าที่ประมาณการไว้ ซึ่งทำให้ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้น้อยกว่าปริมาณที่คาดการณ์ไว้ และจะส่งผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการนอกจากนี้ ในกรณีที่โรงไฟฟ้าพลังน้ำ การขาดแคลนน้ำเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่เป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศทำให้ในบางปีอาจมีปริมาณน้ำฝนน้อยกว่าปกติหรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล และส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้

อย่างไรก็ตาม บริษัทให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงดังกล่าวสำหรับการเข้าลงทุนหรือพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เช่น เรื่องการประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ในแต่ละปี (Output Performance Guarantee) ให้กับโครงการโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) และมีประกันอายุการใช้งานของอุปกรณ์ที่สำคัญต่างๆ ตามอายุการใช้งานที่เหมาะสมสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ บริษัทได้มีการศึกษาข้อมูลและสถิติต่างๆ เช่น ข้อมูลปริมาณน้ำไหลผ่านในอดีต ก่อนที่เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ อีกทั้งบริษัทมีแผนที่จะกระจายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่น หรือกระจายที่ตั้งของโครงการ ซึ่งจะทำให้ความเสี่ยงจากผลกระทบด้านสภาพภูมิอากาศลดลงได้

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าที่จำเป็นต้องใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หากเกิดภาวะขาดแคลนน้ำ อาจทำให้บริษัทต้องลดระดับการผลิตหรือหยุดดำเนินการผลิตได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการติดตามเฝ้าระวังภาวะขาดแคลนน้ำอย่างใกล้ชิด โดยมีตัวแทนของบริษัทอยู่ในคณะกรรมการจัดการน้ำของกลุ่ม ปตท. และมีนโยบายในการจัดทำการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management) เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถตอบสนองแก้ไขปัญหาได้ทันทั่วทั้ง

3.1.4 ความเสี่ยงจากราคาจำหน่ายไฟฟ้า

การกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทจะอ้างอิงจากราคาของ กฟผ. ที่กำกับดูแลโดย กกพ. โดย กกพ. จะกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าโดยพิจารณาจากต้นทุนการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าของ กฟผ. และการไฟฟ้าหน่วยอื่นๆ ทั้ง กฟน. และ กฟผ. และออกประกาศเป็นอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที (Ft) แต่เนื่องจากโครงสร้างต้นทุนของบริษัทมีลักษณะที่แตกต่างออกไปจากโครงสร้างต้นทุนของ กฟผ. กล่าวคือ อัตราค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. กำหนดขึ้นจะสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง อัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ผ่านสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที (Ft) ขายส่งเฉลี่ย ในขณะที่ต้นทุนในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทจะประกอบด้วยค่าก๊าซธรรมชาติเป็นสำคัญ ดังนั้น อัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นราคาที่บริษัทใช้อ้างอิงในการจำหน่ายไฟฟ้า จึงอาจไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท นอกจากนี้ค่าเอฟที (Ft) ขายส่งเฉลี่ยก็อาจไม่ได้ถูกปรับเปลี่ยนให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ณ เวลานั้นเนื่องจากปัจจุบันมีการพิจารณาปรับค่าเอฟที (Ft) ขายส่งเฉลี่ยทุก 4 เดือน แต่ไม่ได้ปรับเท่ากับอัตราการขึ้นลงของต้นทุนเชื้อเพลิงเสมอไป ดังนั้นในช่วงเวลาที่ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้นอาจไม่มีการปรับค่าเอฟที (Ft) หรือปรับเพียงบางส่วนเท่านั้น จึงอาจทำให้ราคาจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทไม่สอดคล้องกับราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นได้ ซึ่งอาจจะส่งผลให้บริษัทมีสัดส่วนอัตรากำไรที่ลดลง ด้วยเหตุนี้การกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. จึงอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทได้

3.1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท คือ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุด ผู้ซื้อไฟฟ้าหลัก ผู้ดูแลระบบไฟฟ้าหลัก และผู้ขายไฟฟ้าแบบขายส่งหลักของประเทศ รวมทั้งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของบริษัท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวมประมาณ 3,870 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็นสัญญา IPP จำนวน 2,100 เมกะวัตต์ สัญญา SPP แบบ Firm ประมาณ 450 เมกะวัตต์ สัญญา SPP แบบ Non-firm ประมาณ 100 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว ประมาณ 1,220 เมกะวัตต์) หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 86.5 ของกำลังการผลิตติดตั้งหากโรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ทั้งหมดโดยรายได้ที่ได้รับจาก กฟผ. มีมูลค่าคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 55 และ 46 ของรายได้รวมของบริษัท ในปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ ดังนั้น หาก กฟผ. ไม่ทำการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า IPP หรือ SPP แบบ Firm ภายหลังจากที่อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม บริษัทมีเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ผ่านกลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ส่วนที่ 2.2.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ ข้อ 2.4.4 กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ”) ดังนั้น จากการเพิ่มกำลังการผลิตดังกล่าว จะทำให้บริษัทมีกำลังผลิตมาทดแทนกำลังการผลิตที่ครบอายุสัญญา

3.1.6 ความเสี่ยงจากการที่ กฟผ. แจ้งไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชา

จากการที่โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ โดยตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. ในการเปลี่ยนแปลงปริมาณไฟฟ้าที่จะรับซื้อจากบริษัทได้ โดย กฟผ. จะต้องแจ้งบริษัทล่วงหน้า ทั้งนี้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 ทาง กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้งมายังบริษัทว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชา ในระหว่างเดือนธันวาคม 2557 ถึงเดือนธันวาคม 2561 อย่างไรก็ดี แม้ว่า กฟผ. จะมีหนังสือแจ้งไม่รับซื้อไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวแล้ว แต่ที่ผ่านมา กฟผ. ยังคงมีคำสั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาทำการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่เดือนธันวาคม 2557 จนถึงปัจจุบัน ดังนั้น บริษัทยังคงต้องเตรียมความพร้อมจ่ายไฟฟ้าอยู่ตลอดเวลาเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้เมื่อ กฟผ. มีคำสั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาทำการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เพื่อยังคงได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) จาก กฟผ. ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว

ดังนั้น ถึงแม้ว่า กฟผ. จะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาตามระยะเวลาที่ได้รับแจ้ง แต่เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวกำหนดให้ กฟผ. จะยังคงต้องจ่ายค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) เป็นรายเดือนให้กับโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งค่าความพร้อมจ่ายดังกล่าวครอบคลุมถึงค่าใช้จ่ายคงที่ในการผลิตและบำรุงรักษา ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ค่าบำรุงรักษาหลักค่าใช้จ่ายทางการเงินต่างๆ และผลตอบแทนของบริษัทโดยไม่คำนึงถึงจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ กฟผ. ซื้อขายตามจริงจากโรงไฟฟ้าศรีราชา ในขณะที่หาก กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งครอบคลุมถึงต้นทุนการผลิตผันแปรที่บริษัทได้รับจะลดลง แต่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตก็จะลดลงเช่นกัน ดังแสดงในตารางด้านล่าง

รายการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม
	2555	2556	2557
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)	10,695	11,593	7,825
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	10,355	11,232	7,651

ดังนั้น การที่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาในช่วงระยะเวลาดังกล่าว จะไม่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท

3.1.7 ความเสี่ยงจากรายได้ของบริษัทขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยรายซึ่งส่วนใหญ่เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท.

รายได้ของบริษัทขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยรายซึ่งส่วนใหญ่เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทได้รับจากลูกค้าอุตสาหกรรมคิดเป็นร้อยละ 44 และ 53 ของรายได้รวมของบริษัทปี 2556 และปี 2557 ตามลำดับ โดยลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทตั้งอยู่ในเขตพื้นที่หรือนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน ทำให้บริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการปฏิบัติการในนิคมอุตสาหกรรม การเกิดอุบัติเหตุภัยธรรมชาติ หรือความล้มเหลวหรือการหยุดชะงักของระบบสาธารณูปโภคในเขตนิคมอุตสาหกรรม นอกจากนี้ ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทประกอบธุรกิจด้านปิโตรเคมีหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมที่มีความผันผวนตามวัฏจักรธุรกิจ (Business Cyclicity) ซึ่งลูกค้าดังกล่าวจะทำการวางแผนการผลิตและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้สอดคล้องกัน ทำให้บริษัทอาจได้รับความเสี่ยงโดยอ้อมจากแผนการผลิตและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรของลูกค้าดังกล่าว

นอกจากนี้ แม้ว่าบริษัทจะทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในระยะยาว หากสัญญาที่ทำไว้กับลูกค้าดังกล่าวสิ้นสุดลง บริษัทอาจไม่สามารถรักษาลูกค้าเหล่านี้ได้ทั้งหมด หรือไม่อาจแสวงหาลูกค้ารายใหม่มาทดแทนลูกค้าเหล่านี้ในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมได้ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัท อย่างไรก็ตาม ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีกับบริษัท นอกจากนี้ บริษัทคาดว่าลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่จะทำการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไอน้ำกับบริษัทเมื่อสัญญาสิ้นสุดลง เนื่องจากหากลูกค้าเปลี่ยนผู้จำหน่ายไฟฟ้าหรือไอน้ำจะมีต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงและติดตั้งอุปกรณ์ใหม่ค่อนข้างสูง

3.1.8 ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรงไฟฟ้า

ประสิทธิภาพ (Efficiency) ของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามีผลต่อผลประกอบการของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ กล่าวคือ หากโรงไฟฟ้าไม่สามารถรักษาประสิทธิภาพในการผลิตได้ เช่น มีค่าอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อาจส่งผลให้ต้นทุนในการผลิตเพิ่มสูงขึ้น หรือการที่โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตอย่างกะทันหันเนื่องจากขาดความมั่นคง (Reliability) ของระบบ ไม่ว่าจะเป็นสาเหตุจากปัจจัยภายในของบริษัทเองหรือจากปัญหาของระบบสายส่งภายนอกที่เชื่อมต่อยู่ก็ตาม บริษัทมีความจำเป็นต้องหยุดซ่อมบำรุงนอกเหนือจากแผนการบำรุงรักษา (Unscheduled Shutdown) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท อัตราการทำกำไรและมีผลกระทบในทางลบต่อความน่าเชื่อถือ และผลประกอบการของบริษัท

อย่างไรก็ตาม บริษัทมีนโยบายและจัดการให้โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีการบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งมีการนำระบบบริหารคุณภาพ เช่น ระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001 ISO 14001 และ OHSAS/TIS 18001 รวมถึงระบบการบำรุงรักษาที่ทุกคนมีส่วนร่วม (Total Productive Maintenance: TPM) มาใช้ในพื้นที่ปฏิบัติการ เป็นต้น ตลอดจนมีระบบบริหารจัดการด้านความมั่นคงและความปลอดภัย รวมถึงการควบคุมเหตุฉุกเฉินให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล และสอดคล้องตามมาตรฐานการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ความมั่นคงอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Standard: SSHE Standard) ของกลุ่ม ปตท. เพื่อให้บริษัทสามารถรักษาประสิทธิภาพและความมั่นคงของการผลิตไว้ได้ในระดับที่ต้องการ นอกจากนี้ ยังมีการจัดตั้ง Reliability Improvement Team เพื่อปรับปรุงความมั่นคงของระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทอย่างต่อเนื่อง และมีแผนที่จะยกระดับความมั่นคงของระบบเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าที่บริษัทเชื่อมต่ออยู่ให้สูงขึ้นโดยร่วมมือกับ กฟผ. และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

3.1.9 ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

กระบวนการผลิตไฟฟ้าอาจมีความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อันเนื่องมาจากประสิทธิภาพของการผลิต และมาตรการจัดการที่ไม่เพียงพอ ซึ่งอาจทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน หรือชุมชนในบริเวณใกล้เคียง รวมถึงการที่บริษัทอาจถูกดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม ดังนั้น บริษัทจึงให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อความปลอดภัย สังคมและสิ่งแวดล้อมมาโดยตลอด และได้ใช้มาตรการเชิงรุกและการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นทั้งจากเครื่องจักร สถานีงาน หรือจากขั้นตอนการทำงานด้วยมาตรการต่างๆ ดังนี้

- กำหนดให้มีตัวชี้วัดประสิทธิภาพด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยมีการติดตามตรวจสอบและรายงานผลต่อฝ่ายบริหารและคณะกรรมการเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง
- จัดอบรมการจัดทำแผนงานโดยคำนึงถึงคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เป็นประการแรก อีกทั้งมีระบบการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้แผนงานดังกล่าวตอบสนองต่อประสิทธิภาพและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างแท้จริง
- วิเคราะห์พฤติกรรมการทำงานที่ไม่ปลอดภัย การสำรวจจุดเสี่ยงต่อความมั่นคงและปลอดภัย การกำหนดพื้นที่อันตราย รวมถึงการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน และวิธีการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นข้อมูลในการออกแบบและกำหนดมาตรการป้องกันหรือแก้ปัญหาอย่างถูกต้องและเหมาะสม
- พัฒนาระบบการทำงานที่เน้นการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนออกแบบกระบวนการผลิตและการคัดเลือกอุปกรณ์โดยคำนึงถึงหลักการ QSHE
- พัฒนาคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน การส่งเสริมความรู้และความเข้าใจที่ถูกต้องในเรื่องคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงาน คู่ค้าทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กร

จากการปฏิบัติงานที่เข้มแข็งและต่อเนื่อง ทำให้บริษัทไม่มีสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้าน QSHE ถึงขั้นสูญเสียวันทำงานหรือสูญเสียโอกาสในการผลิต และยังคงรักษามาตรฐานการรับรองตามระบบสากล ได้แก่ ISO 9001 – 2008 ISO 14001 – 2004 QHSAS 18001 – 2007 และ TIS 18001 – 2011 ได้เป็นอย่างดี รวมถึงได้รับรางวัลและการรับรองจากหน่วยงานราชการอย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านการดำเนินการติดตามและตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมตามหลัก EIA การจัดการของเสียในโรงงาน โครงการธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม การนำของเสียจากระบบการผลิตมาใช้ให้เกิดประโยชน์ และการรักษาอุบัติเหตุให้เป็นศูนย์ เป็นต้น

3.1.10 ความเสี่ยงจากการคุ้มครองของการประกันภัยที่ไม่เพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น

ในการประกอบธุรกิจของบริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการปฏิบัติงาน และอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุ หรือความเสียหายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า ซึ่งบริษัทได้จัดให้มีการประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในเรื่องการประกันความเสี่ยงทุกประเภท (All Risks) ซึ่งให้ความคุ้มครองความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียในทางกำไร และประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลที่สาม (Third Party Liability) ที่รับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกจากความเสียหายที่เกิดจากการบาดเจ็บทางร่างกายหรือความเสียหายต่อทรัพย์สิน โดยกรมธรรม์จะมีเงื่อนไขการให้ความคุ้มครอง และมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ตามวงเงินเสียหายที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง โดยกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป ส่งผลทำให้บริษัทอาจไม่ได้รับความคุ้มครองจากการประกันภัย หรือความสูญเสียมีมูลค่าสูงเกินกว่าวงเงินเอาประกันภัย ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทได้

อย่างไรก็ดี บริษัทได้จัดให้มีมาตรการเฝ้าและติดตามสถานการณ์ ตลอดจนการเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงานถึงความไม่ประมาท และทำการบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่กำหนด การกำหนดแผนการรักษาความปลอดภัย และการฝึกซ้อมเป็นประจำ ทำให้แนวโน้มของความเสี่ยงในเรื่องนี้ไม่มีนัยสำคัญนัก

3.2 ความเสี่ยงจากการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทบางโครงการยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ ทั้งที่เกิดจากความล่าช้าในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาโครงการก่อสร้าง เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) ปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม ปัญหาจากความขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ นอกจากนี้ในการบริหารงานโครงการก่อสร้างบางแห่งในต่างประเทศอาจมีเงื่อนไขหรือข้อจำกัดต่างๆ ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และไม่ได้รับผลตอบแทนตามที่คาดการณ์ไว้ ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างทั้งสิ้น 5 โครงการ ได้แก่ (1) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร ภายใต้การบริหารของ NNEG (2) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ภายใต้การบริหารของ IRPC-CP (3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ภายใต้การบริหารของ XPCL (4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 ภายใต้การบริหารของ NL1PC และ (5) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โครงการที่ 2 ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ภายใต้การบริหารของ BIC

อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียงและความชำนาญ การทำสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ (Turn Key Contract) อย่างรัดกุม การจัดให้มีทีมที่ปรึกษาทางเทคนิคและบริหารงานโครงการในการควบคุม ตรวจสอบ และติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง ตลอดจนมุ่งเน้นการสื่อสารและทำความเข้าใจกับชุมชนต่างๆ โดยรอบ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาภายใต้เงินลงทุนโครงการที่กำหนด และมีคุณภาพตามที่คาดหวัง

3.3 ความเสี่ยงจากการพัฒนา หรือลงทุนในโครงการใหม่ หรือการตัดสินใจเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมทุน

บริษัทมีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการคัดเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมลงทุน รวมถึงการพัฒนาโครงการใหม่ๆ ย่อมมีความเสี่ยงที่จะไม่เป็นไปตามที่คาดหวังและไม่บรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสภาวะการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า ในกรณีที่บริษัทจะมีการเข้าร่วมทุนในโครงการใหม่ๆ บริษัทให้ความสำคัญระมัดระวังในการพิจารณาการคัดเลือกผู้ร่วมลงทุน โดยพิจารณาจากชื่อเสียง ความรู้ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ ความมั่นคงและฐานะทางการเงิน รวมทั้งผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว

นอกจากนี้ บริษัทได้เข้าลงทุนใน 24M ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักในการวิจัยและพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมซึ่งใช้วัตถุดิบและเวลาในการผลิตลดลง ทำให้ต้นทุนในการผลิตต่ำกว่าแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออนทั่วไป และโอกาสที่จะเกิดกระแสไฟฟ้าลัดวงจรลดลงทำให้มีความปลอดภัยมากขึ้น อย่างไรก็ตาม การพัฒนาแบตเตอรี่ดังกล่าวยังอยู่ระหว่างดำเนินการทดสอบการผลิตในปริมาณมากเพื่อการค้า (High Volume Manufacturing) ซึ่งมีความเสี่ยงที่การทดสอบอาจไม่ประสบความสำเร็จและทำให้ไม่สามารถผลิตแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออนเพื่อการค้าได้ หรือผลการผลิตอาจไม่เป็นที่พอใจ หรืออาจเกิดผลพลได้ในระหว่างการผลิต ทำให้ต้องใช้เงินลงทุนเพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อสถานะทางการเงิน และผลประโยชน์ของบริษัทในที่สุด อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบัน 24M ได้ทำการทดสอบผลิตภัณฑ์ในระดับห้องปฏิบัติการ (Lab Scale) และการทดสอบการผลิตในระดับ Pilot Plant ให้ผลเป็นที่น่าพอใจซึ่งทำให้มีความมั่นใจได้ว่า 24M จะมีโอกาสประสบความสำเร็จในการผลิตแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออนเพื่อการค้า (Commercial Scale) ค่อนข้างมาก

3.4 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงการกำกับดูแล และการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ที่ผ่านมาแนวทางการกำกับดูแลผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อีกทั้งมีการชะลอ ยกเลิก หรือเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบ ข้อเสนอต่างๆ เกี่ยวกับโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าหรือโครงสร้างกิจการไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน รวมถึงการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ที่ส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศ ซึ่งมีแนวโน้มจะเกิดขึ้นได้อีกในอนาคต การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวนี้ล้วนสามารถส่งผลกระทบต่อ

การประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทได้นอกจากนี้ ในปัจจุบันภาวะเบี้ยบ่า ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานธุรกิจไฟฟ้ามีความเข้มงวดมากขึ้น การฝ่าฝืนกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายเหล่านี้อาจจะส่งผลกระทบต่อการทำงานและชื่อเสียงของบริษัทได้

อย่างไรก็ดี บริษัทได้ตระหนักและพยายามลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน และสิ่งแวดล้อมต่างๆ อย่างครบถ้วน รวมถึงให้ความสำคัญกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสุขภาพของพนักงาน เพื่อให้มั่นใจว่าโรงไฟฟ้าทุกแห่งมีการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมทั้งด้านอากาศ น้ำ มลภาวะทางเสียง และความหลากหลายทางชีวภาพอย่างจริงจังและต่อเนื่อง

3.5 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

3.5.1 ความเสี่ยงจากการที่บริษัทไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียง

ปัจจุบันบริษัทได้ร่วมลงทุนในบริษัทที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ส่วนที่ 2.2.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ”) และในอนาคตบริษัทอาจมีการร่วมลงทุนกับบริษัทอื่นๆ อีก ซึ่งบริษัทอาจมิได้ส่งตัวแทนเข้าเป็นกรรมการบริษัท หรือเป็นผู้ถือหุ้นในระดับที่มีนัยสำคัญ ดังนั้นหากมีวาระใดที่ต้องรับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงข้างมาก บริษัทอาจไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียงในที่ประชุมกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นๆ ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกับบริษัทได้

อย่างไรก็ตาม หากเป็นการอนุมัติรายการที่ก่อให้เกิดประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทนั้นๆ บริษัทเชื่อมั่นว่าจะได้รับคะแนนเสียงสนับสนุนจากกรรมการหรือผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ ในการอนุมัติวาระดังกล่าวในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นในบริษัทนั้นๆ นอกจากนี้ บริษัทมีการกำหนดแนวทางการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เช่น การติดตามผลการดำเนินงาน พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายและแผนงานที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่มีความถูกต้องและครบถ้วน

3.5.2 ความเสี่ยงจากผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มและเงินปันผลจากบริษัทในกลุ่มไม่เป็นไปตามเป้าหมาย

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าบางโครงการที่บริษัทเข้าลงทุนมีลักษณะเป็นการร่วมทุนซึ่งอาจมีสัดส่วนการถือหุ้นที่ไม่มีความสำคัญ และบริษัทอาจมิได้มีบทบาทอย่างเต็มที่ในการดำเนินการในโครงการที่บริษัทเข้าลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทคาดหวัง ดังนั้นบริษัทจึงจัดให้มีระบบตรวจสอบติดตามและประเมินผลอย่างใกล้ชิด ได้แก่ การกำหนดเป้าหมายด้านความพร้อมจ่ายและประสิทธิภาพการผลิตของเครื่องจักรและอุปกรณ์ การใช้เชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ การกำหนดแผนการบำรุงรักษาและการจัดการสิ่งแวดล้อมให้อยู่ในมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งกำหนดให้มีการดูแลความเสี่ยงด้านการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ เพื่อช่วยให้ผลการดำเนินงานของโครงการที่บริษัทเข้าลงทุนสามารถบรรลุตามเป้าหมายได้

3.5.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร

บริษัทประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหลายรูปแบบ ซึ่งโรงไฟฟ้าแต่ละประเภทจะต้องพึ่งพิงบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญของโรงไฟฟ้าเฉพาะด้านนั้นๆ ซึ่งบริษัทได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากรให้มีคุณภาพ ทักษะและความสามารถ รวมทั้งจัดให้มีการวางระบบ การจัดทำคู่มือและขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างชัดเจน

เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับการแข่งขันทางธุรกิจของบริษัทและสร้างความสามารถในการแข่งขันในระยะยาว

โดยบริษัทมีกระบวนการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมกับตำแหน่งงาน และพัฒนาบุคลากรให้มีความรู้และความเชี่ยวชาญตลอดจนส่งเสริมการสร้างความรู้ความผูกพันต่อองค์กร การทำงานในลักษณะทีม และจัดให้มีระบบการบริหารจัดการและกระบวนการปฏิบัติงานให้มีมาตรฐานและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งการให้ความสำคัญกับการจ่ายค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม เป็นธรรม และอยู่ในมาตรฐานอัตราค่าจ้างงานของอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน นอกจากนี้ บริษัทอยู่ระหว่างการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพและวางโครงสร้างองค์กรที่เข้มแข็ง โดยกำลังพัฒนา “ระบบบริหารจัดการที่เป็นเลิศ” หรือ Operational Excellence Management System (OEMS) ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปอย่างยั่งยืนด้วยมาตรฐานระดับสากล (Global Best Practice in Power Business) อีกด้วย

3.5.4 ความเสี่ยงด้านภาพลักษณ์องค์กร

ความคาดหวังจากสาธารณชนที่ต้องการเห็นการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ทำให้การก่อสร้างและดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องทำด้วยความรอบคอบ เพื่อลดผลกระทบที่จะมีต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนในบริเวณใกล้เคียงให้มากที่สุด หากการก่อสร้าง กระบวนการผลิต หรือการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าของบริษัทก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ก็อาจจะนำมาซึ่งการต่อต้านจากชุมชนต่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าของบริษัท หรือทำให้ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับชุมชนตึงเครียด ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อภาพลักษณ์และความน่าเชื่อถือของบริษัท และการยอมรับจากผู้ร่วมทุน ผู้ถือหุ้น และสังคมทุกภาคส่วน

อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการเลือกใช้เทคโนโลยีการผลิตที่ใส่ใจสิ่งแวดล้อม อีกทั้งพยายามสร้างการยอมรับจากสาธารณชนโดยมีการสื่อสารการดำเนินงานที่รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) รวมถึงการสร้างเสริมความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน เพื่อรักษาชื่อเสียงและภาพลักษณ์ขององค์กร และสร้างความเชื่อถือและการยอมรับของผู้ร่วมทุน ผู้ถือหุ้น และสังคม (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ส่วนที่ 2.3.12 ความรับผิดชอบต่อสังคม”)

3.6 ความเสี่ยงด้านการเงิน

3.6.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตามลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก เงินทุนที่ผู้ประกอบการนำมาใช้ส่วนใหญ่จะเป็นการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน โดยมีระยะเวลาการให้สินเชื่อที่ยาวและอัตราดอกเบี้ยเป็นประเภทลอยตัว (Floating Interest Rate) ส่งผลให้บริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยเช่นเดียวกับผู้ประกอบการอื่นในอุตสาหกรรม

จากงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินประมาณ 12,791 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นหากอัตราดอกเบี้ยของสถาบันการเงินมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญก็จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงิน และกำไรสุทธิของบริษัทได้ ทั้งนี้ บริษัทมีเงินกู้บางส่วนที่ใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้เป็นอัตราอ้างอิง THBFIX ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยที่มีความผันผวนพอสมควร และมีเงินกู้บางส่วนที่ใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้เป็นอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากระยะเวลา 6 เดือนของสถาบันการเงินผู้ให้

กู้ ซึ่งมีความผันผวนไม่มากนัก ทั้งนี้หากอัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมากขึ้นในอนาคต บริษัทสามารถลดความเสี่ยงดังกล่าวได้โดยการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวเป็นอัตราคงที่ (Interest Rate Swap)

3.6.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา

ปัจจุบันบริษัทมีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศในรูปของเงินสกุลบาททั้งหมด ซึ่งที่ผ่านมาบริษัทมีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศหลายโครงการ โดยเงินทุนที่จะนำมาใช้พัฒนาโครงการการจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า ตลอดจนถึงต้นทุนในการดำเนินงานบางส่วนอยู่ในรูปของสกุลเงินต่างประเทศ ประกอบกับบริษัทมีแผนธุรกิจที่จะขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศมากขึ้น ในขณะที่ยังไม่มีรายได้ในรูปเงินสกุลต่างประเทศรองรับ หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรามีความผันผวนสูง อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทได้

อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา โดยติดตามวิเคราะห์ความเคลื่อนไหวและปัจจัยที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา เพื่อใช้พิจารณาทางเลือกในการจัดหาเงินทุนที่เหมาะสม รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ (Hedging Instruments) เพื่อลดความเสี่ยงของความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราอีกด้วย นอกจากนี้ ในอนาคตบริษัทจะมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศในรูปเงินสกุลเงินต่างประเทศ ซึ่งจะช่วยให้บริษัทสามารถบริหารจัดการอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราได้ส่วนหนึ่ง

3.6.3 ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

การขยายกิจการของบริษัทในอนาคตต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยแหล่งเงินทุนส่วนใหญ่จะมาจากเงินกู้ยืมเป็นหลัก บริษัทจึงมีภาระที่ต้องชำระดอกเบี้ยและคืนเงินกู้ยืมให้แก่สถาบันการเงินตามกำหนด และปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้รับในสัญญากู้ยืมเงิน หากบริษัทมีผลประกอบการไม่ดี หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวได้ บริษัทอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถชำระหนี้ได้ตามที่กำหนด หรืออาจถูกเรียกให้ชำระหนี้คืนทั้งจำนวนทันที

อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมามีการวางแผนทางการเงินระยะยาวและมีการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความมั่นใจว่าบริษัทจะมีกระแสเงินสดเพียงพอที่จะขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความสามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม รวมทั้งปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามสัญญากู้ยืมเงินได้ตามที่กำหนด

3.6.4 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุนตามภาระผูกพันการลงทุน

เนื่องจากโรงไฟฟ้าบางส่วนของบริษัทอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และบริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องใส่เงินทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 อีกประมาณ 6,379 ล้านบาท (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ส่วนที่ 2.2.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ ข้อ 2.1.6 เงินลงทุนในโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง”) นอกจากนี้ หากเงินลงทุนที่เตรียมไว้ไม่เพียงพอเนื่องมาจากความล่าช้าในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาโครงการก่อสร้าง ปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม หรือข้อจำกัดใดๆ อาจส่งผลให้บริษัทมีภาระผูกพันที่ต้องจัดหาเงินทุนเพิ่มเติมจากที่กำหนดไว้ (Cost Overrun) เพื่อนำมาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ บริษัทจึงมีภาระที่จะต้องจัดหาเงินทุนตามภาระผูกพันดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม บริษัทมีเงินสดคงเหลือและวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนประมาณ 8,000 ล้านบาท รวมทั้งบริษัทจะได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้ทำให้บริษัทมีเงินเพียงพอสำหรับภาระผูกพันดังกล่าวเพื่อที่จะทำการดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.7 ความเสี่ยงจากการลดลงของราคาหุ้นอันเนื่องมาจากการเสนอขายหุ้นให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานในราคาต่ำกว่าการเสนอขายหุ้นแก่ประชาชน

ในการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนครั้งนี้ บริษัทได้มีการเสนอขายหุ้นให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท จำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.62 ของทุนเรียกชำระแล้วภายหลังการเพิ่มทุนในครั้งนี้ โดยมีราคาเสนอขายหุ้นให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานในราคา 18.00 บาทต่อหุ้น ซึ่งต่ำกว่าราคาเสนอขายหุ้นแก่ประชาชน ดังนั้น ผู้ลงทุนทั่วไปที่จองซื้อหุ้นจึงอาจมีความเสี่ยงจากการลดลงของราคาหุ้นภายหลังหุ้นเข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดระยะเวลาห้ามขายหุ้นที่ได้จัดสรรให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานดังกล่าวภายในระยะเวลา 24 เดือน โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานสามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามขายได้คราวละไม่เกิน 1 ใน 3 ของจำนวนหุ้นที่ได้รับการจัดสรรเมื่อครบกำหนด 12 เดือน 18 เดือนและ 24 เดือน นับแต่วันที่หุ้นของบริษัทเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ ดังนั้น ผู้ลงทุนทั่วไปที่จองซื้อหุ้นที่เสนอขายในครั้งนี้อาจยังมีความเสี่ยงจากการลดลงของราคาหุ้น หากกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทขายหุ้นภายหลังระยะเวลาห้ามขายหุ้นดังกล่าว

นอกจากนี้เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ บริษัทจะต้องบันทึกค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่มีการจ่ายชำระเงินค่าหุ้นที่ขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท เท่ากับส่วนต่างระหว่างราคาหุ้นที่ขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท กับราคาที่เสนอขายต่อประชาชนทั่วไป คูณด้วยจำนวนหุ้นที่ขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท ดังนั้นผู้ลงทุนจะมีความเสี่ยงจากการที่กำไรต่อหุ้นของบริษัทจะลดลง เมื่อบริษัทมีการบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าว

3.8 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการนำหุ้นสามัญของบริษัทเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ

บริษัทมีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งนี้ ก่อนที่จะได้ทราบผลการพิจารณาของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้บริษัทได้ยื่นคำขออนุญาตนำหลักทรัพย์เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 โดยบริษัทหลักทรัพย์ฟินันซ่า จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด และบริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ได้พิจารณาคุณสมบัติของบริษัทในเบื้องต้นแล้วเห็นว่าบริษัทมีคุณสมบัติครบถ้วนที่จะสามารถเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ ยกเว้นคุณสมบัติการกระจายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายย่อยจำนวนไม่ต่ำกว่า 1,000 ราย บริษัทจึงยังมีความไม่แน่นอนที่จะได้รับอนุญาตจากตลาดหลักทรัพย์ฯ ให้เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนดังนั้นผู้ลงทุนจึงอาจมีความเสี่ยงเกี่ยวกับสภาพคล่องในการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในตลาดรอง และอาจไม่ได้รับผลตอบแทนจากการขายหุ้นได้ตามราคาที่คาดการณ์ไว้ หากหลักทรัพย์ของบริษัทไม่สามารถเข้าจดทะเบียนได้อย่างไรก็ตามที่ปรึกษาทางการเงินคาดว่า ภายหลังการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนแล้วเสร็จ บริษัทจะมีคุณสมบัติเกี่ยวกับการกระจายการถือหุ้นตามเกณฑ์ที่กำหนดดังกล่าวข้างต้น

4. การวิจัยและพัฒนา

บริษัทให้ความสำคัญกับการพัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงานของธุรกิจหลัก รวมถึงการวิจัยและพัฒนาในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของบริษัท อันจะเป็นการเพิ่มผลตอบแทนและกระจายความเสี่ยงในการลงทุนของบริษัท โดยในปัจจุบันบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนใน 24M ซึ่งเป็นบริษัทที่ทำการวิจัยและพัฒนาการผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออนด้วยเทคโนโลยีการผลิตแบบใหม่ ที่ใช้วัตถุดิบและระยะเวลาในการผลิตลดลง แต่มีประสิทธิภาพและความปลอดภัยของการใช้แบตเตอรี่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออนทั่วไป โดยแบตเตอรี่ที่ผลิตได้จะนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง เช่น การเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับกระบวนการผลิตของโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อให้เกิดการต่อเนื่องของกระบวนการผลิตในกรณีที่การจ่ายกระแสไฟฟ้าเกิดหยุดชะงัก หรือใช้กักเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อใช้จ่ายไฟฟ้าในช่วงที่ไม่มีแสงอาทิตย์ เป็นต้น ซึ่งการทดสอบผลิตภัณฑ์ในระดับห้องปฏิบัติการ (Lab Scale) และการทดสอบการผลิตในระดับ Pilot Plant ให้ผลเป็นที่น่าพอใจ และคาดว่าจะสามารถก่อสร้างโรงงานเพื่อผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ในเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2561

5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

5.1 สินทรัพย์ถาวร

บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเช่าที่ดินในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งในและต่างประเทศ ด้วยเหตุนี้ สินทรัพย์ถาวรที่แสดงในตารางด้านล่างจึงประกอบด้วยสินทรัพย์ถาวรของบริษัท และสินทรัพย์ถาวรของบริษัทย่อย อันได้แก่ CHPP NSC และ IRPC-CP ซึ่งบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ร้อยละ 100 และร้อยละ 51 ตามลำดับ โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 18,177.72 ล้านบาท และ 20,047.74 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ของบริษัทและบริษัทย่อย

ลำดับ	รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
1	ที่ดิน	1,117.74	1,117.74	เป็นเจ้าของ	นำที่ดินบางส่วนไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน
2	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	700.28	694.22	เป็นเจ้าของ	นำอาคารและส่วนปรับปรุงอาคารบางส่วนไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน
3	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน	14,824.74	14,163.92	เป็นเจ้าของ	นำเครื่องจักรหลักไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน
4	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ	28.90	40.93	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
5	ยานพาหนะ	0.38	0.29	เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
6	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	1,505.68	4,030.64	เป็นเจ้าของ	นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน
รวม		18,177.72	20,047.74		

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของบริษัทและบริษัทย่อยตามที่แสดงข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

5.1.1 ที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของที่ดินตามงบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อ บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่ (ไร่-งาน-วา)	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน	วัตถุประสงค์การ ถือครอง
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557			
บริษัท	ต.มาบตาพุด และ ต.ห้วย โป่ง อ.เมือง จ.ระยอง	88-0-87	250.20	250.20	บริษัทเป็น เจ้าของ	ค้ำประกันเงินกู้ ระยะยาวของ บริษัทกับ สถาบันการเงิน	เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโรง ผลิตสารอาหารปลา (CUP 1-CUP 3) ของบริษัทที่ จ.ระยอง
IRPC-CP	Zone 4 IRPC Eco Industrial Zone อ.เมือง จ.ระยอง	118-2-92.2	867.54*	867.54*	IRPC-CP เป็น เจ้าของ	ค้ำประกันเงินกู้ ระยะยาวของ IRPC-CP กับ สถาบันการเงิน	เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า ของ IRPC-CP
		49-0-5.5			IRPC-CP เป็น เจ้าของ	ต้องโอนให้ กฟผ. หลัง ก่อสร้างแล้ว เสร็จ	เป็นที่ตั้งสถานีไฟฟ้า ย่อยของ IRPC-CP
รวม			1,117.74	1,117.74			

* ราคาทุนดังกล่าว คำนวณจากราคาซื้อที่ดิน ทั้งที่เป็นเงินสดและจำนวนเทียบเท่าเงินสด รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการทำสินทรัพย์นั้น มาอยู่ในสถานที่
และสภาพที่พร้อมใช้งานได้ตามประสงค์

5.1.2 อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของอาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร
ตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
บริษัท	ต.มาบตาพุด และ ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง	532.49	533.75	บริษัทเป็นเจ้าของอาคารเพื่อ ใช้เป็นโรงผลิตสารอาหารปลา ของบริษัทที่ จ.ระยอง	ค้ำประกันเงินกู้ระยะยาว ของบริษัทกับสถาบัน การเงิน
บริษัท	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	5.84	5.23	บริษัทสร้างอาคารบนที่ดินที่ เช่าช่วง เพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้า ของบริษัทที่ จ.ชลบุรี โดยเมื่อ หมดอายุสัญญาเช่าช่วงที่ดิน อาคารและสิ่งปลูกสร้างจะตก เป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าช่วง	ไม่มีภาระผูกพัน

ชื่อบริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
CHPP	อาคารพลังงาน ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ถนนแจ้งวัฒนะ จ. กรุงเทพฯ	161.95	155.24	CHPP สร้างอาคารบนที่ดินที่เช่าช่วง เพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้า โดยเมื่อหมดอายุสัญญาเช่าช่วงที่ดิน อาคารและสิ่งปลูกสร้างจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าช่วง	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม		700.28	694.22		

5.1.3 เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน ตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
บริษัท	ต.มาบตาพุด และ ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง	14,539.17	13,904.91	บริษัทเป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงผลิตสารฐานูปการของบริษัทที่ จ.ระยอง	นำเครื่องจักรหลักไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทกับสถาบันการเงิน
บริษัท	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	126.91*	114.13*	บริษัทเป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าของบริษัทที่ จ.ชลบุรี	นำเครื่องจักรหลักไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทกับสถาบันการเงิน
CHPP	อาคารพลังงาน ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ถนนแจ้งวัฒนะ จ. กรุงเทพฯ	158.66	144.89	CHPP เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม		14,824.74	14,163.93		

* เมื่อมีการนำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งเดิมบันทึกเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์จะถูกบันทึกเป็นลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน มูลค่าตามบัญชีของเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ที่แสดงในตารางด้านบน เป็นเพียงมูลค่าตามบัญชีของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีการปรับปรุงเพิ่มเติมเพื่อพัฒนาระบบการผลิตไฟฟ้าเท่านั้น

5.1.4 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ เครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของเครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ เครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ ตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
บริษัท	ต.มาบตาพุด และ ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง	26.86	38.78	บริษัทเป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
บริษัท	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	1.42	1.56	บริษัทเป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
CHPP	อาคารพลังงาน ศูนย์ ราชการเฉลิมพระ เกียรติ ถนนแจ้งวัฒนะ จ. กรุงเทพฯ	0.62	0.57	CHPP เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
IRPC-CP	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	-	0.02	IRPC-CP เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม		28.90	40.93		

5.1.5 ยานพาหนะ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของยานพาหนะ ตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อ	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
บริษัท	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	0.38	0.29	บริษัทเป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวม		0.38	0.29		

5.1.6 สิ้นทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

บริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557		
บริษัท	ต.มาบตาพุด และ ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง	697.00	1,067.16	บริษัทเป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
บริษัท	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	-	8.06	บริษัทเป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
CHPP	อาคารพลังงาน ศูนย์ ราชการเฉลิมพระ เกียรติ ถนนแจ้งวัฒนะ จ. กรุงเทพฯ	-	3.66	CHPP เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
IRPC-CP	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	808.68	2,951.76	IRPC-CP เป็นเจ้าของ	นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่อยู่ ระหว่างก่อสร้างไปค้ำประกัน เงินกู้ระยะยาวของ IRPC-CP กับสถาบันการเงิน
รวม		1,505.68	4,030.64		

5.2 เงินลงทุน

นอกจากการประกอบธุรกิจหลักแล้ว บริษัทยังมีการลงทุนในกิจการอื่นๆ โดยมีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน กิจการที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม บริษัทร่วม บริษัทร่วมทางอ้อม และบริษัทอื่นที่บันทึกเงินลงทุนในรูปแบบเงินลงทุนระยะยาว รวม 12 บริษัท

โดยรายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทต่างๆ จำนวน 10 บริษัท ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

มูลค่าเงินลงทุนตามงบการเงินเฉพาะกิจการ

ชื่อบริษัท		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)		สัดส่วนการ ลงทุนในแต่ ละบริษัท (ร้อยละ)	ทุนชำระแล้ว ณ 31 ธ.ค. 57 (ล้านบาท)	ประเภท ของเงิน ลงทุน	ลักษณะการประกอบ ธุรกิจ
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557				
1	CHPP ⁽¹⁾	210.00	210.00	100	316.22	บริษัทย่อย	โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับ ความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant)

ชื่อบริษัท		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)		สัดส่วนการ ลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	ทุนชำระแล้ว ณ 31 ธ.ค. 57 (ล้านบาท)	ประเภท ของเงิน ลงทุน	ลักษณะการประกอบ ธุรกิจ
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557				
2	NSC ⁽¹⁾	517.49	2,677.61	100	2,442.38	บริษัทย่อย	บริษัทลงทุนใน XPCL
3	IRPC-CP	709.00	1,022.94	51	1,515.58	บริษัทย่อย	โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
4	TSR	1,377.00	1,697.00	40	583.33	กิจการที่ ควบคุม ร่วมกัน	บริษัทลงทุนใน SSE1
5	NNEG	-	324.00	30	1,002.00	กิจการที่ ควบคุม ร่วมกัน	โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
6	NL1PC	-	116.95	40	8.85 (ล้านเหรียญฯ)	กิจการที่ ควบคุม ร่วมกัน	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
7	BIC	590.00	590.00	25	1,370.00	บริษัทร่วม	โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)
8	RPCL ⁽²⁾	-	2,207.00	15	7,325.00	เงินลงทุน ระยะยาว อื่น	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant)
9	BSA	0.50	0.50	25	2.00	เงินลงทุน ระยะยาว อื่น	บริหารจัดการทรัพยากร บุคคลในลักษณะงานที่เป็น การ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท.
10	24M ⁽³⁾	-	479.38	17	50.12 (ล้านเหรียญฯ)	เงินลงทุน ระยะยาว อื่น	วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้า สำรองสำหรับ ภาคอุตสาหกรรม

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ราคาทุนเป็นมูลค่าสุทธิจากเงินกู้ระหว่างกันก่อนการซื้อกิจการ

⁽²⁾ มูลค่าเงินลงทุนตามสัญญาซื้อขายเท่ากับ 2,417 ล้านบาท ปรับด้วยเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับรอบระยะเวลา 6 หกเดือน
สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 (the interim dividend payment for the first half year 2014) จำนวน 210 ล้านบาท ซึ่งประกาศ
จ่าย ณ วันที่ 15 สิงหาคม 2557 (ในขณะที่บริษัทเข้าลงทุนใน RPCL ณ วันที่ 25 มิถุนายน 2557)

⁽³⁾ เป็นบริษัทที่จดทะเบียนใน เมือง Cambridge รัฐ Massachusetts ประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2553

ทั้งนี้ รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมทางอ้อมและบริษัทที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม ซึ่งลงทุนโดยบริษัท ย่อยและบริษัทร่วมของบริษัท มีดังนี้

ชื่อบริษัท	สัดส่วนการลงทุน ในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	ทุนชำระแล้ว ณ 31 ธ.ค. 2557 (ล้านบาท)	ประเภทของเงินลงทุน	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
1 XPCCL	25	9,324.50	บริษัทร่วมทางอ้อม	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ
2 SSE1	40	1,800.00	กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทางอ้อม	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
3 SSA	25	5.00	เงินลงทุน	บริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.

5.3 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	รายละเอียดสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557
บริษัท	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ และพัฒนาระบบ สำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทที่ จ.ระยอง	24.19	68.98
บริษัท	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ และพัฒนาระบบ สำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทที่ จ.ชลบุรี	2.14	1.98
CHPP	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ และพัฒนาระบบ	0.44	2.34
IRPC-CP	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์	-	-
รวม		26.77	73.30

5.4 สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน

CHPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท มีข้อพิพาทกับบริษัทผู้รับเหมาเกี่ยวกับการใช้งานของเครื่องจักรตามสัญญา ก่อสร้าง จังยังไม่ได้รับมอบเครื่องจักร ซึ่งประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 2 ชุด เครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ (Fuel Gas Compressor) จำนวน 2 ชุด และเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) จำนวน 2 ชุด จึงบันทึกเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งาน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงานตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์
		31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	
CHPP	อาคารพลังงาน ศูนย์ราชการ เฉลิมพระเกียรติ ถนนแจ้ง วัฒนะ จ. กรุงเทพฯ	137.85	137.85	ยังไม่ได้รับมอบจากบริษัทผู้รับเหมา โดยเป็น สินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับข้อพิพาทกับบริษัท ผู้รับเหมาแห่งหนึ่ง
รวม		137.85	137.85	

5.5 สัญญาที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

5.5.1 สัญญาเช่าระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีสัญญาที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของแต่ละบริษัทโดยมีรายละเอียดสำคัญสรุปได้ดังนี้

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า/ เช่าช่วง	สัญญา	พื้นที่ (ไร่-งาน- ตรว.)	ค่าเช่า/ค่าบริการ	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด
บริษัท	TOP	สัญญาเช่าช่วงที่ดิน เพื่อใช้เป็นที่ตั้ง โรงไฟฟ้า IPP ของ บริษัทที่ จ.ชลบุรี ปัจจุบันอยู่ระหว่าง นำสิทธิการเช่าช่วง ไปค้าประกันเงินกู้ ระยะยาวของบริษัท กับสถาบันการเงิน	37-2-27	- ส่วนที่ 1 : 5,773,099 บาท/ ปีจนถึง 10 ก.ย. 2560 จากนั้นปรับเป็น 6,639,063 บาท/ปี จนหมดอายุ สัญญา - ส่วนที่ 2 (ส่วนเพิ่ม) : 124,009 บาท/ปีจนถึง 10 ก.ย. 2560 จากนั้นปรับเป็น 142,611 บาท/ปี จน หมดอายุสัญญา	25 ปี 10 เดือน	11 ธ.ค. 2539	10 ก.ย. 2565
CHPP	ที่ดินราชพัสดุ โดย บริษัท ธนารักษ์ พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ธพส.) เป็น ผู้ให้เช่าช่วง	สัญญาเช่าช่วงที่ดิน ราชพัสดุเพื่อ ดำเนินการภายใต้ สัญญาซื้อขาย พลังงานความเย็น โครงการศูนย์ ราชการฯ เลขที่ 35/3551	1-2-2	- ค่าเช่าช่วงระยะที่ 1 รวม 76,050 บาท (ระยะเวลา 16 เดือน ตั้งแต่ 1 มี.ค. 2550 – 30 มิ.ย. 2551) - ค่าเช่าช่วงระยะที่ 2 เฉลี่ย 162,480 บาท/ปี (ระยะเวลา 30 ปี ตั้งแต่ 1 ก.ค. 2551 – 30 มิ.ย. 2581)	31 ปี 4 เดือน	1 มี.ค. 2550	30 มิ.ย. 2581

5.6 นโยบายการลงทุน

นอกจากประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ แล้วนั้น บริษัทมีเป้าหมายที่จะเป็นผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชีย โดยการขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มีผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน ควบคู่กับการดูแลชุมชนและสิ่งแวดล้อมที่ยั่งยืน รวมทั้งมีนโยบายการลงทุนที่มีประสิทธิภาพดังนี้

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัทมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการที่มีศักยภาพในการเติบโต สอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ รวมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน และบริษัทอาจพิจารณาการลงทุนในธุรกิจอื่นที่มีใช้ธุรกิจหลักของบริษัทในปัจจุบัน ทั้งนี้การลงทุนจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสถานะของธุรกิจ นโยบาย เป้าหมาย ทิศทางการเติบโตของธุรกิจ และแผนกลยุทธ์ของบริษัท

ในการตัดสินใจลงทุนใดๆ บริษัทจะทำการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและพิจารณาถึงศักยภาพ รวมทั้งปัจจัยความเสี่ยงจากการลงทุน และนำเสนอแผนการลงทุนให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณา รวมถึงให้คำแนะนำการลดความเสี่ยงของการลงทุนที่อาจจะเกิดขึ้น โดยมีขั้นตอนการวิเคราะห์การลงทุนด้วยหลักการของ Strategic Investment Management (“SIM”) ที่ประกอบด้วย ตัวแทนจากหลายหน่วยงานของบริษัท เช่น ฝ่ายพัฒนารัฐกิจ ฝ่ายแผนงานองค์กร ฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี และฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร เป็นต้น เพื่อให้การพิจารณาลั่นกรองการลงทุนมีความสอดคล้องกับเป้าหมายและแผนกลยุทธ์ของบริษัท รวมถึงการส่งบุคลากรเข้าไปมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำกับดูแลสอดคล้องกับความคาดหวังในด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินกิจการ เพื่อให้ได้ผลตอบแทนการลงทุนตามความคาดหวัง และมีแผนการใช้จ่ายงบประมาณการลงทุนสอดคล้องกับแผนการจัดสรรเงิน เมื่อผ่านการกลั่นกรองนี้แล้ว จึงจะเสนอขอความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไป

ทั้งนี้การขออนุมัติการลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วม หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง จะต้องสอดคล้องเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนเรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ และเรื่องหลักเกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ พ.ศ. 2547 และเรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546

6. โครงการในอนาคต

บริษัทมุ่งมั่นที่จะก้าวขึ้นเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้าด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศ ไม่ว่าจะเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตจากการพัฒนาโครงการด้วยตนเอง หรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น รวมทั้งการขยายการลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ

ทั้งนี้ ปัจจุบัน บริษัทอยู่ระหว่างศึกษาเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ดังนี้

1. โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร จังหวัดระยอง

บริษัทได้ทำการศึกษาข้อมูลและความเป็นไปได้ของโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร เพื่อผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะร่วมกับองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาระบบการจัดการขยะมูลฝอยที่มุ่งไปสู่เทคโนโลยีการแปลงขยะมูลฝอยเป็นพลังงาน (Waste to Energy) ซึ่งจะมีกำลังผลิตไฟฟ้าประมาณ 6 – 9 เมกะวัตต์ และจะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟภ. คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2560 และจะได้รับการสนับสนุนค่าไฟฟ้าที่สูงกว่าค่าไฟฟ้าปกติในปัจจุบัน โครงการดังกล่าวมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 1,285 ล้านบาท ประกอบไปด้วยส่วนของโรงกำจัดขยะประมาณ 325 ล้านบาท และส่วนของโรงไฟฟ้าประมาณ 960 ล้านบาท ทั้งนี้ หากโครงการดังกล่าวสามารถดำเนินการได้ จะเป็นต้นแบบในการขยายการลงทุนของบริษัทในโครงการบริหารจัดการขยะในพื้นที่อื่นต่อไป ปัจจุบัน บริษัทอยู่ระหว่างการจัดทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะและสัญญาเช่าที่ดินและอาคารเพื่อเป็นที่ตั้งของโครงการ

2. โรงผลิตสาธารณูปการ 4 (Central Utility Plant 4: CUP-4)

บริษัทมีแผนที่จะพัฒนาโครงการโรงผลิตสาธารณูปการ 4 ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง โดยเป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังผลิตไฟฟ้าประมาณ 40 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำประมาณ 70 ตันต่อชั่วโมง โดยมีแผนที่จะจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเอเชียและบริเวณใกล้เคียง โครงการดังกล่าวมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 3,670 ล้านบาท ประกอบด้วยส่วนผลิตไฟฟ้าและไอน้ำประมาณ 2,500 ล้านบาท และส่วนกลาง (Common Facilities) เพื่อรองรับการขยายกำลังการผลิตในอนาคต ประมาณ 1,170 ล้านบาท ปัจจุบัน บริษัทได้ทำการยื่นรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงผลิตสาธารณูปการ 4 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการระยะที่ 1 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2560

3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น

บริษัทได้เข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่น ผ่านการเข้าถือหุ้นในบริษัท Ichinoseki Solar Power – 1 GK ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99 ซึ่งจะมีกำลังผลิตไฟฟ้าประมาณ 18 เมกะวัตต์ ตามที่ได้รับการอนุมัติจาก Ministry of Economy, Trade and Industry (METI) ของประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม บริษัทมีแผนที่จะยื่นขออนุญาตขยายกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นเป็น 20 เมกะวัตต์ โครงการดังกล่าวมีมูลค่าการลงทุนรวมประมาณ 85.5 ล้านดอลลาร์ แบ่งเป็นส่วนของเงินทุน 17.1 ล้านดอลลาร์ (ปัจจุบันชำระส่วนของเงินทุนดังกล่าวแล้วประมาณ 8.9 ล้านดอลลาร์) และส่วนของเงินกู้ยืม 68.4 ล้านดอลลาร์ (ซึ่งอยู่ระหว่างการเจรจาจัดหาเงินกู้ยืม) ทั้งนี้ โครงการ

ได้รับใบอนุญาตในการพัฒนาโครงการและใบอนุญาตเชื่อมโยงเข้ากับระบบจำหน่ายแล้ว ปัจจุบันบริษัทอยู่ในระหว่างการจัดเตรียมสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง และสัญญาระยะยาวสำหรับการปฏิบัติการเดินเครื่องและการบำรุงรักษา ซึ่งภายหลังจากที่บริษัทลงนามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างแล้ว บริษัทจะทำการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tohoku Electric Power Company ต่อไป โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2560

7. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดมูลค่าความเสียหายต่อบริษัทและบริษัทย่อยสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย และไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ บริษัทและ CHPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เป็นคู่ความหรือคู่กรณีในคดีความหรือข้อพิพาทที่ยังไม่สิ้นสุด ดังนี้

1. คดีความของบริษัทจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากร

บริษัทมีคดีความจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากรเกี่ยวกับการบันทึกภาษีได้สำหรับปี 2542 และ 2543 ที่มีผลต่อการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมยกมาทางภาษีในปีถัดมา (ศาลภาษีอากรกลางได้มีคำพิพากษาให้บริษัทชนะคดีแล้ว) ต่อมากรมสรรพากรได้ส่งหนังสือมายังบริษัทเพื่อแจ้งประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2546 และ 2548 พร้อมเบี้ยปรับและเงินเพิ่ม รวมเป็นจำนวน 121 ล้านบาท และแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสะสมสำหรับปี 2547 ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์พร้อมทั้งวางหลักประกันเต็มจำนวนแล้ว ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คดีความดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

2. คดีความของ CHPP จากการถูกฟ้องร้องโดยบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่ง

CHPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 มีข้อพิพาทกับผู้รับเหมาแห่งหนึ่งเกี่ยวกับการทดสอบการใช้งานของเครื่องจักรตามสัญญาก่อสร้าง ทำให้ในปี 2555 CHPP ถูกยื่นฟ้องและเรียกให้ชำระค่างานงวดสุดท้ายของการติดตั้งเครื่องจักรโครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมสำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 ศาลชั้นต้นพิพากษาให้บริษัทย่อยชำระค่างานงวดสุดท้ายตามสัญญาจำนวน 69 ล้านบาท รวมทั้งค่าประกันผลงานพร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปีของเงินต้นดังกล่าวนับแต่วันถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะแล้วเสร็จ ให้บริษัทผู้รับเหมาโครงการ ปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการยื่นอุทธรณ์ต่อศาลอุทธรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความดังกล่าวเป็นจำนวน 77 ล้านบาท ประมาณการหนี้สินดังกล่าวแสดงอยู่ภายใต้หนี้สินไม่หมุนเวียน สำหรับสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับคดีความดังกล่าว บริษัทได้แสดงไว้เป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 138 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

8. ข้อมูลอื่น

8.1 ข้อมูลทั่วไป

ก. บริษัท

บริษัทที่ออกหลักทรัพย์	:	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ประเภทธุรกิจ	:	บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไอน้ำและ สาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการ เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ สาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ
เลขทะเบียนธุรกิจ	:	0107557000411
หมวดธุรกิจ	:	พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	:	ทรัพยากร
ทุนจดทะเบียน	:	14,983,008,000 บาท ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2557
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	11,237,256,000 บาท ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2557
มูลค่าที่ตราไว้	:	10.00 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	:	0-2140-4600
โทรสาร	:	0-2140-4601
เว็บไซต์	:	www.gpscgroup.com

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท) ⁽¹⁾	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท) ⁽¹⁾	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น (บาท) ⁽¹⁾	สัดส่วนการถือหุ้น (ทางตรงและทางอ้อม) (%) ⁽¹⁾
บริษัทย่อย					
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) สำนักงาน 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นจากโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant)	500.00	316.22	10	100%
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) สำนักงาน 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900	ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า โดย NSC ถือหุ้นใน XPCL ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว	4,200.00	2,442.38	100	100%
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) สำนักงาน 215 ถนนล้านช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทร์บุรี นครหลวงเวียงจันทร์ สปป.ลาว <i>บริษัทร่วมทางอ้อม</i>	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	26,861.00	9,324.50	10	25%
บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) สำนักงาน 299 หมู่ที่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอ เมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant)	3,362.30	1,515.58	10	51%
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) สำนักงาน อาคารมาลีนนท์ ชั้น 16 ถนนพระรามที่ 4 แขวงคลองตัน เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110	ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า โดย TSR ถือหุ้นใน SSE1 ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว	583.33	583.33	10	40%
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (SSE1) สำนักงาน 3199 อาคารมาลีนนท์ ชั้น 16 ถนนพระรามที่ 4 แขวงคลองตัน เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 <i>กิจการที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม</i>	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	1,800.00	1,800.00	100	40%
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) 402B of 4 th Floor, VicngVang Tower, Boulichan Road, Unit 15, Dongpalan Thong Village, Sistanak, Vientiane Capital, Lao PDR	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	37.2 ล้าน เหรียญ สหรัฐ	8.85 ล้าน เหรียญ สหรัฐ	10 เหรียญ สหรัฐ	40%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท) ⁽¹⁾	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท) ⁽¹⁾	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น (บาท) ⁽¹⁾	สัดส่วนการถือหุ้น (ทางตรงและทางอ้อม) (%) ⁽¹⁾
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) สำนักงาน 999 หมู่ที่ 13 ถนนพหลโยธิน ตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัด ปทุมธานี 12120	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และ ไอน้ำจากโรงไฟฟ้า โคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)	1,002.00	1,002.00	10	30%
บริษัทร่วม					
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) สำนักงาน 587 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวง ดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และ ไอน้ำจากโรงไฟฟ้า โคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)	1,370.00	1,370.00	10	25%
เงินลงทุน					
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) สำนักงาน 555 อาคารสำนักงาน ปตท. คลัง น้ำมันพระโขนง ถนนอาจณรังค์ แขวง คลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110	บริหารจัดการทรัพยากรบุคคลใน ลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท.	2.00	2.00	10	25%
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA) สำนักงาน 199/7 หมู่ที่ 1 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 เงินลงทุนทางอ้อม	บริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.	5.00	5.00	10	25%
24M Technologies, Inc. (24M) สำนักงาน Cambridge, Massachusetts, The United States of America	วิจัยและพัฒนาการผลิต แบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Lithium-Ion) เพื่อพัฒนา ประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บ ไฟฟ้าสำรองสำหรับ ภาคอุตสาหกรรม และการ เสริมสร้างความมั่นคงในระบบ จ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง	50.12 ล้าน เหรียญ สหรัฐ	50.12 ล้าน เหรียญ สหรัฐ	0.001 เหรียญ สหรัฐ	17%
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) สำนักงาน 1828 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combine Cycle Power Plant)	7,325.00	7,325.00	100	15%

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ข. บุคคลอื่นๆ**1. นายทะเบียนหลักทรัพย์**

บริษัท : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย
กรุงเทพมหานคร 10110
โทรศัพท์ : 02-229-2800
โทรสาร : 02-359-1259

2. ผู้สอบบัญชี

บริษัท : บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : 195 อาคารเอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 50 - 51 ถนนสาทรใต้ แขวงยาน
นาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 02-677-2000
โทรสาร : 02-677-2222

3. ที่ปรึกษากฎหมาย

บริษัท : บริษัท วีระวงศ์, ชินวัฒน์ และเพียงพนอ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : 540 อาคารเมอร์คิวรี ทาวเวอร์ ชั้น 22 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี
เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์ : 02-264-8000
โทรสาร : 02-657-2222

4. ที่ปรึกษาด้านการเงิน

บริษัท : บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : ชั้น 16 อาคารลิเบอร์ตีสแควร์
287 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์ : 02-695-5000
โทรสาร : 02-631-1702

บริษัท : บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : 48/45 อาคารทีสโก้ทาวเวอร์ ชั้นที่ 20 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม
เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์ : 02-697-3800
โทรสาร : 02-638-0301

บริษัท	:	บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	48/8 อาคารทิสโก้ทาวเวอร์ ชั้น 4 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์	:	02-633-6505
โทรสาร	:	02-633-6500

8.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

8.2.1 สรุปสาระสำคัญของสัญญา

เนื่องจากบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ใน NSC ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุน โดยลงทุนร้อยละ 25 ใน XPCL ซึ่งพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีขนาดประมาณ 1,285 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างและบริษัทมีภาระผูกพันในการใส่เงินลงทุนเป็นจำนวนที่มีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินของบริษัท บริษัทจึงเปิดเผยสาระสำคัญของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี โดยสรุปได้ดังนี้

1. สัญญาสัมปทานโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี

1.1 วันที่ลงนาม

29 ตุลาคม 2553

1.2 คู่สัญญา

รัฐบาลของ สปป.ลาว

1.3 ระยะเวลาสัมปทาน

29 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

1.4 วัตถุประสงค์ของสัมปทาน

เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ไซยะบุรี ขนาดกำลังการผลิต 1,285 เมกะวัตต์ เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. และ EDL โดยจะโอนกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินทั้งหมดของโครงการให้แก่รัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง เว้นแต่จะมีการขยายอายุสัมปทานออกไปอีกตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา

1.5 ภาระผูกพันของ XPCL

XPCL มีภาระผูกพันในการพัฒนาชุมชนเพื่อส่งเสริมสภาพความเป็นอยู่ทางด้านสังคมและเศรษฐกิจบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่ตั้งของโครงการ ตลอดจนภาระผูกพันในการจ่ายค่าสิทธิ (Royalties) และชำระภาษีเงินได้นิติบุคคลให้กับรัฐบาลของ สปป.ลาว ตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน นอกจากนี้ XPCL ยังได้เข้าทำสัญญาเช่าที่ดินของรัฐกับองค์การคุ้มครองที่ดินแห่งชาติของรัฐบาลของ สปป.ลาว เพื่อเช่าที่ดิน

สำหรับการก่อสร้างโครงการ ตามอัตราค่าเช่าที่กำหนดในสัญญา โดยมีระยะเวลาการเช่าเริ่มตั้งแต่ 29 ตุลาคม 2553 จนถึงวันที่สัญญาสัมปทานสิ้นสุด

1.6 ผลประโยชน์ที่ต้องจ่ายให้กับรัฐบาลของ สปป.ลาว

รัฐบาลของ สปป.ลาวจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนจากโครงการดังกล่าวของ XPCL คิดเป็นมูลค่าประมาณ 39,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตลอดระยะสัมปทาน 29 ปี โดยได้รับจากค่าสิทธิ (Royalties) และค่าภาษีอากร

2. สัญญารับเหมาก่อสร้าง (EPC Contract) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี

2.1 คู่สัญญา

บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด (“ผู้รับเหมาก่อสร้าง”)

2.2 วันที่ลงนาม

14 ตุลาคม 2554

2.3 ระยะเวลาในการก่อสร้าง

ระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 8 ปี และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2562

2.4 ขอบเขตงานที่สำคัญ

ผู้รับเหมาก่อสร้างมีหน้าที่ออกแบบ จัดหา และก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมทั้งติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจำนวน 7 เครื่อง สำหรับผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจำนวน 1 เครื่อง สำหรับผลิตไฟฟ้าให้แก่ EDL

2.5 ค่าตอบแทนตามสัญญา

เป็นการจ่ายค่าจ้างในอัตราราคาแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ และตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา (Lump Sum Fixed Price Turnkey Basis)

2.6 ค่าตอบแทนพิเศษ

หากการก่อสร้างเสร็จเร็วกว่ากำหนดในสัญญา XPCL จะต้องจ่ายค่าตอบแทนพิเศษให้แก่ผู้รับเหมาก่อสร้างตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (กฟผ.)

3.1 คู่สัญญา

กฟผ.

3.2 วันที่ลงนาม

29 ตุลาคม 2554

3.3 วัตถุประสงค์ของสัญญา

เพื่อขายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ที่อัตรากำลังการผลิต 1,220 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ.

3.4 ระยะเวลาสัญญา

29 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

3.5 พลังงานไฟฟ้าเป้าหมายที่ กฟผ. รับซื้อต่อปี

- (1) พลังงานไฟฟ้าหลัก (Primary Energy: PE) เท่ากับ 4,299 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (GWh)
- (2) พลังงานไฟฟ้ารอง (Secondary Energy: SE) เท่ากับ 1,410 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (GWh)
- (3) พลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy: EE) เท่ากับ 1,220 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (GWh)

3.6 ราคาจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

เป็นไปตามอัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา

3.7 สิทธิเพียงผู้เดียวของ กฟผ.

ตลอดระยะเวลาของสัญญานี้ XPCL จะไม่จำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจำนวน 7 เครื่อง ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่น โดยมีได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจาก กฟผ.

3.8 การยกเลิกสัญญา

(1) การยกเลิกสัญญาโดย XPCL

- กฟผ. ไม่ชำระเงินในส่วนที่ไม่มีข้อพิพาทใดๆ และไม่มีการแก้ไขหลังจากครบกำหนด 30 วัน นับจากวันที่ XPCL ได้มีหนังสือบอกกล่าวไปยัง กฟผ. ให้ชำระเงินดังกล่าว
- กฟผ. มีการปรับปรุงโครงสร้างองค์กร การแปรรูป การแปรรูป หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่ทำให้บุคคลอื่นเข้าเป็นคู่สัญญานี้แทน กฟผ. ซึ่งเป็นบุคคลที่ไม่อยู่ภายใต้อำนาจควบคุมของรัฐบาลไทย หรือไม่มีสถานะทางกฎหมาย และไม่มีศักยภาพทางเทคนิคและการเงินที่จะปฏิบัติตามพันธะหน้าที่ของ กฟผ. หรือเป็นบุคคลซึ่งไม่เป็นที่ยอมรับของ XPCL
- กฟผ. โอนสิทธิเรียกร้องในประโยชน์ของตนในส่วนของ ระบบผลิตไฟฟ้าของ XPCL หรือประโยชน์ใดๆ ตามสัญญานี้
- กฟผ. ตกเป็นผู้มีหนี้สินล้นพ้น หรือถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีการตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์

(2) การยกเลิกสัญญาโดย กฟผ.

- XPCL ไม่ชำระเงินในส่วนที่ไม่มีข้อพิพาทใดๆ และไม่มีการแก้ไขหลังจากครบกำหนด 30 วัน นับจากวันที่ กฟผ. ได้มีหนังสือบอกกล่าวไปยัง XPCL ให้ชำระเงินดังกล่าว
- XPCL โอนสิทธิเรียกร้องในประโยชน์ในส่วนของ ระบบผลิตไฟฟ้าของตนเอง หรือประโยชน์ใดๆ ตามสัญญานี้
- XPCL ตกเป็นผู้มีหนี้สินล้นพ้น หรือถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีการตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์

- มีการเปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นซึ่งไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
- XPCLจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่น (นอกจากกรณีที่ได้รับ ความยินยอมตามที่กำหนดในสัญญานี้)
- XPCLกระทำผิดสัญญาสัมปทาน หรือผิดสัญญาเช่าซึ่งทำกับรัฐบาลของ สปป.ลาวโดยไม่สามารถ แก้ไขความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในกำหนดระยะเวลา

4. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (EDL)

4.1 คู่สัญญา

EDL

4.2 วันที่ลงนาม

22 ธันวาคม 2554

4.3 วัตถุประสงค์ของสัญญา

เพื่อขายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ที่อัตรากำลังการผลิต 60 เมกะวัตต์ให้กับ EDL

4.4 ระยะเวลาสัญญา

29 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

4.5 ราคาจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ EDL

เป็นไปตามอัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา

5. สัญญาเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน

เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2554 XPCL ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน 4 แห่งรวมเรียกว่า “ผู้ให้กู้” สำหรับการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง รวมถึงการดำเนินการและการบำรุงรักษาโรงงานไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Power) (“โครงการ”) ซึ่งสาระสำคัญในสัญญามีดังนี้

รายการ	ประเภทเงินกู้			
	วงเงินเอ	วงเงินบี	วงเงินซี	วงเงินดี
วงเงินกู้	วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 56,409 ล้านบาท	วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 711 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ	วงเงินการออกหนังสือค้ำประกัน จำนวน 49 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ	วงเงินกู้ยืมสำรองสกุลเงินบาท จำนวน 5,879 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ	เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ	เพื่อให้ค้ำประกันกับ กฟผ. ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.	เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ ในกรณีที่ได้รับจากการขายไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาติดตั้ง ทดสอบ และเดินเครื่อง (Unit Operation Period) ที่เกิดขึ้นจริงไม่เพียงพอตามที่ประมาณการไว้ และ XPCL ได้เบิกใช้เงินทุนและวงเงินสินเชื่อส่วนเอและส่วนบี ครบถ้วนแล้ว
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงกับ MLR	อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงกับ LIBOR	ค่าธรรมเนียมในการออกหนังสือค้ำประกันตามอัตราที่ผู้ให้กู้กำหนด	อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงกับ MLR
ค่าธรรมเนียม	XPCL มีภาระการจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้และค่าธรรมเนียมรักษาวงเงินกู้ให้กับผู้ให้กู้ ซึ่งคิดเป็นอัตราร้อยละของวงเงินกู้ทั้งหมดและวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญากู้ยืมเงิน			

รายการ	ประเภทเงินกู้			
	วงเงินเอ	วงเงินบี	วงเงินซี	วงเงินดี
การชำระคืนเงินต้น	ทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญากู้ยืมเงิน โดยจะเริ่มชำระคืนงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 15 นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือวันที่ 31 มีนาคม 2563 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน		ไม่มี	ครั้งเดียวในวันที่ครบรอบ 20 ปี 6 เดือน นับจากวันที่ลงนามในสัญญากู้ยืมเงิน หรือวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 132 นับจากวันที่เริ่มชำระคืนงวดแรกของวงเงินสินเชื่อส่วนเอ และส่วนบี แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน
เงื่อนไขระหว่าง การกู้ยืม	XPCL ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่สัญญากำหนดดังต่อไปนี้ - การเพิ่มทุนจดทะเบียนตามเงื่อนไขและระยะเวลาที่กำหนด - การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น - การจ้างอสังหาริมทรัพย์และการนำอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ใน สปป. ลาว ให้แก่ผู้ให้กู้ - การนำไปหุ้นของ XPCL ซึ่งเป็นของผู้ถือหุ้นบางราย ให้แก่ผู้ให้กู้ - การนำเข้าและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคาร ให้แก่ผู้ให้กู้ - การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกฎหมายประกันภัยของโครงการ ให้แก่ผู้ให้กู้ - การโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ให้แก่ผู้ให้กู้			
หมายเหตุ	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 XPCL มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับสินเชื่อส่วนเอ และส่วนบี ตามสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวที่ยังมิได้เบิกใช้เป็นจำนวน 36,269 ล้านบาท และ 483 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ			

6. สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นระหว่าง NSC กับผู้ถือหุ้นรายอื่น

คู่สัญญา

- :
1. NSC
 2. CK
 3. EGCO
 4. BECL
 5. EDL
 6. PT และ
 7. XPCL

คณะกรรมการบริษัท

- :
- คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวนไม่เกิน 12 คน
 - ผู้ถือหุ้นที่มีสัดส่วนการถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ XPCL สามารถเสนอชื่อกรรมการได้ 1 คน ยกเว้นจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นภายใต้สัญญานี้ ผู้ถือหุ้นที่มีสัดส่วนการถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 12.50 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ XPCL สามารถรวมสัดส่วนการถือหุ้นกับผู้ถือหุ้นรายอื่นเพื่อให้สัดส่วนการถือหุ้นครบตามเงื่อนไขการเสนอชื่อกรรมการได้
 - อย่างไรก็ตาม PT สามารถเสนอชื่อกรรมการได้ 1 คน หากสัดส่วนการถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 5.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ XPCL และ EDL สามารถเสนอชื่อกรรมการได้ 2 คน หากสัดส่วนการถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.50 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ XPCL ในกรณีที่ EDL มีสัดส่วนการถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 12.50 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ XPCL โดย EDL จะสามารถเสนอชื่อกรรมการได้เพียง 1 คนโดยไม่ถือเป็นการขัดแย้งกับเงื่อนไขข้างต้น
 - โดยไม่ต้องคำนึงถึงการแต่งตั้งกรรมการข้างต้น PT และ EDL ตกลงที่จะไม่รวมสัดส่วนการถือหุ้นของตนเองเข้ากับอีกฝ่ายเพื่อให้ได้สิทธิในการเสนอชื่อกรรมการตามเงื่อนไขข้างต้น
 - ก่อนวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง XPCL และ กฟผ. ("วัน COD") CK เป็นผู้ที่มีสิทธิเสนอชื่อบุคคลภายนอกที่จะดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริษัท และเป็นประธานในที่ประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากวัน COD ประธานคณะกรรมการบริษัทจะต้องถูกแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท
 - ก่อนวัน COD กรรมการผู้มีอำนาจลงนามของ XPCL จะประกอบด้วยกรรมการ 2 คน ลงนามพร้อมทั้งประทับตราบริษัท โดยกรรมการ 1 ใน 2 คนจะต้องเป็นกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย CK อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากวัน COD กรรมการผู้มีอำนาจลงนามของ XPCL จะถูกกำหนดโดยผู้ถือหุ้นของ XPCL

- การประชุมผู้ถือหุ้น : การลงคะแนนเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น ในวาระที่ไม่ได้เป็นมติพิเศษ จะต้องได้รับคะแนนเสียงเห็นชอบในสัดส่วนอย่างน้อยร้อยละ 51 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมด ทั้งนี้ก่อนวัน COD การลงคะแนนเสียงในวาระที่ไม่ได้เป็นมติพิเศษ จะต้องได้รับความเห็นชอบจาก CK ด้วย (ยกเว้นในกรณีที่ CK มีส่วนได้เสียและไม่มีสิทธิออกเสียงในวาระดังกล่าว)
- การพิจารณามติพิเศษจะต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง โดยไม่นับรวมผู้มีส่วนได้เสีย อาทิ การเข้าลงทุนหรือการก่อหนี้ ซึ่งมีมูลค่าเกินกว่าที่คณะกรรมการจะอนุมัติได้ ซึ่งรวมถึงการเข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้าง สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และสัญญาสินเชื่อทางการเงินอื่นกับผู้ถือหุ้น
- การประชุมคณะกรรมการบริษัท :
 - ในการประชุมคณะกรรมการ จะต้องมีการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อยครึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด ทั้งนี้ ก่อนวัน COD กรรมการที่เข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 1 คนจะต้องเป็นกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย CK และกรรมการที่เข้าร่วมประชุมอีกอย่างน้อย 1 คนจะต้องเป็นกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย NSC หรือ EDL อย่างไรก็ตาม ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ภายหลังจากวัน COD จะต้องมีการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อยครึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด
 - การลงคะแนนเสียงในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ในวาระที่เป็นมติพิเศษ จะต้องได้คะแนนเสียงสนับสนุนอย่างน้อย 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิลงคะแนนเสียง ทั้งนี้ก่อนวัน COD การลงคะแนนเสียงในมติพิเศษจะต้องได้รับคะแนนเสียงสนับสนุนจากกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย CK และ NSC หรือ EDL ด้วย อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากวัน COD การได้รับคะแนนเสียงสนับสนุนจะมาจากกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดยผู้ถือหุ้นรายใดก็ได้
- คณะกรรมการบริหาร :
 - คณะกรรมการบริหารประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวนไม่เกิน 4 คน โดย CK มีสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการ 2 คน PT มีสิทธิเสนอชื่อกรรมการ 1 คน และ NSC มีสิทธิเสนอชื่อกรรมการ 1 คน ทั้งนี้ ก่อนวัน COD ประธานคณะกรรมการบริหารจะเป็นกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย CK อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากวัน COD ประธานคณะกรรมการบริหาร จะต้องถูกแต่งตั้งโดยคณะกรรมการ
 - ในการประชุมคณะกรรมการบริหาร จะต้องมีการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 3 คน โดยกรรมการที่เข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 1 คนจะต้องเป็นกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย CK และกรรมการที่เข้าร่วมประชุมอีกอย่างน้อย 1 คนจะต้องเป็นกรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย NSC หรือ PT
- การโอนหุ้น :
 - ผู้ถือหุ้นไม่อาจโอน ขาย ให้ จำนำ หรือจำหน่ายไปซึ่งหุ้นของตนเองให้แก่บุคคลอื่นใด เว้นแต่เป็นการโอนให้บริษัทในเครือที่ตนถือหุ้นอยู่เกินกว่าร้อยละ 50 ของหุ้นของบริษัทนั้น แต่ผู้รับโอนหุ้นดังกล่าวจะต้องเข้าลงนามใน Accession Agreement ต่อไป หรือ

เว้นแต่การโอนหุ้นดังกล่าวได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นรายอื่นแล้ว

การแต่งตั้งกรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่	:	▪ ก่อนวัน COD CK มีสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งต่อไป โดยมีวาระการดำรงตำแหน่งครั้งละ 3 ปี ▪ ก่อนวัน COD NSC มีสิทธิในการเสนอชื่อรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งต่อไป โดยมีวาระการดำรงตำแหน่งครั้งละ 3 ปี ▪ ภายหลังจากวัน COD กรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ จะถูกแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท โดยมีวาระการดำรงตำแหน่งครั้งละ 3 ปี
การจ่ายเงินปันผล	:	▪ ข้อบังคับซึ่งแนบสัญญากำหนดว่าการจ่ายเงินปันผลจะกระทำไม่ได้ เว้นแต่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับสัญญาทางการเงิน ▪ คณะกรรมการบริษัทอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้เมื่อเห็นว่าบริษัทมีกำไร
สิทธิในการซื้อหุ้น (Call Option)	:	หากมีผู้ถือหุ้นรายใดผิดสัญญา ผู้ถือหุ้นรายอื่นมีสิทธิได้มาซึ่งหุ้นทั้งหมด (มีไว้เพียงบางส่วน) ของหุ้นที่ถือโดยผู้ผิดสัญญา ซึ่งราคาในการซื้อขายหุ้นให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น และมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของราคายุติธรรมซึ่งกำหนดโดยผู้ประเมินอิสระ เช่น สำนักงานบัญชีระหว่างประเทศ โดยผู้รับซื้อหุ้นเป็นผู้รับผิดชอบเรื่องค่าใช้จ่ายในการประเมินราคาดังกล่าว
การสิ้นสุดของสัญญา	:	สัญญาจะสิ้นสุดลงในกรณีดังต่อไปนี้ (ก) เมื่อมีการควบรวมกิจการจนกระทั่ง XPCL สิ้นสุดสถานะความเป็นบริษัท (ข) เมื่อคู่สัญญาตกลงยกเลิกสัญญา (ค) เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญาในส่วนสาระสำคัญ หรือไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่ระบุภายใต้สัญญานี้ได้ และคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญามีได้ดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งการผิดสัญญาดังกล่าวภายในระยะเวลา 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากคู่สัญญาฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญาและคู่สัญญาฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญาตกลงร่วมกันที่จะใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา (ง) เมื่อ XPCL เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (จ) เมื่อครบกำหนดระยะเวลา 5 ปีนับจากวัน COD
กฎหมายที่บังคับใช้	:	กฎหมาย สปป. ลาว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 2.3
การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

9. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

9.1 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ก่อนการเสนอขายหลักทรัพย์แก่ประชาชนโดยทั่วไปในครั้งนี้ บริษัทมีทุนจดทะเบียน 11,237,256,000 บาท เรียกชำระแล้วจำนวน 11,237,256,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,123,725,600 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ต่อมาที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ได้มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวนไม่เกิน 3,745,752,000 บาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 374,575,200 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนโดยทั่วไปเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering) รวมทั้งเสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท ส่งผลให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้นไม่เกิน 14,983,008,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวนไม่เกิน 1,498,300,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนรวมทั้งเสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท จำนวน 374,575,200 หุ้นในครั้งนี้แล้ว บริษัทจะมีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 14,983,008,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,498,300,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

9.2 ผู้ถือหุ้น

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทก่อนและภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชน รวมทั้งเสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท สรุปได้ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	โครงสร้างการถือหุ้นก่อน การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน		โครงสร้างการถือหุ้นภายหลัง การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน	
	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
PTTGC	340,565,223	30.31	340,565,223	22.73
PTT	338,266,861	30.10	338,266,861	22.58
TP	311,425,457	27.71	311,425,457	20.79
TOP	133,468,059	11.88	133,468,059	8.91
ประชาชน	-	-	ประมาณ 365,265,200	ประมาณ 24.38
กรรมการ ผู้บริหารและ พนักงานของบริษัท	-	-	ไม่เกิน 9,310,000	ไม่เกิน 0.62
รวม	1,123,725,600	100.00	1,498,300,800	100.00

9.3 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้แก่ ปตท. PTTGC TOP และ TP ได้เข้าทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) ฉบับลงวันที่ 27 ธันวาคม 2555 เพื่อกำหนดสิทธิและหน้าที่ระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท และการบริหารจัดการกิจการของบริษัท ทั้งนี้ในกรณีที่คู่สัญญาตามสัญญาฉบับนี้โอนหุ้นให้แก่บุคคลอื่นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้อง ผู้รับโอนหุ้นจะต้องทำหนังสือแสดงความยินยอมในการรักษาและปฏิบัติตามความรับผิดชอบและภาระผูกพันทั้งหมดตามสัญญาของผู้โอนด้วย

อนึ่ง สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะสิ้นสุดลงทันทีในวันที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ รับหุ้นสามัญของบริษัทเข้าเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ (Listing Date)

9.4 ข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัท

ไม่มีข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัท เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นที่มีสัญชาติต่างด้าวถือหุ้นในบริษัทเกินกว่าร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท

9.5 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

9.5.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทหลังหักภาษี ทูลสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นของการใช้เงินลงทุน และความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การจ่ายเงินปันผลย้อนหลังของบริษัท

ปี	2555	10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556	2557
อัตรากำไรสุทธิต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	1.4377	1.32	1.2335
อัตราเงินปันผลต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.0167	-	0.10
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	1.16	-	8.11

9.5.2 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ IRPC-CP

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ IRPC-CP จะเท่ากับร้อยละ 100 ของกำไรสุทธิภายหลังจากหักสำรองตามที่กฎหมายกำหนด ภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ และเงินลงทุนตามแผนการลงทุนที่ผ่านการอนุมัติโดยคณะกรรมการ ทั้งนี้ IRPC-CP จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นเมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อ ดังต่อไปนี้ครบถ้วนแล้ว

- (1) สามารถดำรงอัตราส่วน Debt Service Coverage Ratio (DSCR) ไม่ต่ำกว่าอัตรา 1.15:1
- (2) ไม่มีกรณีผิดสัญญาเกิดขึ้น และการจ่ายเงินปันผลจะไม่เป็นผลให้เกิดกรณีผิดสัญญา และไม่มีเหตุสุดวิสัย (Force Majeure) เกิดขึ้นในขณะที่มีการจ่ายปันผล
- (3) ได้สำรองเงินไว้ในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ครบถ้วนแล้ว
- (4) การจ่ายเงินปันผลจะต้อง (1) ไม่มีการจ่ายมากกว่าปีละ 2 ครั้ง หรือ (2) หากมีการจ่ายมากกว่าปีละ 2 ครั้ง ต้องได้รับการเห็นชอบจากตัวแทนสินเชื่อ ทั้งนี้ เมื่อมีการจ่ายเงินปันผลจะต้องมีการชำระเงินกู้ก่อนกำหนดในอัตราร้อยละ 50 ของเงินปันผลที่มีการจ่ายในแต่ละคราว

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ CHPP

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ CHPP จะเท่ากับร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิภายหลังจากหักสำรองตามที่กฎหมายกำหนด

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ NSC

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ NSC จะเป็นไปตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ NSC และคณะกรรมการอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นได้เป็นครั้งคราวเมื่อปรากฏแก่คณะกรรมการว่า NSC มีกำไรพอสมควรที่จะกระทำเช่นนั้นได้ ซึ่งหาก NSC ขาดทุนห้ามมิให้จ่ายเงินปันผลจนกว่าจะได้แก้ไขให้หายขาดทุนแล้ว

ทั้งนี้คณะกรรมการอาจเสนอให้ที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นลงมติให้จัดสรรเงินทุนสำรองอื่นตามที่เห็นว่าจะเป็นประโยชน์ในการดำเนินกิจการของ NSC อีกด้วยก็ได้

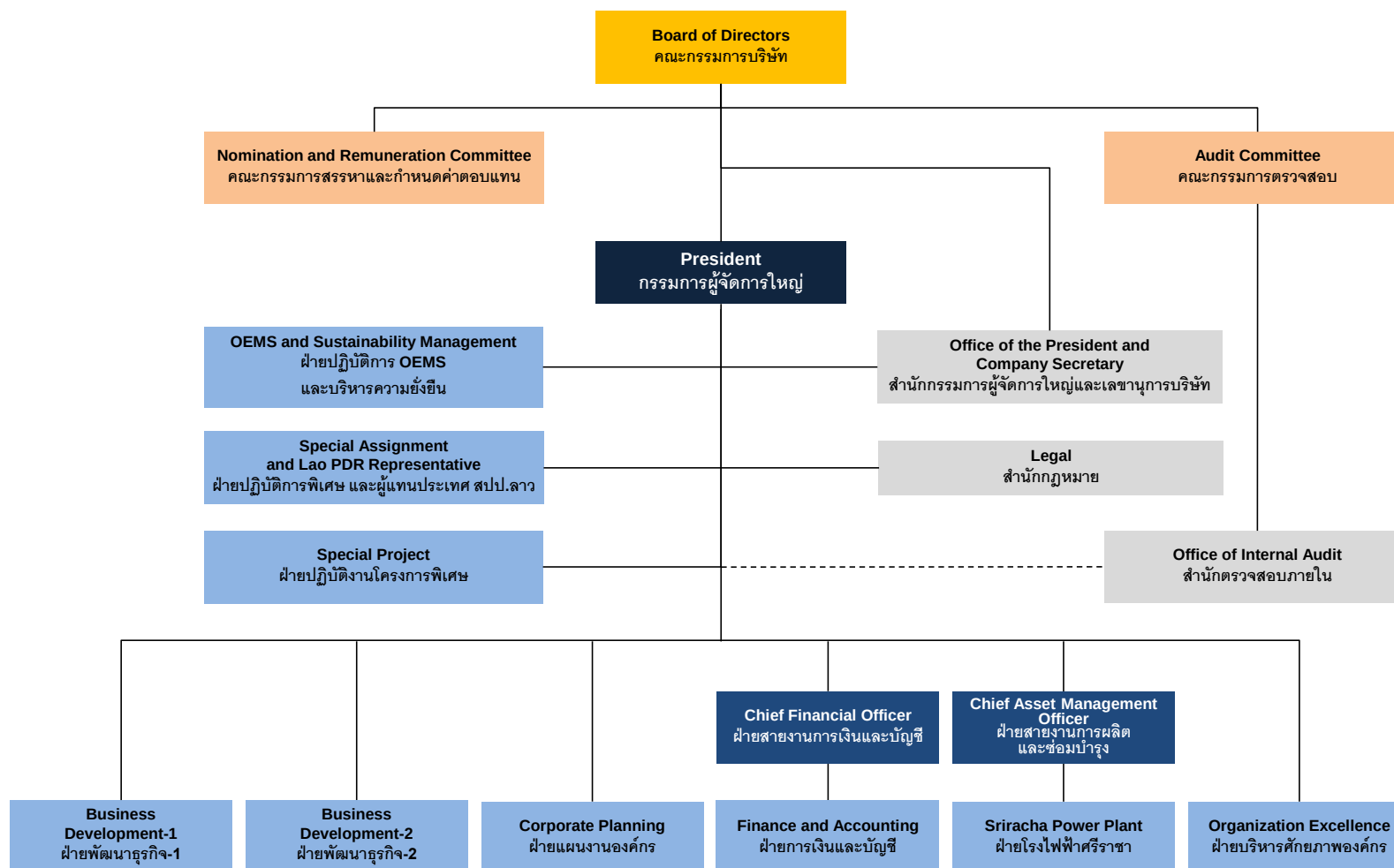
นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ XPCL

XPCL จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อ XPCL สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ได้ครบถ้วนแล้ว เช่น การดำรงอัตราส่วน Debt Service Coverage Ratio (DSCR) การสำรองเงินไว้ในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ตามที่กำหนดไว้ การจ่ายเงินปันผลจะไม่เป็นผลให้เกิดกรณีผิดสัญญา และไม่มีเหตุสุดวิสัย (Force Majeure) เกิดขึ้นในขณะที่มีการจ่ายปันผล เป็นต้น

10. โครงสร้างการจัดการ

10.1 โครงสร้างการจัดการ

ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 โครงสร้างการจัดการของบริษัทประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยรวม 2 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และฝ่ายจัดการ ตามโครงสร้างการบริหารงาน ดังนี้



10.1.1 คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 12 มีนาคม 2558 คณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 12 คน ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	การดำรงตำแหน่งในบริษัท	การดำรงตำแหน่งผู้บริหารในผู้ถือหุ้นใหญ่
1.	นายสุรงค์ บุญกุล	ประธานกรรมการ	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	-
3.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	-
4.	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	-
5.	พลอากาศโทสุทธิพงษ์ อินทธีรียงค์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	-
6.	นายราชมพ ศรีสกุลอรรถ	กรรมการอิสระ	-
7.	นายพยุศักดิ์ ชาติสุทธิผล	กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	-
8.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีไชย	กรรมการ	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
9.	นายอริคม เต็บศิริ	กรรมการ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
10.	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	กรรมการ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ด้านกลยุทธ์องค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
11.	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	กรรมการ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
12.	นายณพดล ปิ่นสุภา	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการผู้จัดการใหญ่	-

โดยมี นายวีระวงศ์ จงเกษมวงศ์ ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2557 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557

10.1.1.1 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัท คือ “นายณพดล ปิ่นสุภา กรรมการผู้จัดการใหญ่ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ นายสุรงค์ บุญกุล หรือ นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ หรือ นายอริคม เต็บศิริ หรือ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ หรือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน ลงลายมือชื่อร่วมกันเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัท”

10.1.1.2 อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์ฯ ซึ่งกรรมการทุกคนมีความรู้ความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ เพื่อประโยชน์ต่อบริษัท และผู้ถือหุ้น โดยอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการบริษัท สรุปได้ดังนี้

1. พุ่มเทเวลา และให้ความสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง และกลยุทธ์ของบริษัท โดยร่วมกันแสดงความคิดเห็นอย่างเต็มที่และมีการแสวงหาข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดทิศทางของบริษัท
2. ทบทวนและให้ความเห็นชอบกับกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ แผนงาน และเป้าหมายทางการเงินของบริษัท พร้อมทั้งกำกับดูแลและติดตามให้ฝ่ายบริหารมีการปฏิบัติตามแผนงานที่กำหนดไว้ตามทิศทางและกลยุทธ์องค์การอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าฝ่ายบริหารจะสามารถนำวิสัยทัศน์ ทิศทาง และกลยุทธ์ที่กำหนดขึ้นไปปฏิบัติได้อย่างสัมฤทธิ์ผลและมีประสิทธิภาพ
3. กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ ที่ประกอบด้วยหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงานไว้อย่างเหมาะสม โดยมุ่งสร้างสำนึกความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่ สร้างความเข้าใจ และให้ยึดถือปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัท เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม
4. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่างๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใดๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้ำประกัน เพื่อการทำธุรกิจตามปกติของบริษัท โดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของบริษัท รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ และสำนักงาน ก.ล.ต.
5. พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ
6. จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัทอย่างสม่ำเสมอ
7. สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยให้ความสำคัญในการพิจารณาธุรกรรมหลักที่มีความสำคัญที่มุ่งเน้นให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียโดยรวม

8. พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติไม่ต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และกฎหมายต่างๆ รวมถึง ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเฉพาะเหตุอื่น นอกเหนือจากการออกตามวาระ ในกรณีการแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และในกรณี การแต่งตั้งกรรมการใหม่ รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อ พิจารณานุมัติ
9. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทได้
10. แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของ คณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
11. จัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่าง เหมาะสมและมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใสและเป็นธรรม
12. แต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหาร และเลขานุการบริษัทดังกล่าว
13. จัดให้มีระบบ หรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่เหมาะสม สอดคล้องกับผล การดำเนินงาน เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
14. ประเมินผลงานและทบทวนการปฏิบัติหน้าที่ของตนเอง และกรรมการผู้จัดการใหญ่อย่างสม่ำเสมอ
15. จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือ รวมทั้งดูแลให้มี กระบวนการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
16. จัดให้มีการทำงานการเงิน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัท และลงลายมือชื่อ เพื่อรับรองงบการเงิน ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณานุมัติ
17. พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี รวมทั้งพิจารณาค่าตอบแทนที่ เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญ ประจำปี เพื่อพิจารณานุมัติ
18. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อส่งเสริมความ เป็นอยู่ที่ดีขึ้นอย่างยั่งยืนของสังคมไทย
19. จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณของบริษัทไม่ น้อยกว่าปีละ 1 ครั้ง
20. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานสูงสุด
21. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัท เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบต่อกรรมการและผู้บริหารนั้น

22. จัดให้มีการประชุมระหว่างกันเองของคณะกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระตามความจำเป็นหรือตามที่พิจารณาเห็นสมควรเพื่ออภิปรายปัญหาต่างๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วยและแจ้งให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ทราบถึงผลการประชุม

คณะกรรมการบริษัท สามารถมอบอำนาจ และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัท และ/หรือบริษัท กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย อาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ยกเว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้เท่านั้น

10.1.1.3 องค์ประกอบคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการอย่างน้อย 5 คน แต่ไม่เกิน 12 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง (1/2) ของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย โดยต้องมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่าหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน ทั้งนี้ กรรมการต้องเป็นผู้มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายกำหนด ตลอดจนมีความหลากหลายทั้งด้านความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการบริหารงานบริษัท

10.1.1.4 วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3)

กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่ง อาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้

กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้จับสลากกัน ส่วนปีหลังๆ ต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง

10.1.1.5 การประชุมของคณะกรรมการ

สรุปการเข้าประชุมของคณะกรรมการบริษัทสำหรับปี 2556 (ตั้งแต่ 10 มกราคม – 31 ธันวาคม 2556) ปี 2557 และปี 2558 (1 มกราคม – 28 กุมภาพันธ์ 2558)

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งการประชุม		
			2556	2557	1 ม.ค. – 28 ก.พ. 2558
1.	นายสุรงค์ บูลกุล	ประธานกรรมการ	9/9	9/9	3/3
2.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	-	4/9	3/3
3.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	-	4/9	3/3
4.	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	-	3/9	3/3
5.	พลอากาศโทสุทธิพงษ์ อินทรียงค์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	-	3/9	2/3
6.	นายราชมพ ศรีสุมะ ⁽³⁾	กรรมการอิสระ	-	1/9	3/3
7.	นายพยุศักดิ์ ชาติสุทธิผล ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ ⁽⁶⁾ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	-	4/9	3/3
8.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีไชย ⁽²⁾	กรรมการ	-	3/9	3/3
9.	นายอิศม์ เตปศิริ ⁽²⁾	กรรมการ	-	3/9	3/3
10.	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	กรรมการ	8/9	8/9	3/3
11.	นายปฏิภาณ สุคนธมาน ⁽⁴⁾	กรรมการ	-	-	2/3
12.	นายพนพล ปิ่นสุภา ⁽⁵⁾	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการผู้จัดการใหญ่	-	7/9	3/3

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 27 สิงหาคม 2557

⁽²⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 5 พฤศจิกายน 2557

⁽³⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 25 พฤศจิกายน 2557

⁽⁴⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม 2558

⁽⁵⁾ นายพนพล ปิ่นสุภา ดำรงตำแหน่งกรรมการ 2 ช่วง คือ ระหว่าง 23 เมษายน - 27 สิงหาคม 2557 และตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน 2557

⁽⁶⁾ นายพยุศักดิ์ ชาติสุทธิผล ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระตั้งแต่วันที่ 12 มีนาคม 2558

10.1.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 คณะกรรมการตรวจสอบมี 4 คน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ ⁽¹⁾	กรรมการตรวจสอบ
3.	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	กรรมการตรวจสอบ
4.	พลอากาศโทสุทธิพงษ์ อินทริยงค์	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ ดำรงตำแหน่งเป็นประธานกรรมการตรวจสอบของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งบริษัทและบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ทั้งสองบริษัท

โดยนางสาวปนัดดา กนกวัฒน์ เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ และมีนายไกรสร พัววิไล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

10.1.2.1 หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัทกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบที่สำคัญ ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ดังต่อไปนี้

- รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี
 - สอบทานกระบวนการและรายงานทางการเงินของบริษัท เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินแสดงถึงฐานะทางการเงินอย่างถูกต้อง น่าเชื่อถือ และเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญโดยครบถ้วน รวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี กฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
 - พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอคำตอบแทนผู้สอบบัญชีของบริษัท เพื่อให้ได้ผู้สอบบัญชีที่มีความเป็นอิสระ รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - ส่งเสริมความเป็นอิสระและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
- การควบคุมภายใน
 - สอบทานให้บริษัทมีระบบการตรวจสอบภายใน ระบบการควบคุมภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยงตามกรอบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล รวมทั้งกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติงานตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสม
 - ให้คำแนะนำแก่ฝ่ายจัดการในการปรับปรุงกระบวนการทำงาน หรือระบบงาน เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องต่างๆ และให้มีระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงเพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่ถูกต้องและใช้ประโยชน์ได้ดี
 - ให้คำแนะนำในการกำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งติดตาม ประเมินและรายงานการปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี
 - สอบทานการดำเนินงาน และกระบวนการในการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ให้มีการปฏิบัติงานตามนโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อกำหนด ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท

- ดำเนินการให้ฝ่ายบริหาร จัดให้มีกระบวนการรับและกำกับดูแลการรับเรื่องร้องเรียน
3. การตรวจสอบภายใน
- สอบทานให้บริษัทมีระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน ตลอดจนพิจารณาความเพียงพอของบุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยตรวจสอบภายใน
 - กำหนดขอบเขตในการตรวจสอบภายใน โดยการสอบทานและให้ความเห็นชอบ อนุมัติแผนงานตรวจสอบภายในประจำปี และการเปลี่ยนแปลงแผนงาน รวมทั้งพิจารณาผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน
 - ประเมินผลการปฏิบัติงานของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
 - พิจารณาให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย และถอดถอนหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
 - พิจารณาอนุมัติและสอบทานกฎบัตรการตรวจสอบภายใน
 - ประสานความเข้าใจระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบ ฝ่ายจัดการ หน่วยตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีให้อยู่ในแนวทางเดียวกัน รวมทั้งพิจารณาขอบเขตการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชีของบริษัท ให้มีความสัมพันธ์และเกื้อกูลกัน
4. การปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง
- สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
 - พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือมีโอกาสเกิดทุจริตที่อาจมีผลกระทบต่อการปฏิบัติงานของบริษัท โดยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
5. การจัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
- ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้องและครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท
 - ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย
 - รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

6. ในกรณีที่การดำเนินงานตรวจสอบภายในเรื่องใดหรือการปฏิบัติงานอื่นใดของคณะกรรมการตรวจสอบมีความจำเป็นต้องอาศัยความรู้ความสามารถจากผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่อง ให้คณะกรรมการตรวจสอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาให้มีการเชิญหรือดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทได้ ทั้งนี้การดำเนินการว่าจ้างให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด และข้อบังคับของบริษัท รวมถึงมีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
7. เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่พบว่ามีการปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท ให้แจ้งต่อผู้บริหารระดับสูง เพื่อพิจารณาสั่งให้หน่วยงานที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของบริษัทดำเนินการแก้ไขเพื่อให้เป็นไปตามนโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อกำหนด ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท
ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่มีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างร้ายแรง การขัดแย้งทางผลประโยชน์ การทุจริต หรือมีรายการผิดปกติหรือความบกพร่องที่สำคัญในระบบการควบคุมภายในให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททันที เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยไม่ชักช้า หากคณะกรรมการของบริษัท หรือฝ่ายจัดการไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่สมควร ให้กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานต่อสำนักงาน ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้
8. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือตามที่กฎหมายกำหนด

10.1.2.2 องค์ประกอบ และคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย กรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 3 คน แต่ไม่เกิน 5 คน โดยกรรมการตรวจสอบจะต้องเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติครบถ้วน ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด มีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการตรวจสอบตามวาระ อาจได้รับการแต่งตั้งใหม่อีกได้ ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน จะต้องเป็นผู้มีความรู้ ความเข้าใจ และมีประสบการณ์ด้านการเงินและบัญชีที่สามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

10.1.2.3 การประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบ

สรุปการเข้าประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบสำหรับปี 2557 (ตั้งแต่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2557) และปี 2558 (1 มกราคม – 28 กุมภาพันธ์ 2558)

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งการประชุม	
			2557	2558
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	4/4	2/2
2.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการตรวจสอบ	4/4	2/2
3.	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	กรรมการตรวจสอบ	4/4	2/2
4.	พลอากาศโทสุทธิพงษ์ อินทริยงค์	กรรมการตรวจสอบ	4/4	0/2

10.1.3 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมี 3 คน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
2.	นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุทธิผล	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
3.	นายณพดล ปิ่นสุภา	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

โดยมี นายกัลาหาญ โตชำนาญวิทย์ ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

10.1.3.1 หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

บริษัทกำหนดให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

- คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการรายใหม่ รวมถึงการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัทหรือกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตลอดจนการคัดเลือกอย่างมีหลักเกณฑ์และความโปร่งใส เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทน ให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการเฉพาะเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อแต่งตั้งตามความเหมาะสม
- เสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับโครงสร้างและองค์ประกอบค่าตอบแทนสำหรับกรรมการเป็นประจำทุกปี
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทในการพิจารณา กำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม
- ทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ พร้อมทั้งรายชื่อผู้ที่อยู่ในเกณฑ์เหมาะสมที่จะได้รับการพิจารณาสืบทอดตำแหน่งเป็นประจำทุกปี
- รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท และลงนามโดยประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- ปฏิบัติตามอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

10.1.3.2 องค์ประกอบ และคุณสมบัติของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นกรรมการอิสระ โดยกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนตามวาระ อาจได้รับการแต่งตั้งใหม่ก็ได้

10.1.3.3 การประชุมของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

สรุปการเข้าประชุมของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนสำหรับปี 2557 (ตั้งแต่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2557) และปี 2558 (1 มกราคม – 28 กุมภาพันธ์ 2558)

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งการประชุม	
			2557	2558
1.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	1/1	1/1
2.	นายพยุศักดิ์ ชาติสุทธิผล	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	1/1	1/1
3.	นายณพล ปิ่นสุภา	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	1/1	1/1

10.1.4 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 ผู้บริหารของบริษัทมีจำนวน 10 คน ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายณพล ปิ่นสุภา	กรรมการผู้จัดการใหญ่
2.	นางวนิดา บุญรักษิ์	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี
3.	นายสมรัชย์ คุณรักษิ์	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง
4.	นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์	ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และรักษาการผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน
5.	นายพนธ์ อัมพรอารีกุล	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและผู้แทนประเทศ สปป.ลาว
6.	นายองค์การ ศรีวิจิตร	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ
7.	นายวิเศษ จรุงวัฒนา	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1
8.	นายดรณพร กมลภุส	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2
9.	นายยงยุทธ กลีบบัว	ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา
10.	นายกกล้าหาญ โตชำนาญวิทย์	ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร

10.1.4.1 อำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่างๆ ของบริษัท ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และจะต้องบริหารบริษัท ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยอำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

1. ดำเนินกิจการประจำวันของบริษัท
2. ดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
3. จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของบริษัทเสนอต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
4. จัดทำนโยบายการค้าของบริษัท และเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ในนามบริษัท ทั้งในปัจจุบันและอนาคตซึ่งมีระยะเวลาไม่เกิน 3 ปี และมีมูลค่าไม่เกิน 100 ล้านบาท
5. เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ นอกเหนือไปจากตามที่ระบุไว้ในข้อ 4. ข้างต้นซึ่งมีวงเงินไม่เกิน 300 ล้านบาท
6. ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย หรือเลิกจ้างพนักงานในนามของบริษัท รวมถึงทำการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่อื่นใดในคณะผู้บริหาร ตลอดจนมอบอำนาจและหน้าที่ที่ตนได้รับมอบหมายให้แก่เจ้าหน้าที่ดังกล่าวตามที่ตนอาจพิจารณาเห็นสมควร

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัท ให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- (1) เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง ตลอดจนมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
- (2) เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดตาม สั่งการและดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่งหนังสือแจ้งหรือหนังสือใดๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง
- (3) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือให้เป็นไปตามข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือบริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของกรรมการผู้จัดการใหญ่ดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัท

10.1.5 เลขานุการบริษัท

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2557 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 ได้มีมติแต่งตั้ง นายวีระวงศ์ จงเกษมวงศ์ ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท โดยเลขานุการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัท ดังต่อไปนี้
 - (ก) ทะเบียนกรรมการ
 - (ข) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ และรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - (ค) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - (ง) รายงานประจำปี
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น
4. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารควรรับทราบ
5. จัดอบรมและปฐมนิเทศ ตลอดจนให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่แก่กรรมการปัจจุบัน และกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่
6. ดูแล และประสานงานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อกำหนด และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจได้อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
7. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

10.2 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

10.2.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

- 1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ค่าตอบแทนที่จ่ายให้แก่กรรมการต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 มีมติอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ดังนี้

ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท / เดือน)	ค่าเบี้ยประชุม (บาท / ครั้ง)
<u>คณะกรรมการบริษัท</u>		
ประธานกรรมการ	37,500	-
กรรมการ	30,000	-
<u>คณะกรรมการตรวจสอบ</u>		
ประธานกรรมการ	-	22,500
กรรมการ	-	18,000
<u>คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน</u>		
ประธานกรรมการ	-	22,500
กรรมการ	-	18,000

รายละเอียดค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดปี 2556 (ตั้งแต่ 10 มกราคม – 31 ธันวาคม 2556) และปี 2557 เป็นดังนี้

(หน่วย: บาท)

ลำดับ	รายชื่อ	ปี 2556	ปี 2557		
		ค่าตอบแทน กรรมการบริษัท	ค่าตอบแทน กรรมการบริษัท	ค่าตอบแทน กรรมการชุดย่อย	รวม
1.	นายสุรงค์ บุญกุล	410,666.67	423,000.00	-	423,000.00
2.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์ ⁽¹⁾	-	110,166.67	112,500.00	222,666.67
3.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ ⁽¹⁾	-	110,166.67	112,500.00	222,666.67
4.	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์ ⁽¹⁾	-	110,166.67	90,000.00	200,166.67
5.	พลอากาศโทสุทธิพงษ์ อินทริยงค์ ⁽¹⁾	-	110,166.67	90,000.00	200,166.67
6.	นายราชมพ ศิริสุภอรรถ ⁽³⁾	-	43,200.00	-	43,200.00
7.	นายพยุศักดิ์ชาติสุทธิผล ⁽¹⁾	-	110,166.67	18,000.00	128,166.67
8.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ ⁽²⁾	-	52,533.33	-	52,533.33
9.	นายอติคม เตปศิริ ⁽²⁾	-	52,533.33	-	52,533.33
10.	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	293,333.33	306,000.00	-	306,000.00
11.	นายปฎิภาณ สุนทรธมาน ⁽¹¹⁾	-	-	-	-
12.	นายพนพล ปิ่นสุภา ⁽⁴⁾	-	192,083.34	18,000.00	210,083.34
กรรมการที่ลาออกระหว่างปีและได้รับค่าตอบแทนในงวดสิ้นปี 2556 และงวดสิ้นปี 2557 เป็นดังนี้					
1.	นางณิชา จิระเมธธนิก ⁽⁵⁾	293,333.33	93,333.33	-	93,333.33
2.	นายปรีชา แก้วพันธุ์ ⁽⁵⁾	293,333.33	93,333.33	-	93,333.33
3.	นางศิริวรรณ เข้มมิ่งโรจน์ ⁽⁶⁾	293,333.33	197,750.00	-	197,750.00
4.	นายไมตรี เรี่ยวเดชะ ⁽⁶⁾	293,333.33	197,750.00	-	197,750.00
5.	นางอรวดี โพธิสาโร ⁽⁶⁾	-	104,416.67	-	104,416.67
6.	นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล ⁽⁷⁾	293,333.33	203,333.33	-	203,333.33
7.	นายจักรชัย บาลี ⁽⁸⁾	293,333.33	225,000.00	-	225,000.00
8.	นายบวร วงศ์สินอุดม ⁽⁹⁾	293,333.33	250,000.00	-	250,000.00
9.	นายณรงค์ บัณฑิตกมล ⁽¹⁰⁾	293,333.33	306,000.00	-	306,000.00
รวมทั้งสิ้น		3,050,666.64	3,291,100.01	441,000.00	3,732,100.01

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 27 สิงหาคม 2557
⁽²⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 5 พฤศจิกายน 2557
⁽³⁾ กรรมการที่เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 25 พฤศจิกายน 2557
⁽⁴⁾ นายพนพล ปิ่นสุภา ดำรงตำแหน่งกรรมการ 2 ช่วง คือ ระหว่าง 23 เมษายน - 27 สิงหาคม 2557 และตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน 2557
⁽⁵⁾ กรรมการที่ครบกำหนดการดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557
⁽⁶⁾ กรรมการที่ลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557
⁽⁷⁾ นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล ลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2557
⁽⁸⁾ นายจักรชัย บาลี ครบกำหนดการดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2557
⁽⁹⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2557
⁽¹⁰⁾ นายณรงค์ บัณฑิตกมล ลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2557
⁽¹¹⁾ นายปฎิภาณ สุนทรธมาน เข้าดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม 2558

2) ค่าตอบแทนอื่น

ไม่มี

10.2.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน สำหรับผู้บริหารที่ไม่ใช่กรรมการ เป็นดังนี้

	ปี 2556 (10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 56)	ปี 2557
จำนวนราย	10	11*
ค่าตอบแทน (บาท)	36,454,455.00	38,854,147.25

2) ค่าตอบแทนอื่น อาทิ เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และเงินได้อื่นๆ เป็นดังนี้

	ปี 2556 (10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 56)	ปี 2557
จำนวนราย	10	11*
ค่าตอบแทน (บาท)	6,002,472.83	6,319,558.56

* ระหว่างวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 บริษัทมีการเปลี่ยนแปลงผู้บริหารดังต่อไปนี้ จึงส่งผลให้จำนวนผู้บริหารในตารางนี้แตกต่างจากจำนวนผู้บริหารของบริษัทในปัจจุบัน

(1) ผู้บริหารจำนวน 2 ท่าน ได้ย้ายไปปฏิบัติงานที่ ปตท. เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2558

(2) นายสมรัชย์ คุณรักษ์ เข้าดำรงตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2558

10.3 บุคลากร

10.3.1 จำนวนบุคลากร

จำนวนบุคลากรของบริษัท (ไม่รวมผู้บริหาร) แบ่งตามสายงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 มีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	สายงาน	จำนวนพนักงาน (คน)	
		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	ณ วันที่ 28 ก.พ. 58
1.	หน่วยงานสังกัดกรรมการผู้จัดการใหญ่*	7	7
2.	ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน**	-	-
3.	ฝ่ายปฏิบัติการพิเศษ และผู้แทนประเทศ สปป.ลาว	1	5
4.	ฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ**	-	-
5.	ฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี	15	25
6.	ฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง	148	146
7.	ฝ่ายพัฒนารัฐกิจ***	4	24
8.	ฝ่ายแผนงานองค์กร	6	12
9.	ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	22	24
รวม		203	243

* ตามโครงสร้างองค์กรใหม่ หน่วยงานสังกัดกรรมการผู้จัดการใหญ่ มี 3 หน่วยงาน ได้แก่ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท สำนักตรวจสอบภายใน และสำนักกฎหมาย

** ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน และฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ ไม่มีพนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร

*** ฝ่ายพัฒนารัฐกิจ ประกอบด้วย ฝ่ายพัฒนารัฐกิจ-1 และฝ่ายพัฒนารัฐกิจ-2

10.3.2 ผลตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร)

ผลตอบแทนซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และค่าโทรศัพท์ ในปี 2556 (ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม – 31 ธันวาคม 2556) และปี 2557 เป็นดังนี้

ลำดับ	สายงาน	ผลตอบแทน (บาท)	
		ปี 2556	ปี 2557
1.	หน่วยงานสังกัดกรรมการผู้จัดการใหญ่*	6,265,083.80	6,498,876.40
2.	ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน**	-	-
3.	ฝ่ายปฏิบัติการพิเศษ และผู้แทนประเทศ สปป.ลาว	3,016,660.00	4,585,413.00
4.	ฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ**	-	-
5.	ฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี	13,560,575.44	21,132,978.44
6.	ฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง	138,988,771.84	147,238,615.80
7.	ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ***	3,060,984.00	9,669,277.00
8.	ฝ่ายแผนงานองค์กร	8,623,696.40	9,673,135.60
9.	ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	16,240,561.32	22,275,322.00
รวม		189,756,332.80	221,073,618.24

* ตามโครงสร้างองค์กรใหม่ หน่วยงานสังกัดกรรมการผู้จัดการใหญ่ มี 3 หน่วยงาน ได้แก่ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท สำนักตรวจสอบภายใน และสำนักกฎหมาย

** ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน และฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ ไม่มีพนักงานที่ไม่เป็นผู้บริหาร

*** ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ประกอบด้วย ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1 และฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2

10.3.3 สวัสดิการพนักงาน

นอกเหนือจากค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือนและโบนัสแล้ว บริษัทได้จัดให้มีผลประโยชน์ตอบแทนให้กับพนักงานในรูปแบบอื่นอีกหลายประการ ดังนี้

1. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพื่อเป็นหลักประกันที่มั่นคงของพนักงานและครอบครัว บริษัทได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับพนักงานประจำของบริษัท โดยบริษัทจะจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับพนักงานที่สมัครใจเข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทั้งนี้ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 มีพนักงานสมัครเข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ รวมจำนวน 206 คน
2. สวัสดิการเบิกค่ารักษาพยาบาลสำหรับพนักงาน และบุคคลในครอบครัว (บิดา มารดา คู่สมรส และบุตร) เพื่ออำนวยความสะดวกในการเข้ารับการรักษาพยาบาล นอกจากนี้ เพื่อส่งเสริมด้านการดูแลสุขภาพพนักงาน บริษัทยังได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานอีกด้วย
3. สวัสดิการด้านการประกันชีวิต เพื่อสร้างความมั่นคงให้กับพนักงานและครอบครัว
4. สวัสดิการเบิกจ่ายค่าเช่าบ้านสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานนอกพื้นที่ที่ตนบรรจุ ในอัตราร้อยละ 20 ของเงินเดือน โดยสามารถเบิกได้ไม่น้อยกว่า 4,000 บาท แต่ไม่เกิน 20,000 บาท ต่อเดือน
5. สวัสดิการเงินช่วยเหลือการศึกษานูตรพนักงานตามระดับชั้นและประเภทของสถานศึกษา
6. สวัสดิการด้านเงินช่วยเหลืออื่นๆ เช่น การจ่ายเงินช่วยเหลือการทำศพ และการจ่ายเงินช่วยเหลือค่าโทรศัพท์ เป็นต้น

10.3.4 นโยบายพัฒนาพนักงาน

บริษัทมุ่งมั่นพัฒนาองค์กรให้เป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ เสริมสร้างวัฒนธรรม บรรยากาศที่ดีในการปฏิบัติงาน ส่งเสริมการทำงานเป็นทีม ให้ความสำคัญต่อการพัฒนา ถ่ายทอดความรู้ และเพิ่มความสามารถของพนักงาน ตลอดจนการรับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะในทุกระดับอย่างเท่าเทียมกัน ด้วยตระหนักว่าพนักงานทุกคนเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญ และมีคุณค่าที่นำมาซึ่งความสำเร็จ ความก้าวหน้า และการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนของบริษัท โดยการพัฒนาทรัพยากรบุคคลเป็นเรื่องขององค์กร ผู้บังคับบัญชา และพนักงานทุกคน ดังนี้

1. องค์กรจะคัดสรรและสร้างคนดี คนเก่ง ที่มีพฤติกรรมในการทำงานอย่างมืออาชีพและพัฒนาความรู้ความสามารถให้มีประสิทธิภาพในหน้าที่ที่รับผิดชอบอย่างต่อเนื่อง
2. ผู้บังคับบัญชามีหน้าที่วางแผนติดตาม ประเมินผล ให้ข้อมูลป้อนกลับ และสนับสนุนการพัฒนาพนักงานอย่างสม่ำเสมอ
3. พนักงานมีโอกาสเท่าเทียมในการพัฒนาทักษะและความสามารถของตนเอง

11. การกำกับดูแลกิจการ

11.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทให้ความสำคัญกับการดำเนินงานภายใต้หลักธรรมาภิบาล โดยคณะกรรมการบริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใสและประสิทธิภาพของฝ่ายจัดการ อันจะสร้างความเชื่อมั่นให้เกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทจึงได้มีการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามหลักการที่กำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ ซึ่งครอบคลุมหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ 5 หมวด ดังนี้

11.1.1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders)

ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิในฐานะเจ้าของบริษัท มีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดทิศทางการดำเนินการของบริษัทผ่านคณะกรรมการบริษัทที่ผู้ถือหุ้นเลือกเข้ามาทำหน้าที่ หรือตัดสินใจเรื่องที่มีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท การประชุมผู้ถือหุ้นจึงเป็นเวทีสำคัญสำหรับผู้ถือหุ้นในการแสดงความคิดเห็น ชักถาม และลงมติตัดสินใจดำเนินการหรือไม่ดำเนินการ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิโดยชอบที่จะเข้าร่วมประชุม มีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณา และรับทราบผลการลงมติโดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้นได้แก่

1. บริษัทต้องไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าถึงสารสนเทศของบริษัท อาทิ ผู้ถือหุ้นต้องได้รับข้อมูล ขั้นตอน ระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วนเพียงพอ ผู้ถือหุ้นต้องมีระยะเวลาพอสมควรในการพิจารณา ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น โดยได้รับล่วงหน้าก่อนการประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน บริษัทต้องมีช่องทางที่หลากหลาย เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสอบถามรายละเอียดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้น
2. คณะกรรมการบริษัทต้องอำนวยความสะดวกในการประชุมผู้ถือหุ้น สถานที่จัดการประชุมมีขนาดเพียงพอรองรับจำนวนผู้ถือหุ้น อยู่ในกรุงเทพมหานครหรือจังหวัดใกล้เคียง และไม่ไกลเกินไปจนเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง มีสิ่งอำนวยความสะดวกแก่ผู้พิการ มีการรักษาความปลอดภัยและพร้อมรับมือกับเหตุฉุกเฉิน
3. บริษัทต้องไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นทุกคนย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลาการประชุม มีสิทธิซักถามข้อสงสัย เสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมตามระเบียบวาระการประชุมและเรื่องที่เสนอ และออกเสียงลงมติในวาระการประชุม ซึ่งประธานที่ประชุมควรจัดสรรเวลาให้เหมาะสม และส่งเสริมให้มีการแสดงความคิดเห็นและซักถามในที่ประชุม
4. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนแยกสำหรับแต่ละระเบียบวาระที่เสนอ การลงมติต้องเลือกใช้วิธีการและอุปกรณ์ออกเสียงที่โปร่งใส สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ สามารถแสดงผลการลงมติได้รวดเร็ว และผู้ถือหุ้นมีสิทธิทราบผลการลงมติอย่างทันท่วงที
5. กรรมการบริษัททุกคน รวมทั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และเลขานุการบริษัทต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง หากไม่ติดภารกิจสำคัญ เพื่อตอบข้อซักถามและรับฟังความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ผู้บริหารระดับสูงทุกคนควรเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามเช่นกัน

11.1.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทจะปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความเชื่อ ความคิดเห็นทางการเมือง หรือความพิการ ถึงแม้ผู้ถือหุ้นจะไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยเหตุไม่สะดวกประการใด ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมแทนได้โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัทต้องรักษาสិทธิของผู้ถือหุ้น และปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ผู้ถือหุ้นทุกรายย่อมมีสิทธิรับข้อมูลหรือเอกสารเป็นภาษาไทย หรือภาษาอังกฤษสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ โดยเอกสารที่ส่งให้กับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติต้องแปลเป็นภาษาอังกฤษ
2. ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุม และลงมติแทนผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเอกสารและคำแนะนำในการมอบฉันทะ ทั้งนี้ ผู้รับมอบฉันทะที่ถูกต้องตามกฎหมายและยื่นหนังสือมอบฉันทะให้กรรมการในที่ประชุมแล้วย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมและลงมติเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นทุกประการ หรือผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระท่านใดท่านหนึ่งมาประชุมและลงมติแทนก็ได้ ผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับประวัติและข้อมูลการทำงานของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างครบถ้วนและเหมาะสมในการพิจารณา
3. คณะกรรมการบริษัทต้องสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นข้างน้อยใช้สิทธิของตนเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติม หรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ ทั้งนี้ การขอเพิ่มวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการต้องเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท โดยหน่วยงานสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการบริษัทต้องมีความพร้อมในการรับข้อเสนอ ให้ความช่วยเหลือ และให้คำแนะนำได้

11.1.3 บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย (Role of Stakeholders)

การดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อมเกี่ยวข้องกับบุคคลหลายฝ่าย ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า คู่แข่ง ไปจนถึงชุมชน ประเทศชาติ และสังคมโลก แต่ละฝ่ายย่อมมีความต้องการและมีผลประโยชน์ที่แตกต่างกัน ดังนั้น การปฏิบัติต่อแต่ละฝ่ายจึงต้องกำหนดเป็นนโยบายที่สอดคล้องกับความต้องการ โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. บริษัทแบ่งผู้มีส่วนได้เสียออกเป็นกลุ่ม ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นใหญ่และนักลงทุนสถาบัน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า บริษัทที่บริษัทถือหุ้น บุคลากรของบริษัท ชุมชนและสังคมในภาพรวม ทั้งนี้ บริษัทต้องจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มอย่างพอเพียง
2. บริษัทมีพันธะสัญญาต่อผู้บริโภคนในการพัฒนาสินค้าและบริการให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่องและกำหนดราคาสินค้าให้เหมาะสมกับสถานการณ์ โดยไม่กระทำการใดอันเป็นการเอาเปรียบผู้บริโภคภายใต้กฎหมายคุ้มครองผู้บริโภค และกฎหมายป้องกันการผูกขาดทางการค้า ในการปฏิบัติต่อคู่ค้าของบริษัทต้องดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และต้องไม่เอาเปรียบคู่ค้า โดยถือเอาประโยชน์ของบริษัทเป็นที่ตั้ง
3. บริษัทต้องคำนึงถึงสวัสดิภาพของบุคลากร โดยไม่เอาเปรียบในการทำสัญญาจ้าง มีการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับศักยภาพเพื่อกระตุ้นให้บุคลากรบริษัทมีแรงจูงใจในการทำงาน มีการฝึกอบรม ให้การศึกษาเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มศักยภาพของบุคลากร มีสิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีการกำหนดมาตรฐานความปลอดภัย สร้างวินัยในการทำงาน ได้รับการเอาใจใส่ดูแลอย่างทั่วถึง และมีแผนชัดเจนที่ดี หากมีเหตุให้บุคลากรของบริษัทต้องยุติการทำงานด้วยสาเหตุใดก็ตาม

4. บริษัทต้องมีหน่วยงานที่รับผิดชอบต่อสังคมเพื่อให้การช่วยเหลือ สนับสนุน สร้างประโยชน์แก่ชุมชน และสังคมในภาพรวม โดยบริษัทมีแผนการในการรักษาสีสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย โดยเฉพาะอย่างยิ่งผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากธุรกิจของบริษัท มีแผนชัดเจนที่ดีหากมีอุบัติเหตุ และมีการวางแผนแก้ไขอย่างยั่งยืน
5. คณะกรรมการบริษัทควรดำเนินการประชาสัมพันธ์สื่อความถึงความตระหนัก และความเอาใจใส่ที่มีต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ

11.1.4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

บริษัทต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วน ถูกต้อง แม่นยำ และไม่บิดเบือนข้อเท็จจริง เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียใช้ประกอบการตัดสินใจ การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินงานซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนถึงความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินงาน และเป็นกลไกในการตรวจสอบการดำเนินงาน บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลเป็นอย่างมาก และพยายามเพิ่มช่องทางในการให้ข้อมูลตลอดเวลา โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการเปิดเผยสารสนเทศ ทั้งที่เป็นสารสนเทศทางการเงิน และที่ไม่ใช่ทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งข้อบังคับของบริษัทบริษัทควรจัดทำและปรับปรุงข้อมูลบนเว็บไซต์ให้มีความครบถ้วนอย่างสม่ำเสมอ รวดเร็ว และทันต่อสถานการณ์ เพื่อให้แน่ใจว่าผู้ถือหุ้นสามารถหาข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติม และติดต่อกับหน่วยงานที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ
2. จัดให้มีหน่วยงานสื่อสารองค์กร ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การดำเนินงาน และผลงานของบริษัทที่เป็นประโยชน์แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน พนักงาน ผู้ที่เกี่ยวข้อง และสาธารณชนอย่างมีประสิทธิภาพ สม่ำเสมอ และชัดเจนความเข้าใจที่ผิด รวมทั้งมีหน่วยงานนักกลุ่่นสัมพันธ์ทำหน้าที่ประสานงานกับนักกลุ่่นสถาบัน เจ้าหนี้ นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้นของบริษัท ในการให้ข้อมูลการดำเนินงานและการลงทุนของบริษัทด้วยช่องทางการติดต่อที่สะดวก รวดเร็ว และเข้าถึงได้ง่าย
3. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้มีการทำงานการเงิน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งรายงานประจำปีของคณะกรรมการ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
4. ในรายงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทต้องจัดทำรายงานการประเมินฐานะ และแนวโน้มของบริษัท โดยสรุปที่เข้าใจได้ง่าย รายงานอธิบายถึงผลกระทบของตนในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชี รายงานทางการเงินที่จำเป็นเพื่อการวิเคราะห์ในรูปแบบต่างๆ นอกเหนือจากรายงานทางการเงิน รายงานการตรวจสอบ และรายงานการเข้าร่วมประชุมของกรรมการ และ/หรือกรรมการเฉพาะเรื่อง โดยเปรียบเทียบกับจำนวนครั้งของการประชุมคณะกรรมการ และ/หรือคณะกรรมการเฉพาะเรื่องในแต่ละปี

5. คณะกรรมการบริษัทต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทตามกฎหมายเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกำหนดให้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบด้วย

11.1.5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Board Responsibility)

11.1.5.1 ความเป็นอิสระของคณะกรรมการ

กรรมการต้องวินิจฉัย แสดงความคิดเห็น และออกเสียงในกิจการที่คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ตัดสินใจ หากการตัดสินใจของคณะกรรมการตกอยู่ภายใต้ภาวะกดดันจากหน้าที่การงานหรือครอบครัวหรือมีส่วนได้เสียในเรื่องนั้น ย่อมบิดเบือนการตัดสินใจให้ตัดสินใจเข้าข้างตนเอง คนใกล้ชิด หรือเพื่อประโยชน์ของตนเอง ความเป็นอิสระของกรรมการจึงเป็นเรื่องที่ต้องคำนึงถึงอย่างยิ่ง เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัท ดังนั้น กรรมการที่ขาดความเป็นอิสระไม่ควรทำหน้าที่ตัดสินใจ โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทภายใต้การนำของประธานกรรมการบริษัท มีภาวะผู้นำและสามารถควบคุมการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทจึงควรจัดให้มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน
2. กรรมการอิสระจะต้องเข้าถึงข้อมูลทางการเงิน และธุรกิจอย่างเพียงพอที่จะสามารถแสดงความเห็นได้อย่างเป็นอิสระ รักษาประโยชน์ของผู้ที่เกี่ยวข้อง เข้าประชุมโดยสม่ำเสมอ และมีการประชุมร่วมกันของกรรมการอิสระอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งรายงานรับรองความเป็นอิสระของตนเมื่อได้รับการแต่งตั้ง และเป็นประจำทุกปี เพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท
3. กรรมการอิสระต้องมีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ฯ เกี่ยวกับคุณสมบัติ และขอบเขตการดำเนินงานของกรรมการอิสระ สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทกับผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่นซึ่งมีผู้บริหารและ/หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่กลุ่มเดียวกัน นอกจากนี้ ยังต้องสามารถให้ความคิดเห็นในการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 12 คน ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 6 คน ซึ่งมากกว่า 1 ใน 3 (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัท แต่เนื่องจากประธานกรรมการไม่ได้เป็นกรรมการอิสระ ซึ่งแตกต่างจากข้อแนะนำในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่กำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ ว่าในกรณีที่ประธานกรรมการไม่ได้เป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการบริษัทควรประกอบด้วยกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด อย่างไรก็ดี บริษัทเห็นว่าโครงสร้างคณะกรรมการบริษัทมีความโปร่งใสเพียงพอ และสามารถปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัทได้ เนื่องจากมีจำนวนกรรมการอิสระซึ่งถือเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายย่อย ไม่น้อยกว่าจำนวนกรรมการที่ไม่ใช่กรรมการอิสระ ดังนั้นจึงสามารถคานอำนาจกับกรรมการที่ไม่ใช่กรรมการอิสระได้อย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ หลังจากบริษัทเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทต้องปฏิบัติตามกฎหมายของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ เช่น เกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เกณฑ์ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เป็นต้น ซึ่งเกณฑ์ดังกล่าวได้กำหนดให้นำเรื่องที่มันยสำคัญเข้าขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบที่แตกต่างจากความเห็นของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้

คณะกรรมการตรวจสอบเปรียบเสมือนตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายย่อย ดังนั้น การที่ผู้ถือหุ้นทราบถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ จะทำให้ผู้ถือหุ้นได้รับข้อมูลอย่างเหมาะสมเพื่อประกอบการตัดสินใจการลงทุนในเรื่องนั้น ๆ

11.1.5.2 การประชุมคณะกรรมการ และการได้รับเอกสารข้อมูล

กรรมการทุกคนควรเข้าประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดเตรียมเอกสาร สถานที่ และประสานงานในการประชุม กรรมการแต่ละท่านต้องได้รับทราบวันประชุม ระเบียบวาระการประชุม และข้อมูลการประชุมเพื่อนำไปศึกษาล่วงหน้าพอสมควร โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัทควรอุทิศเวลา ที่เหมาะสม และให้ความสนใจกับการดำเนินงานของบริษัทอย่างเต็มที่และพร้อมที่จะเข้าร่วมประชุมอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง หรือตามความจำเป็น โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงาน เตรียมความพร้อม เตรียมเอกสารที่ใช้ในการประชุม และเชิญประชุม ทั้งนี้กรรมการต้องมาประชุมอย่างน้อยกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะครบองค์ประชุม
2. การขาดการประชุมมากกว่า 3 ครั้งติดต่อกันโดยไม่มีเหตุอันสมควร ถือว่าไม่มีความประสงค์ที่จะเป็นกรรมการบริษัทอีกต่อไป ทั้งนี้ หากกรรมการมีความจำเป็นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ จะต้องแจ้งลาต่อประธานกรรมการเป็นลายลักษณ์อักษร
3. ประธานกรรมการบริษัทเป็นผู้ให้ความเห็นชอบในการจัดวาระการประชุม โดยการปรึกษาร่วมกับกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทั้งนี้ กรรมการผู้จัดการใหญ่ควรพิจารณาคำขอของกรรมการที่จะบรรจุเรื่องอื่นที่สำคัญเป็นวาระการพิจารณาในการประชุมครั้งต่อไป
4. ประธานกรรมการบริษัทต้องมั่นใจว่า คณะกรรมการบริษัทได้จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอให้แก่ผู้บริหารในการนำเสนอข้อมูล และเพียงพอสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ
5. ประธานกรรมการบริษัทควรมีมาตรการที่ชัดเจนเพื่อให้กรรมการได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องล่วงหน้าโดยมีเวลาเพียงพอที่จะศึกษา พิจารณา และตัดสินใจอย่างถูกต้องในเรื่องต่างๆ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทแต่ละครั้งไม่น้อยกว่า 7 วัน เว้นแต่เป็นการเรียกประชุมเร่งด่วน
6. คณะกรรมการบริษัทสามารถขอเอกสารข้อมูล คำปรึกษาและบริการต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทจากผู้บริหารระดับสูง โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงาน เพื่อประกอบการประชุมแต่ละครั้ง และสามารถขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาภายนอกได้หากเห็นว่าจำเป็น โดยบริษัทจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด
7. กรรมการที่อาจจะมีเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมใดจะต้องงดออกเสียง งดให้ความเห็นในวาระนั้น หรือออกจากห้องประชุม
8. การจดบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริษัทจะต้องมีความชัดเจนทั้งผลการประชุม และความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเพื่อใช้อ้างอิง

11.1.5.3 สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัท เป็นผู้ทำหน้าที่ดูแลให้มีการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างราบรื่น และโปร่งใส เป็นไปตามระเบียบและกฎหมาย โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัทต้องแต่งตั้งเลขานุการบริษัทตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อทำหน้าที่จัดเก็บเอกสารรายงานการประชุม จัดเก็บและส่งสำเนาการมีส่วนร่วมได้เสียต่อประธานกรรมการ และประธานกรรมการตรวจสอบภายใน 7 วัน รวมทั้งการอื่นที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุน กำหนดในนามของคณะกรรมการ ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เมื่อมีการแต่งตั้งแล้ว ให้ประธานกรรมการแจ้งรายชื่อไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับตลาดทุนภายใน 14 วัน
2. สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท มีหน้าที่ดำเนินการประสานงานเกี่ยวกับการประชุม คณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น และให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายที่คณะกรรมการบริษัท ควรรับทราบ รวมทั้งจัดอบรม และให้ข้อมูลแก่กรรมการ

11.1.5.4 คำตอบแทนของคณะกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่

คณะกรรมการบริษัทและกรรมการผู้จัดการใหญ่ไม่อาจกำหนดคำตอบแทนให้ตนเองได้ เนื่องจากเป็นการ ขัดกันของผลประโยชน์ การกำหนดคำตอบแทนต้องดำเนินการโดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทนทำหน้าที่ เป็นผู้พิจารณากำหนดและเสนอให้คณะกรรมการเห็นชอบ จากนั้นจึงให้ผู้ถือหุ้นเห็นชอบตามผลงานที่คณะกรรมการได้ทำ ไว้ต่อไป โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทน มีหน้าที่ให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับ คำตอบแทนของกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในการกำหนดโครงสร้าง/องค์ประกอบของ คำตอบแทนอย่างเป็นธรรมเหมาะสมกับความรับผิดชอบ และสอดคล้องกับผลการดำเนินงาน อยู่ใน ระดับที่สามารถจูงใจและรักษากรรมการที่มีคุณภาพไว้ได้ หรือเทียบเคียงได้ในอุตสาหกรรมเดียวกัน โดย โครงสร้าง/องค์ประกอบคำตอบแทนควรมีความชัดเจน โปร่งใส ง่ายต่อการเข้าใจ
2. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิพิจารณาหลักเกณฑ์และนโยบายการกำหนดคำตอบแทนกรรมการทุกปี โดยคณะกรรมการ บริษัทต้องนำเสนอคำตอบแทนกรรมการให้ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาโดยกำหนดเป็นวาระการประชุมในการ ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้น
3. คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารระดับสูง ต้องรายงานเกี่ยวกับนโยบายเรื่องคำตอบแทนกรรมการ หลักการและเหตุผล ไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

11.1.5.5 แผนการสืบทอดตำแหน่ง

คณะกรรมการบริษัทต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทมีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบ ในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญในทุกระดับอย่างเหมาะสม การสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่จะเป็นไปตามกระบวนการ สรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลทั้งจากภายในและภายนอกบริษัท

11.2 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

11.2.1 การสรรหากรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาในเบื้องต้นถึงคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ อิสระ โดยพิจารณาจากบุคคลที่มีคุณสมบัติและจะต้องไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัท มหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงกฎหมาย ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ

ระเบียบที่เกี่ยวข้องอื่นๆ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่นๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอรายชื่อบุคคลดังกล่าวต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งต่อไป ทั้งนี้ หากมีกรรมการอิสระคนหนึ่งคนใดพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ คณะกรรมการบริษัทอาจแต่งตั้งกรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้ามาดำรงตำแหน่งแทน โดยกรรมการอิสระที่เข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงวาระเท่าที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการอิสระที่ตนแทน

บริษัทได้กำหนดให้โครงสร้างคณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัทและต้องไม่น้อยกว่า 3 ท่าน โดยโครงสร้างคณะกรรมการดังกล่าวจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการออกเสียงเพื่อพิจารณาในเรื่องต่างๆ ทั้งนี้ กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษา ของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจข้างต้น รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นที่ตนเองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทหรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทหรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดย

อนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท
10. ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตามข้อ 1 ถึง 9 แล้ว กรรมการอิสระอาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (collective decision) ได้

นอกจากนี้ กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน จะต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้และประสบการณ์ด้านการบัญชีหรือการเงินเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

ทั้งนี้ ที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2558 ได้มีมติแต่งตั้งนายพยุงค์กิต ชาติสุทธิผล เป็นกรรมการอิสระของบริษัท ซึ่งนายพยุงค์กิต ชาติสุทธิผล เคยดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และพ้นจากตำแหน่งดังกล่าวเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2557 โดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ได้ให้วงเงินสินเชื่อแก่บริษัท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายการ	วงเงิน (ล้านบาท)	ยอดคงค้าง ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2557 (ล้านบาท)
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ 1	5,511	4,131
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ 2	1,333	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นที่ 1	400	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นที่ 2	600	-
รวม	7,844	4,131

การพ้นจากตำแหน่งดังกล่าวของนายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล ยังไม่พ้นระยะเวลาสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขอ อนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ดังนั้นนายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล จึงเข้าข่ายเคยเป็นผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ ทางธุรกิจกับบริษัทในช่วงเวลาสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต. อย่างไรก็ตาม ที่ประชุม คณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2558 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558 และที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2558 ได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาด หลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่แก้ไขเพิ่มเติม) แล้ว เห็นว่าการที่นายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหาร ของธนาคารกรุงไทยจำกัด (มหาชน) นั้น มิได้รับผิดชอบงานบริหารโดยตรงในลักษณะที่มีอำนาจเบ็ดเสร็จอันจะเข้าข่าย เป็นผู้ที่มีอำนาจควบคุมของธนาคาร เนื่องจากในสายงานบริหารจะต้องมีการนำเสนองานต่างๆ ต่อกรรมการผู้จัดการของ ธนาคารเพื่อพิจารณาต่อไป นอกจากนี้ นายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล มิได้มีสถานที่ทำงานประจำในสำนักงานของธนาคารแต่ อยางใด ด้วยเหตุนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทและที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทจึงเห็นพ้องกันว่า การแต่งตั้ง นายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล เป็นกรรมการอิสระจะไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระแต่ อยางใด รวมถึงการแต่งตั้งนายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล เป็นกรรมการอิสระจะทำให้โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระเท่ากับกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด ซึ่งจะช่วยสนับสนุนให้การบริหารจัดการกิจการ ของบริษัทเป็นไปโดยโปร่งใสและมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น อันจะเป็นประโยชน์ต่อบริษัทและผู้ถือหุ้นของบริษัทในทุกๆ ด้าน นอกจากนี้ บริษัทได้ขอรับการผ่อนผันข้อห้ามการมีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจดังกล่าวต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตาม หลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่ ทจ. 28/2551 ข้อ 16 (2) ตอนท้าย

11.2.2 การสรรหากรรมการ

ในการแต่งตั้งกรรมการ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 1 รายจากจำนวนคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนทั้งหมดจำนวน 3 ราย มีหน้าที่รับผิดชอบในการพิจารณาคัดเลือกและกลั่นกรองบุคคลที่มีประสิทธิภาพ และมีความรู้ความสามารถที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมถึงมีคุณสมบัติและไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่ มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่ มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงกฎหมาย ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องอื่นๆ กับการเข้าดำรง ตำแหน่งกรรมการ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้เสนอชื่อผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อให้ได้ กรรมการมืออาชีพและมีความหลากหลายโดยพิจารณาจากโครงสร้าง ขนาด และองค์ประกอบของคณะกรรมการ เพื่อนำเสนอรายชื่อกรรมการดังกล่าวต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้เปิดโอกาสให้กรรมการและผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการเสนอชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสม โดยให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามารถเลือกตั้งกรรมการตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้

1. ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
2. ให้ผู้ถือหุ้นลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล
3. ให้ผู้ถือหุ้นลงคะแนนเสียงทั้งหมดที่ตนมีอยู่เลือกตั้งบุคคลเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ ในกรณีที่เลือกตั้งบุคคลหลายคนเป็นกรรมการ จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
4. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่พึงมี ให้ประธานที่ประชุมออกเสียงได้เพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้งให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้จับสลากกัน ส่วนปีหลังๆ ต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่ง อาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้

กรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องจากเหตุอื่นนอกจากการครบวาระออกจากตำแหน่งกรรมการ ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายเข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการบริษัทคราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน ทั้งนี้ มติการแต่งตั้งบุคคลเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 (3/4) ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

11.2.3 การสรรหาผู้บริหารระดับสูงสุด

ในการสรรหาผู้มาดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้รับผิดชอบในการพิจารณาคัดเลือกและกลั่นกรองบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเหมาะสม มีความรู้ความสามารถ ทักษะ และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานของบริษัท เข้าใจในธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี และสามารถบริหารงานให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ได้ และเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

11.2.4 องค์ประกอบและโครงสร้างคณะกรรมการของบริษัท

เนื่องจากบริษัทเป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่ม ปตท. และในกลุ่ม ปตท. มีบริษัทที่มีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ อยู่หลายบริษัท อาทิเช่น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ฯลฯ ซึ่งสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ มีการออกประกาศและหลักเกณฑ์ต่างๆ เพื่อกำหนดให้องค์ประกอบและโครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทต่างๆ ที่มีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนมีความเหมาะสมและเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดังนั้น นอกจากหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามที่บริษัทจะยึดถือปฏิบัติตามข้อมูลที่ได้กล่าวมาแล้ว หากสำนักงาน ก.ล.ต. และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องได้มีการแก้ไขหรือออกประกาศ ข้อกำหนด หนังสือเวียน หรือหลักเกณฑ์ใดๆ เพิ่มเติมในภายหลัง บริษัทจะดำเนินการให้องค์ประกอบและโครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทเป็นไปตามถูกต้องตามประกาศ ข้อกำหนด หนังสือเวียน หรือหลักเกณฑ์นั้นๆ โดยไม่ชักช้า

11.3 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

11.3.1 แนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัทมีการกำหนดแนวทางที่สำคัญสำหรับการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องดังต่อไปนี้

1. บริษัทจะส่งบุคคลที่เป็นตัวแทนของบริษัทเข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ตามสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัท อย่างไรก็ตาม การส่งตัวแทนของบริษัทเข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับการพิจารณาและเห็นชอบโดยที่ประชุมกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความเหมาะสมของแต่ละบริษัท
2. คณะกรรมการของบริษัทมีหน้าที่ในการกำกับดูแลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องแต่ละบริษัทภายใต้ขอบเขตดังต่อไปนี้
 - 2.1 กำกับดูแลให้มีการคณะกรรมการของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องแต่ละบริษัทปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับ ตลอดจนมติคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งเป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต (Duty of Loyalty) ความระมัดระวัง (Duty of Care) มีความรับผิดชอบ (Accountability) และมีจริยธรรม (Ethics)
 - 2.2 ดำเนินการติดตาม และให้คำแนะนำเพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นไปตามสัญญาและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
 - 2.3 ติดตามผลการดำเนินงานด้านต่างๆ ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง รวมถึงให้คำแนะนำเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด และสามารถจัดการอุปสรรคปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างทันเวลาและเหมาะสม
 - 2.4 พิจารณา ติดตาม และให้คำแนะนำเพื่อให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีระบบควบคุมภายใน รวมถึงระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ

- 2.5 พิจารณา ติดตาม และดำเนินการในการจัดให้มีการทบทวนและปรับปรุงนโยบายและแผนงานที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ให้เป็นปัจจุบันและเหมาะสมกับสภาพธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ
 - 2.6 คณะกรรมการของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องอาจมอบหมายให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการก็ได้ ทั้งนี้ การมอบอำนาจดังกล่าวจะไม่รวมถึงการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจซึ่งทำให้กรรมการหรือผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการสามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรือมีผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่อาจขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง
 3. บริษัทจะกำหนดแผนงานและดำเนินการเพื่อทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน รวมถึงข้อมูลต่างๆ ที่ต้องเปิดเผยแก่หน่วยงานกำกับดูแลหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และนักลงทุนภายนอก รวมถึงสาธารณชน ที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน และเชื่อถือได้
 4. ในกรณีที่บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีความจำเป็นต้องเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทจะต้องติดตามให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเข้าทำรายการด้วยความโปร่งใสและเป็นธรรม โดยบริษัทจะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ว่าด้วยการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ซึ่งกำหนดโดยหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
 5. บริษัทจะดำเนินการที่จำเป็นและติดตามให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีระบบในการเปิดเผยข้อมูลและระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมในการดำเนินธุรกิจ
- 11.3.2 สรุปสาระสำคัญของสัญญาระหว่างบริษัทกับผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการบริษัทย่อย และบริษัทร่วม**
- 11.3.2.1 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นระหว่าง NSC กับผู้ถือหุ้นรายอื่น**
- NSC เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ใน NSC โดย NSC ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 25 ใน XPCL โดย XPCL ถือเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของบริษัท ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดประมาณ 1,285 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2562 ทั้งนี้ NSC มีการเข้าทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกับผู้ถือหุ้นรายอื่นของ XPCL โดยมีสาระสำคัญของสัญญาในส่วนที่มีผลต่อการบริหารงานหรือมีอำนาจควบคุมใน XPCL ตามรายละเอียดในหัวข้อ “ส่วนที่ 2.2.8 ข้อมูลสำคัญอื่น”
- 11.4 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน**
- บริษัทมีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้มีการกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทในการนำข้อมูลภายในของบริษัท ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตน ดังนี้

1. ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อยเกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือครอง รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครอง และการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัทโดยตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
2. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทรวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครองหลักทรัพย์ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครอง และรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัทต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงานต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
3. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัทจนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัทจะแจ้งให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่างดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทอย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 30 วันล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน และควรรอคอยอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น
4. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทใช้ข้อมูลภายในของบริษัทที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อ การเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัทที่ยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชน ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อหรือขายหรือเสนอซื้อหรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อหรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขายซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัทไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อมที่อาจเกิดความเสียหายแก่บริษัทไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าการกระทำดังกล่าว จะทำเพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำการดังกล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
5. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทหรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว เปิดเผยข้อมูลภายใน หรือความลับของบริษัทตลอดจนข้อมูลความลับของคู่ค้าของบริษัทที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัทและคู่ค้าของบริษัท
6. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทหรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทและมีหน้าที่ในการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทเพื่อประโยชน์การดำเนินธุรกิจของบริษัทเท่านั้น ทั้งนี้ ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทนำความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทไปใช้ประโยชน์ให้แก่บริษัทอื่นที่ตนเองเป็นผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้าง

7. กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตน โดยเริ่มตั้งแต่การตกเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้นๆ

11.5 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้สอบบัญชีคือ บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด สำหรับการสอบบัญชีงบการเงิน (audit fee) เป็นจำนวนเงินรวม 1.28 ล้านบาท

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้สอบบัญชีคือ บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด สำหรับการสอบบัญชีงบการเงิน (audit fee) เป็นจำนวนเงินรวม 2.26 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าสอบบัญชีของบริษัทจำนวน 1.81 ล้านบาท และค่าสอบบัญชีของบริษัทย่อยจำนวน 0.45 ล้านบาท

12. ความรับผิดชอบต่อสังคม

12.1 นโยบายภาพรวม

12.1.1 นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR)

บริษัทมีนโยบายให้การดำเนินธุรกิจมีความยั่งยืน ด้วยการสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสีย ยึดแนวปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ มีความโปร่งใสในการทำธุรกิจ มีพัฒนาการในด้านต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ดูแลและรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยมีกรอบการปฏิบัติให้เป็นไปตามแนวการบริหารจัดการความยั่งยืนของบริษัทและตามมาตรฐานสากล บริษัทจึงกำหนดกรอบการบริหารจัดการเพื่อความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม ดังนี้

1. ในการทำธุรกิจ บริษัทคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อด้านเศรษฐกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงาน เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนของธุรกิจ ด้วยการบริหารงานที่มีความมุ่งมั่นที่ชัดเจนด้านภาวะผู้นำ มีแนวทางการกำกับดูแลที่ดี และมีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง
2. ส่งเสริมให้มีการปฏิบัติและดำเนินธุรกิจ โดยคำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน และปกป้องสิทธิแรงงานของพนักงานและผู้ร่วมธุรกิจอย่างเป็นธรรม
3. มุ่งมั่นที่จะลดผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ต่อสังคม สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
4. ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส เป็นธรรมและสามารถตรวจสอบได้ทุกขั้นตอน
5. ให้ความเคารพต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนการดำเนินงานด้านสังคมและการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน
6. ดำเนินการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน ให้สอดคล้องกับกฎหมายและมาตรฐานด้านสิทธิมนุษยชนและแรงงาน รวมถึงการบริหารจัดการด้านข้อมูลและการเก็บอย่างมีประสิทธิภาพ
7. มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินงานตามมาตรฐานด้านความรับผิดชอบต่อผลิตภัณฑ์ ไม่จำกัดเพียงการปฏิบัติตามกฎหมายเท่านั้น แต่รวมไปถึงการพัฒนาผลิตภัณฑ์ที่ตอบสนองต่อความต้องการทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้มีส่วนได้เสีย
8. เปิดเผยผลการปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับความมุ่งมั่นของบริษัท แนวทางบริหารจัดการ รวมถึงผลการดำเนินงานด้านเศรษฐกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อม ที่ต้องเป็นข้อมูลที่ถูกต้อง เชื่อถือได้ โปร่งใส และมีความสอดคล้องกับแนวทางการรายงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ Global Reporting Initiatives (GRI)⁽¹⁾
9. ตระหนักถึงคุณค่าของการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียเป็นหลักสำคัญของการบริหารจัดการความยั่งยืน ตลอดจนการปรับปรุงการออกแบบและบริหารการจัดการประเด็นด้านสังคม เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสีย
10. การบริหารจัดการความยั่งยืนที่มีความเชื่อมโยงถึงกัน จะต้องนำไปบูรณาการซึ่งกันและกัน เพื่อสร้างให้องค์กรสามารถปฏิบัติได้อย่างยั่งยืน

⁽¹⁾ Global Reporting Initiatives (GRI) คือ กรอบมาตรฐานการจัดทำรายงานประสิทธิภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืนสำหรับผู้ประกอบการอุตสาหกรรม โดยเชื่อมโยงมุมมองทางด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และเศรษฐกิจเข้าด้วยกัน เพื่อเปิดเผยต่อสาธารณะ โดย GRI เป็นมาตรฐานที่ใช้กันอย่างแพร่หลาย และได้รับการสนับสนุนอย่างเป็นทางการจากสหประชาชาติ

12.1.2 นโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Policy)

บริษัทยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส เป็นธรรม และเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงกำหนดนโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน เพื่อให้บุคลากรของบริษัทยึดถือปฏิบัติและใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ บริษัทไม่ยอมรับการคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม และกำหนดให้บุคลากรของบริษัทปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัทอย่างจริงจัง ดังนี้

1. บุคลากรของบริษัทต้องไม่ดำเนินการหรือเข้าไปมีส่วนร่วมในการคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ทั้งทางตรงและทางอ้อม
2. บุคลากรของบริษัทต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวังในเรื่องที่เกี่ยวกับการรับ การให้ของขวัญ ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด การให้หรือรับของขวัญและการเลี้ยงรับรองควรเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ทางธุรกิจเท่านั้น โดยมีมูลค่าที่เหมาะสม และไม่ส่งผลกระทบต่อการศึกษาจิตใจอย่างมีนัยสำคัญ
3. จัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการประเมินความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการคอร์รัปชัน ทบทวนและประเมินความเสี่ยงจากการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดการคอร์รัปชันอย่างน้อยปีละครั้ง
4. จัดให้มีกลไกการรายงานทางการเงินที่โปร่งใสและถูกต้อง ภายใต้มาตรฐานการบัญชีที่ได้รับการยอมรับในระดับสากล
5. มีกระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคล ที่สะท้อนถึงความมุ่งมั่นต่อมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน
6. จัดช่องทางการสื่อสารให้บุคลากรสามารถแจ้งเบาะแส ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการคอร์รัปชัน โดยมีมาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส
7. ดำเนินงานให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านคอร์รัปชันในทุกประเทศที่บริษัทดำเนินกิจการ
8. การกระทำใดๆ ที่ฝ่าฝืนหรือไม่เป็นไปตามนโยบายฉบับนี้ ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม จะได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้หรือมีโทษทางกฎหมาย

12.2 การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงหลักการดำเนินธุรกิจภายใต้จรรยาบรรณทางธุรกิจ ควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคมและให้ความสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสียในทุกระดับมาโดยตลอด โดยบริษัทได้มีการกำหนดความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสีย ดังนี้

12.2.1 พนักงาน

บริษัทให้ความสำคัญกับการมุ่งพัฒนาบุคลากรในองค์กรอย่างต่อเนื่อง ด้วยตระหนักดีว่าพนักงานคือฟันเฟืองสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กรไปสู่ความสำเร็จ และการคงความยั่งยืนทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม บริษัทจึงให้ความสำคัญพนักงานทุกคนไม่ว่าจะทำงานอยู่ในส่วนใด ฝ่ายใด โดยปราศจากการเลือกปฏิบัติ และบริษัทได้จัดให้มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีความปลอดภัย มีการจ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับการทำงาน มีสวัสดิการที่เหมาะสมกับธุรกิจให้กับพนักงาน และจัดหาสวัสดิการและเทคโนโลยีต่างๆ มาสนับสนุนการทำงาน เพื่อให้พนักงาน

ปฏิบัติงานอย่างเต็มความสามารถเต็มกำลัง นอกจากนี้ บริษัทเชื่อว่าการส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ขององค์กรและสังคม เป็นแนวทางหนึ่งในการพัฒนาศักยภาพและสร้างความตระหนักถึงคุณค่าในตนเองของพนักงานให้ มีมากขึ้น ด้วยเหตุนี้ บริษัทจึงส่งเสริมการจัดกิจกรรมที่กระตุ้นการมีส่วนร่วมของพนักงานในองค์กร อีกทั้งในด้านการดูแล ใส่ใจสังคมและสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมการดำเนินกิจกรรมงานด้านที่สะท้อนความรับผิดชอบต่อสังคม ภายใต้กรอบการ บริหารงานสู่ความยั่งยืนของบริษัท ซึ่งยึดมั่นดำเนินงานด้านธรรมาภิบาล ส่งเสริมแนวคิดการเป็นคนดีและคนเก่งของ สังคม และส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กรเข้าสู่กระบวนการการมีส่วนร่วมด้านต่างๆ รวมถึงการให้ความใส่ใจ สิ่งแวดล้อม

12.2.2 ผู้ถือหุ้น

บริษัทตระหนักถึงพันธกิจที่มีต่อผู้ถือหุ้น จึงได้กำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจออกมาเป็นนโยบายที่ชัดเจนว่าจะ สร้างความเจริญเติบโตอย่างเต็มศักยภาพ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนอย่างยั่งยืนจากผลประกอบการที่ดีของบริษัท นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการเคารพในสิทธิของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลที่จำเป็น และการเปิดเผยผลประกอบการ พร้อมข้อมูลสนับสนุนที่ถูกต้องตามความเป็นจริงเสมอ

12.2.3 ลูกค้า

บริษัทมีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบต่อในฐานะ ผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าตามปริมาณและเงื่อนไขเวลาที่ลูกค้ากำหนด โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ความไว้วางใจ และการ ช่วยเหลือเกื้อกูลกัน เป็นพื้นฐานในการส่งมอบสินค้าและบริการที่มีคุณภาพภายใต้เงื่อนไขของราคาที่เป็นธรรม และ สร้างเสริมความสัมพันธ์อันดีต่อกันมาโดยตลอด

12.2.4 คู่ค้า

บริษัทให้ความสำคัญกับคู่ค้า ในฐานะพันธมิตรทางธุรกิจที่มีส่วนช่วยให้เกิดการพัฒนาร่วมกัน ด้วยเหตุนี้ จึง มีนโยบายที่ชัดเจนในการปฏิบัติกับคู่ค้าอย่างเป็นธรรมและเสมอภาค รวมทั้งคำนึงถึงผลประโยชน์ร่วมกัน นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกรอบการแข่งขันที่ดีในเชิงธุรกิจ และไม่เอาเปรียบคู่แข่งด้วยวิธีที่ไม่ชอบด้วย กฎหมาย

12.2.5 ชุมชนและสังคม

บริษัทยึดถือนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อสังคมซึ่งมีความมุ่งหวังให้ชุมชนและองค์กรอุตสาหกรรมสามารถ อยู่ร่วมกันได้อย่างเกื้อกูลและยั่งยืน จึงได้กำหนดกลยุทธ์ด้านกิจกรรมเพื่อสังคม 3 ด้าน ดังนี้

- 1) **ด้านการศึกษา** บริษัทมีนโยบายในการสนับสนุนด้านการศึกษาอย่างยั่งยืน การมอบทุนการศึกษา แบบต่อเนื่อง การสนับสนุนกิจกรรม และการพัฒนาสถานศึกษาในพื้นที่
- 2) **ด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิตประชาชน** บริษัทมีนโยบายในการสนับสนุนการสร้างอาชีพให้กับชุมชน รวมถึงการจัดกิจกรรมชมรมผู้สูงอายุ กิจกรรมพัฒนาศักยภาพของกลุ่มอาสาสมัครสาธารณสุขประจำ หมู่บ้าน กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ และกิจกรรมพัฒนาเยาวชน รวมถึงส่งเสริมการเล่นกีฬา
- 3) **ด้านการมีส่วนร่วมกับภาคประชาชน** การทำกิจกรรมสาธารณประโยชน์ และสนับสนุนกิจกรรม **สร้างสรรค์สังคม** บริษัทจัดกิจกรรมให้ประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงมีส่วนร่วม เพื่อสร้างความเข้าใจต่อบริษัท และส่งเสริมความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน โดยจัดให้มีการพบปะพูดคุย ปรีกษาหารือ และรับฟังความเห็นของ

ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเปิดบ้านให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชม เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของบริษัท

12.2.6 ด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัทตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยเฉพาะพื้นที่และชุมชนใกล้เคียงกับที่ตั้งโรงไฟฟ้า โดยบริษัทได้เล็งเห็นถึงปัญหาการเพิ่มขึ้นของขยะในพื้นที่จังหวัดระยอง ซึ่งมีปริมาณประมาณ 900 – 1,000 ตันต่อวัน และมีแนวโน้มที่จะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง บริษัทจึงได้ร่วมมือกับภาครัฐและภาคชุมชนในการหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการศึกษาโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจรจังหวัดระยอง โดยการแปลงขยะเป็นพลังงานไฟฟ้า และคาดว่าโครงการดังกล่าวจะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 6 - 9 เมกะวัตต์ และกำจัดขยะมูลฝอยภายในพื้นที่ได้ถึง 500 ตันต่อวัน โดยฝุ่นละอองและก๊าซจากการเผาไหม้จะได้รับการจัดการตามมาตรฐานสากลและไม่เป็นผลเสียต่อชุมชนข้างเคียง ทั้งนี้บริษัทคาดว่าโครงการนี้จะเป็นโครงการต้นแบบของการมีส่วนร่วมระหว่างภาครัฐและเอกชน ในรูปแบบของ Creating Shared Value (CSV) สำหรับพื้นที่ในจังหวัดอื่นๆ ต่อไป

นอกจากนี้ บริษัทยังได้มีการจัดทำโครงการเพื่อลดการปล่อยมลภาวะที่เป็นพิษสู่สิ่งแวดล้อม ทั้งการปรับปรุงเทคโนโลยีการผลิตของโรงงานให้มีประสิทธิภาพอยู่เสมอ มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากการผลิตอย่างสม่ำเสมอ และมีการสร้างสถานีตรวจวัดอากาศในพื้นที่ชุมชน รวมถึงการปลูกต้นไม้เป็นแนวกันชนบริเวณพื้นที่โรงงาน เพื่อปิดกั้นการแพร่กระจายของมลภาวะ

12.3 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจที่ใส่ใจดูแลและรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม บริษัทยังมีการดำเนินการในด้านต่างๆ เพื่อประโยชน์โดยรวมต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมอย่างสม่ำเสมอ ตามแนวทางการบริหารความยั่งยืนของบริษัท โดยมีตัวอย่างการดำเนินการต่างๆ ดังต่อไปนี้

การปรับปรุงอาคารสำนักงานให้เป็นอาคารสีเขียวที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

บริษัทให้ความสำคัญด้านการประหยัดพลังงานอย่างจริงจัง โดยได้ออกแบบอาคารสำนักงานที่ใส่ใจทุกรายละเอียดที่ส่งผลต่อประสิทธิภาพการประหยัดพลังงานรูปแบบต่างๆ การเลือกใช้วัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ก่อให้เกิดสารระเหยที่เป็นพิษ การจัดการกับของเสีย รวมทั้งการใช้วัสดุที่มีส่วนผสมจากการ Recycle ในสัดส่วนที่พอเหมาะ ตลอดจนการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพและความปลอดภัย ให้เป็นสำนักงานสีเขียวและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมส่งผลให้บริษัทได้รับการรับรองมาตรฐานอาคารประหยัดพลังงานและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ประเภทการออกแบบพื้นที่ใช้สอยในอาคารสำนักงาน (Commercial Interior) ในระดับ Platinum ซึ่งถือเป็นระดับสูงสุดของ LEED-CI V.2009 และนับเป็นรายแรกของไทยจากสภาอาคารเขียวสหรัฐอเมริกา (U.S. Green Building Council : USGBC) โดยสำนักงานกรุงเทพของบริษัทได้รับการยอมรับว่าเป็นสถานที่ที่เหมาะสมต่อการทำงาน และส่งผลต่อประสิทธิภาพการทำงานได้เป็นอย่างดี และสามารถลดผลกระทบที่มีต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมได้ตามเกณฑ์มาตรฐานการประเมินของ LEED หรือ Leadership in Energy and Environmental Design ซึ่งส่งผลให้บริษัทสามารถประหยัดค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคารได้อย่างยั่งยืน

การบริหารจัดการสำนักงานอย่างมีประสิทธิภาพสู่การได้รับการรับรองมาตรฐานอาคารประหยัดพลังงานและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมในระดับ LEED Platinum คือบทพิสูจน์ของความใส่ใจในการดำเนินธุรกิจควบคู่การดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อมของบริษัท และเป็นต้นแบบขององค์กรประหยัดพลังงานที่พร้อมจะเติบโตอย่างยั่งยืน



มาตรฐานอาคารประหยัดพลังงานและเป็น
มิตรต่อสิ่งแวดล้อมประเภทการออกแบบ
พื้นที่พาณิชย์ (Commercial Interior) ในระดับ
Platinum ซึ่งถือเป็นระดับสูงสุดของ
LEED-CI V.2009

โครงการพัฒนาระบบนิเวศปากคลองชักหมาก

บริษัทร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง ได้ดำเนินโครงการพัฒนาป่าชายเลนคลองชักหมาก ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โดยทดลองนำต้นโกงกางมาปลูกในบริเวณปากคลองชักหมาก เมื่อเดือนสิงหาคม 2550 โดยประโยชน์ของป่าชายเลนสามารถใช้เป็นด่านกันตะกอนจากธรรมชาติ ที่มักเป็นสาเหตุให้น้ำที่ไหลลงสู่ทะเลมีสีขุ่นและดำในช่วงฤดูฝน จากการทดลองดังกล่าวพบว่าตะกอนที่มักหมกอยู่บริเวณปากคลองชักหมาก สามารถเป็นอาหารหล่อเลี้ยงต้นโกงกางให้เจริญเติบโตได้ดี และส่งผลให้มีสัตว์ทะเลบางชนิด ได้แก่ ปู ก้ามดาบ เข้ามาอาศัยอยู่ในบริเวณที่ปลูกป่าชายเลน ซึ่งนับเป็นสิ่งที่ชี้ให้เห็นว่าระบบนิเวศทั้งพืช และสัตว์ สามารถอยู่ได้ในพื้นที่ปากคลองชักหมากแห่งนี้ เพื่อให้สังคม ชุมชนไว้วางใจ ยอมรับด้วยการจัดการแบบมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมเหนือมาตรฐาน และมีส่วนร่วมในการพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ดีของชุมชน บริษัทจึงได้จัดกิจกรรมพัฒนาพื้นที่ปากคลองชักหมากอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี 2550 เป็นต้นมาจนถึงปัจจุบัน เพื่อมุ่งพัฒนาให้ระบบนิเวศบริเวณปากคลองชักหมากมีความอุดมสมบูรณ์ และมีการดูแลอย่างต่อเนื่อง โดยการมีส่วนร่วมของชุมชน และเยาวชนในท้องถิ่น



โครงการด้านการศึกษา

บริษัทร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง สนับสนุนด้านการศึกษแก่นักเรียนและโรงเรียนในเขตพื้นที่จังหวัดระยองอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะโรงเรียนในเขตพื้นที่เทศบาลเมืองมาบตาพุด เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง และเทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา โดยได้มอบทุนการศึกษา “โครงการทุนเรียนดีระดับชั้นมัธยมศึกษาตอนปลาย” กำหนดขึ้นเพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่เยาวชนผู้มีความวิริยะอุตสาหะในการเล่าเรียนจนมีผลการเรียนเป็นอันดับ 1 ตลอดจนช่วยแบ่งเบาภาระของผู้ปกครอง รวมทั้งเป็นส่วนหนึ่งของการร่วมพัฒนาการศึกษาของประเทศ และ “โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่อง เพื่อสร้างโอกาสทางการศึกษา” กำหนดขึ้นเพื่อเพิ่มโอกาสทางการศึกษาให้แก่เยาวชน และช่วยแบ่งเบาภาระของผู้ปกครอง รวมทั้งเป็นส่วนหนึ่งของการร่วมพัฒนาการศึกษาของประเทศ

นอกจากนี้ บริษัทยังได้ร่วมกับกลุ่ม ปตท. มอบ “ทุนสนับสนุนโครงการโรงเรียน” เนื่องจากเล็งเห็นว่าสภาพแวดล้อมในการเรียนที่ดี ตลอดจนความพร้อมของบุคลากรและสื่อการเรียนการสอน เป็นปัจจัยสำคัญในการส่งเสริมการเรียนรู้ให้กับนักเรียน จึงได้สนับสนุนงบประมาณให้กับโรงเรียนในเขตพื้นที่เทศบาลเมืองมาบตาพุด เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง และเทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา สำหรับใช้ในการจัดหา ปรับปรุง และพัฒนาโรงเรียน เพื่อยกระดับมาตรฐานการศึกษาในพื้นที่ต่อไป



โครงการส่งเสริมคุณภาพชีวิต

โรงพยาบาลมาบตาพุดเป็นโรงพยาบาลชุมชน ขนาด 30 เตียง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีพื้นที่รับผิดชอบ 38 ชุมชนในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด ซึ่งมีประชากรทั้งสิ้น 132,752 คน เป็นประชากรตามทะเบียนราษฎร์จำนวน 54,712 คน คิดเป็นร้อยละ 41.21 และเป็นประชากรแฝงจำนวน 78,040 คน คิดเป็นร้อยละ 58.79 ซึ่งประชากรในเขตรับผิดชอบใช้สิทธิการรักษาในโครงการหลักประกันสุขภาพถ้วนหน้าเป็นจำนวนมาก จึงทำให้รายได้ของโรงพยาบาลน้อยกว่าที่ควรจะเป็น

บริษัทจึงร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง สนับสนุนโรงพยาบาลมาบตาพุด เพื่อพัฒนาและจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์และครุภัณฑ์ เพื่อให้มีมาตรฐานและเพียงพอต่อการรับบริการของประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบ รวมทั้งเพื่อพัฒนาโรงพยาบาลมาบตาพุดให้มีศักยภาพตามโรงพยาบาลขนาด 200 เตียง และเพิ่มจำนวนบุคลากรให้มีปริมาณเพียงพอที่จะให้บริการกับประชาชน รวมถึงพัฒนาศักยภาพของบุคลากรทางการแพทย์ โดยมีระยะเวลาในการดำเนินการ 5 ปี ระหว่าง ปี 2557 – 2561



โครงการเปิดบ้านต้อนรับชุมชนประจำปี 2557

บริษัทได้จัดกิจกรรมเปิดบ้านให้คณะกรรมการชุมชนเข้าเยี่ยมชม และรับทราบข้อมูลในการดำเนินงาน กระบวนการผลิต มาตรการด้านความปลอดภัย การตรวจติดตาม และประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม เพื่อสร้างความเข้าใจ และความเชื่อมั่นในโครงการต่างๆ ของบริษัท



13. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

13.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทให้ความสำคัญต่อระบบการควบคุมภายในเสมอมา โดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำการสอบทาน ประเมินระบบการควบคุมภายใน และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการ ตลอดจนการควบคุมภายในด้านต่างๆ ให้มีความเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ มีประสิทธิภาพในการดำเนินงาน การใช้ทรัพยากร การดูแลรักษาทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด การควบคุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น และจัดให้มีรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้องเชื่อถือได้ ตลอดจนการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2557 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 ซึ่งมีคณะกรรมการตรวจสอบทั้ง 4 ท่านเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในที่ใช้อยู่ในปัจจุบันของบริษัท โดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหาร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งอ้างอิงรายงานการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในที่จัดทำโดยบริษัท ดีลอยท์ ทูช โทมัส โซยเยส ที่ปรึกษา จำกัด ("Deloitte") ฉบับลงวันที่ 16 มิถุนายน 2557 และรายงานการติดตามผลการปรับปรุงที่จัดทำโดย Deloitte ฉบับลงวันที่ 5 กันยายน 2557 จากการประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทในด้านต่างๆ 5 องค์ประกอบ คือ

1. การควบคุมภายในองค์กร: บริษัทมีการกำหนดโครงสร้างองค์กร จริยธรรมองค์กร นโยบายและขั้นตอนในการปฏิบัติงาน ความรู้ ทักษะ และความสามารถ ตลอดจนมีการกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบ และมีขั้นตอนในการติดตามผลอย่างเพียงพอและเหมาะสม
2. การประเมินความเสี่ยง: บริษัทได้กำหนดให้มีการประเมินความเสี่ยงระดับองค์กร และมีการระบุปัจจัยความเสี่ยง การวิเคราะห์ความเสี่ยง รวมถึงวิธีการในการควบคุมเพื่อลดระดับความเสี่ยง นอกจากนี้ ยังมี การฝึกอบรมผู้เกี่ยวข้องเพื่อสร้างความเข้าใจในการบริหารความเสี่ยงขององค์กรอย่างสม่ำเสมอ
3. การควบคุมการปฏิบัติงาน: บริษัทมีการกำหนดระบบการควบคุมภายใน ในระดับกระบวนการ โดยได้มีการออกแบบการควบคุมภายในสำหรับกระบวนการต่างๆ ไว้ในระดับที่เพียงพอ
4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล: บริษัทมีการออกแบบการควบคุมทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ทั่วไปอย่างเพียงพอและเหมาะสม และมีการกำหนดลำดับขั้นและช่องทางในการรายงานผลตามลำดับขั้น ซึ่งสอดคล้องตามลักษณะโครงสร้างองค์กร
5. ระบบการติดตาม: บริษัทมีการออกแบบการประเมินผลพนักงาน การประเมินผลการปฏิบัติงาน ตลอดจนมีการออกแบบการติดตามผลภายหลังจากการประเมิน

คณะกรรมการมีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเพียงพอและเหมาะสม โดยบริษัทได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายใน ในเรื่อง การติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อยจากการที่ กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและ บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน อย่างเพียงพอแล้ว สำหรับการควบคุมภายในในหัวข้ออื่น คณะกรรมการเห็นว่าบริษัทมีการควบคุม ภายในที่เพียงพอแล้วเช่นกัน

13.2 ความเห็นของผู้ตรวจสอบภายในอิสระที่ว่าจ้างจากภายนอกเกี่ยวกับระบบควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทได้ว่าจ้าง Deloitte เพื่อทำหน้าที่สอบทานและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของกระบวนการปฏิบัติงานต่างๆ ที่ครอบคลุมกระบวนการทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท โดยได้มีการดำเนินการตั้งแต่วันที่ 6 พฤษภาคม 2557 รวมถึงให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุง และติดตามความคืบหน้าในการปรับปรุงแก้ไขระบบการควบคุมภายในเพื่อรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีรายละเอียดขอบเขตและขั้นตอนการสอบทานการควบคุมภายในดังนี้

1. ประเมินความเพียงพอและควมมีประสิทธิภาพของการออกแบบการควบคุมภายใน (Design Effectiveness Assessment – DEA) บนพื้นฐานของข้อมูลและเอกสารประกอบรายการ/การปฏิบัติงานที่ได้รับในระหว่างการเข้าสอบทาน ทั้งนี้ การประเมินการออกแบบการควบคุมเป็นหลักการของการสอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน โดยใช้วิธีการทดสอบทางเดินเอกสาร หรือ Walkthrough ซึ่งเป็นวิธีการที่จะทำให้ผู้ตรวจสอบภายในอิสระมั่นใจว่า การควบคุมภายในมีอยู่จริงและได้รับการติดตั้งอย่างเพียงพอและเหมาะสม
2. ประเมินความเพียงพอและควมมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน โดยดำเนินการสุ่มสอบทานในรายละเอียดถึงความสม่ำเสมอของการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในที่ได้ออกแบบไว้ (Operating Effectiveness Assessment – OEA) ของบริษัทและบริษัทย่อยเป็นจำนวนประมาณ 5 รายการต่อ 1 การควบคุม โดยเป็นการสุ่มตัวอย่างแบบง่ายและไม่เฉพาะเจาะจง (Randomization)

โดยมีรายละเอียดของกระบวนการปฏิบัติงานหลักของบริษัทและบริษัทย่อยที่ได้รับการสอบทาน ดังนี้

ชื่อบริษัท	กระบวนการที่ได้รับการสอบทาน
1. บริษัท	กระบวนการควบคุมระดับองค์กร กระบวนการทางด้านรายได้ กระบวนการทางด้านค่าใช้จ่าย กระบวนการผลิตและต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ กระบวนการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร กระบวนการบริหารสินทรัพย์ถาวร กระบวนการด้านการเงินและบัญชี กระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคลและเงินเดือน กระบวนการควบคุมทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศโดยทั่วไป
2. CHPP	กระบวนการทางด้านรายได้ กระบวนการทางด้านค่าใช้จ่าย กระบวนการผลิตและต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น กระบวนการด้านการเงินและบัญชี

ชื่อบริษัท	กระบวนการที่ได้รับการสอบทาน
3. NSC	กระบวนการควบคุมระดับองค์กร กระบวนการด้านการเงินและบัญชี
4. IRPC-CP	กระบวนการบริหารโครงการก่อสร้าง กระบวนการบริหารงานวิศวกรรมโครงการ กระบวนการด้านการเงินและบัญชี

เนื่องจากการสอบทานประสิทธิภาพของการปฏิบัติตามการควบคุมภายในที่ออกแบบไว้ (Operating Effectiveness Assessment) ดังระบุข้างต้น มีวัตถุประสงค์เพื่อประเมินความเพียงพอและประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน ไม่ใช้การตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ดังนั้น ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2557 เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2557 จึงได้มีการพิจารณาอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี 2558 เพื่อให้มั่นใจถึงความเพียงพอของระบบบริหารจัดการความเสี่ยงและการควบคุมภายในในระดับกระบวนการปฏิบัติงานต่างๆ ของบริษัท โดยแผนการตรวจสอบภายในประจำปี 2558 จะครอบคลุมถึงกระบวนการปฏิบัติงานที่บริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่ามีความเสี่ยงที่มีความสำคัญสูงดังต่อไปนี้

1. กระบวนการผลิตและต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ
2. กระบวนการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร
3. กระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคลและเงินเดือน

ทั้งนี้ Deloitte ได้ทำการตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน พร้อมทั้งได้ตั้งข้อสังเกตและเสนอแนะแนวทางในการปรับปรุงแก้ไข ซึ่งบริษัทได้นำผลการตรวจสอบและประเมินดังกล่าวมาปรับปรุงและพัฒนากระบวนการควบคุมภายในของบริษัท สรุปได้ดังนี้

1) บริษัท

ข้อสังเกต	การดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยบริษัท
กระบวนการทางด้านค่าใช้จ่าย	
กระบวนการสั่งซื้อโดยวิธีการตกลงราคาไม่สอดคล้องกับระเบียบการปฏิบัติงาน - หน่วยงานผู้ซื้อได้ดำเนินการจัดหาและติดต่อตกลงราคากับผู้ค้าโดยตรง จากนั้นจึงทำใบขอจัดหาพัสดุพร้อมใบเสนอราคาให้กับส่วนจัดหาและคลังพัสดุเพื่อจัดทำใบสั่งซื้อ ซึ่งไม่สอดคล้องกับระเบียบการปฏิบัติงาน - หน่วยงานผู้ซื้อทำการแบ่งใบขอจัดหาพัสดุนิตเดียวกันเป็น 3 ฉบับ เนื่องจากข้อจำกัดของระบบงานซึ่งกำหนดให้ต้องมีการขอพัสดุตามรายการเครื่องจักรแต่ละรายการ อย่างไรก็ตาม ส่วนจัดหาและคลังพัสดุไม่ได้รวบรวมใบขอจัดหาพัสดุดังกล่าวเพื่อทำเป็นใบสั่งซื้อโดยวิธีสอบ	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว บริษัทได้ทำการสื่อสารถึงระเบียบวิธีปฏิบัติงานเรื่องการจัดหาพัสดุด้วยวิธีการตกลงราคาให้เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องรับทราบ เพื่อป้องกันความเข้าใจผิดที่อาจเกิดขึ้นในกระบวนการจัดหาพัสดุและป้องกันการจัดหาพัสดุที่เอื้อประโยชน์ต่อผู้ซื้อหรือผู้จัดจำหน่าย โดยในปัจจุบัน กระบวนการ

ข้อสังเกต	การดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยบริษัท
ราคาตามระเบียบการปฏิบัติงาน	จัดหาพัสดุทั้งหมดต้องดำเนินการโดยเจ้าหน้าที่ส่วนจัดหาและคลังพัสดุ และสอบทานโดยผู้จัดการส่วนจัดหาและคลังพัสดุ ยกเว้น การจัดพัสดุในกรณีแบบเร่งด่วน (เช่น มีความจำเป็นต้องจัดหาพัสดุภายในระยะเวลาอันสั้น เช่น ไม่เกิน 1-2 วันหรือต้องจัดหาพัสดุนั้นที่ เป็นต้น) ซึ่งผู้ซื้อสามารถดำเนินการด้วยตนเอง แต่ต้องขออนุมัติจากหัวหน้าส่วนงานที่ผู้ซื้อสั่งกักและแจ้งให้ผู้จัดการส่วนจัดหาและคลังพัสดุทราบ ทุกสิ้นเดือน เจ้าหน้าที่ส่วนจัดหาและคลังพัสดุจะรวบรวมรายการจัดหาพัสดุแบบเร่งด่วนเพื่อให้ผู้จัดการส่วนจัดหาและคลังพัสดุนำไปรายงานในการประชุมคณะกรรมการจัดการ เพื่อพิจารณาความเหมาะสมของการจัดหาพัสดุดังกล่าว และแนวทางในการแก้ไขปัญหาเพื่อลดการสั่งซื้อแบบเร่งด่วนในอนาคต นอกจากนี้ ผู้จัดการส่วนจัดหาและคลังพัสดุมอบหมายให้เจ้าหน้าที่ส่วนจัดหาและคลังพัสดุสอบทานรายการจัดหาพัสดุโดยวิธีการตกลงราคาที่ไม่เหมาะสม เช่น การจัดหาพัสดุนิตเดียวกันและผู้ขายรายเดียวกันจำนวนหลายรายการ หรือ การเลือกวิธีการจัดหาพัสดุที่ไม่เหมาะสมและอาจมีวิธีอื่นที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัทมากกว่า เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อรายงานให้ผู้จัดการส่วนจัดหาและคลังพัสดุทราบ รวมถึงรายงานให้ผู้มีอำนาจอนุมัติการจัดหาพัสดุพิจารณา

ข้อสังเกต	การดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยบริษัท
ไม่มีกระบวนการติดตามใบจัดหาพัสดุและใบสั่งซื้อที่ค้างเป็นเวลานานในระบบอย่างเป็นประจำสม่ำเสมอ	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว บริษัทมีการจัดทำรายงานใบขอซื้อและใบสั่งซื้อ/ส่งจ้างค่างจากระบบ SAP เพื่อนำมาสอบทานและติดตามรายการสั่งซื้อและจัดส่งสินค้าเป็นประจำทุกเดือน
การตรวจรับสินค้าและบริการล่าช้า เนื่องจากต้องมีการจัดส่งเอกสารไปยังสำนักงานต่างๆ ของคณะกรรมการตรวจรับพัสดุซึ่งอาจจะอยู่ต่างสถานที่และในบางกรณีผู้มีอำนาจในการลงนามตรวจรับพัสดุเดินทางไปปฏิบัติหน้าที่ในต่างประเทศทำให้ไม่สามารถลงนามตรวจรับพัสดุในเอกสารได้ในทันที	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว บริษัทมีการบันทึกสถานะของการรับส่งเอกสารการสั่งซื้อและเอกสารการรับสินค้าในระบบ Microsoft Access ซึ่งจะระบุวันที่ที่เกิดรายการขอจัดหาพัสดุ การสั่งซื้อพัสดุ และการรับพัสดุ รวมถึงสถานะของเอกสารที่รอการอนุมัติจากผู้มีอำนาจ เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการติดตามเอกสารที่ค้างอยู่อย่างสม่ำเสมอ

กระบวนการทางการเงินและบัญชี	
การสอบทานความครบถ้วนของใบสำคัญทั่วไปยังไม่เพียงพอ - บริษัทกำหนดให้เจ้าหน้าที่บัญชีสามารถบันทึกและผ่านรายการปรับปรุงในระบบบัญชีได้ โดยต้องจัดทำใบสำคัญทั่วไปและนำเสนอให้ผู้มีอำนาจสอบทานและอนุมัติรายการ ทั้งนี้ บริษัทไม่ได้กำหนดให้มีการจัดทำรายงานสรุปใบสำคัญทั่วไปสำหรับงวด เพื่อนำมาสอบทานความครบถ้วนระหว่างใบสำคัญทั่วไปในระบบบัญชีและใบสำคัญทั่วไปที่จัดพิมพ์และได้รับการสอบทานและอนุมัติ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการปรับปรุงทุกรายการในระบบบัญชีได้รับการสอบทานและอนุมัติโดยผู้มีอำนาจอย่างถูกต้องและครบถ้วน	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว บริษัทมีการจัดทำรายงานสรุปใบสำคัญทั่วไปประจำเดือนจากระบบ SAP และแนบรายงานดังกล่าวไว้ในแฟ้มใบสำคัญทั่วไปที่มีการจัดพิมพ์ ซึ่งจะควบคุมความครบถ้วนโดยผู้จัดการส่วนบัญชีองค์กรจะสอบทานความครบถ้วนของการจัดทำใบสำคัญทั่วไปโดยเปรียบเทียบจำนวนใบสำคัญทั่วไประหว่างรายงานจากระบบ SAP กับใบสำคัญทั่วไปที่มีการจัดพิมพ์ และทำการวิเคราะห์ในภาพรวมของใบสำคัญที่เกิดขึ้น หากพบประเภทรายการปรับปรุงหรือจำนวนใบสำคัญทั่วไปที่ผิดปกติ จะมีการสอบถามพนักงานบัญชีทั่วไปถึงสาเหตุของรายการใบสำคัญทั่วไปที่ผิดปกติ และหาวิธีป้องกันปัญหาดังกล่าวในอนาคต
ไม่มีการกำหนดวิธีปฏิบัติงานเกี่ยวกับการสุ่มตรวจนับเงินสดย่อย รวมถึงไม่ได้มีการกำหนดความถี่ในการตรวจนับเงินสดย่อยโดยบุคคลที่เป็นอิสระ (จากการถือเงินสดย่อย) อย่างสม่ำเสมอ	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว สำหรับเงินสดย่อยที่อยู่ในความดูแลของโรงไฟฟ้าศรีราชา บริษัทดำเนินการกำหนดให้ผู้เป็นอิสระ (จากการถือเงินสดย่อย) เป็นผู้สุ่มตรวจนับเงินสดย่อยโดยไม่ได้นัดหมายไว้ล่วงหน้า (Surprise Check) ทุกไตรมาส ทั้งนี้ ในปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการเปลี่ยนวิธีการจากการถือเงินสด เป็นการใช้บัตรเงินสด (Cash Card) ของบริษัท ซึ่งจะสามารถตรวจสอบความเคลื่อนไหวของรายการกับเอกสารประกอบการเบิกถอนเงินสดจากบัตรเงินสดได้ สำหรับเงินสดย่อยที่อยู่ในความดูแลของสำนักงานกรุงเทพ และโรงผลิตสาธิตการระยอง บริษัทจัดเก็บไว้ในบัญชีธนาคารในชื่อของบริษัท ซึ่งจะสามารถเบิกถอนได้โดยผู้มีอำนาจอนุมัติ และมีการรายงานการควบคุมวงเงินสดย่อยรวมถึงรายงานความเคลื่อนไหวของบัญชีให้กับผู้มีอำนาจตามรายงานรับทราบ อย่างสม่ำเสมอ

กระบวนการควบคุมทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศโดยทั่วไป	
ควรมีการบริหารจัดการสิทธิในการเข้าถึงฐานข้อมูลกลาง (Share Drive) อย่างเหมาะสมและมีการสอบทานสิทธิในการเข้าถึงอย่างสม่ำเสมอ เนื่องจาก เจ้าหน้าที่ของบริษัท ทุกฝ่ายงานสามารถเข้าถึงแฟ้มงานและไฟล์เอกสารได้ทั้งหมด รวมถึงสามารถนำข้อมูลออกจาก Share Drive ได้ โดยไม่มีการจำกัดสิทธิการเข้าถึงแต่อย่างใด ซึ่งถือเป็นจุดอ่อนที่ทำให้เกิดความเสี่ยงต่อความปลอดภัยของข้อมูลที่สำคัญที่จัดเก็บไว้ใน Share Drive	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว บริษัทได้กำหนดสิทธิของพนักงานทั้งหมดให้ได้รับสิทธิเพียงการอ่านข้อมูลทั่วไปใน Share Drive ของแผนกอื่นๆ เท่านั้น และจะไม่สามารถแก้ไขข้อมูลของแผนกอื่นๆ ใน Share Drive ได้ อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีข้อมูลเป็นความลับ เจ้าของข้อมูล (User) จะแจ้งผู้ดูแลระบบของบริษัทให้ทำการจำกัดการเข้าถึงข้อมูล โดยบุคคลที่ได้รับอนุญาตเท่านั้นจึงจะสามารถเข้าถึงข้อมูลดังกล่าวใน Share Drive ได้ นอกจากนี้ บริษัทได้มีการปรับปรุงสิทธิของพนักงานใหม่หรือลาออกตามข้อมูลที่ได้รับจากฝ่ายทรัพยากรบุคคล และมีการยืนยันสิทธิของพนักงานในปัจจุบันกับหัวหน้าส่วนงานเป็นประจำทุก 2 เดือน เพื่อนำข้อมูลที่ได้รับไปปรับปรุงสิทธิของพนักงานในปัจจุบัน

2) CHPP

ไม่มีข้อสังเกต

3) NSC

ข้อสังเกต	การดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยบริษัท
กระบวนการควบคุมระดับองค์กร	
ไม่มีการกำหนดระเบียบวิธีปฏิบัติและ/หรือนโยบายเกี่ยวกับการจัดเก็บเอกสารที่สำคัญ รวมทั้งเอกสารสำคัญของ NSC ยังคงมีการจัดเก็บไว้ที่ PTTER	NSC ได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว NSC มอบหมายให้กรรมการบริษัท หรือผู้ได้รับมอบหมายเป็นผู้รับผิดชอบในการดูแลและควบคุมเอกสารสำคัญ และได้ดำเนินการจัดทำระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการจัดเก็บเอกสารที่สำคัญอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร ผ่านการสอบทานและอนุมัติโดยกรรมการของ NSC และมีการสื่อสารและประกาศใช้งานอย่างเหมาะสม

4) IRPC-CP

ไม่มีข้อสังเกต

13.3 ความเห็นของผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับระบบควบคุมภายในของบริษัท

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ได้เสนอรายงานสรุปผลการสอบทานการควบคุมระบบโดยทั่วไปและการสอบทานเฉพาะระบบงานของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ต่อผู้บริหารของบริษัท โดยรายงานดังกล่าวสรุปได้ดังนี้

ข้อสังเกต	คำชี้แจงของฝ่ายบริหาร
จากการสอบทานรายชื่อบัญชีผู้ใช้งานระบบ SAP ECC6 พบว่ามีบัญชีผู้ใช้งานที่ไม่เคยเข้าใช้งานในระบบเลย	บริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุงแก้ไข โดยหลังจากที่บริษัทหมดสัญญากับ SAP แล้ว บริษัทจะทำการตรวจสอบว่ามีบัญชีผู้ใช้งานใดบ้างที่ไม่มีการเข้าใช้งาน เพื่อพิจารณาถึงความเหมาะสมในการใช้งาน หากไม่มีความจำเป็นในการใช้งาน ทางบริษัทจะดำเนินการลบบัญชีผู้ใช้งานนั้นๆ ซึ่งบริษัทคาดว่าจะแก้ไขแล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน 2558
จากการสอบทานเกี่ยวกับแผนสำรองฉุกเฉิน พบว่าบริษัทได้มีการประกาศนโยบายการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ซึ่งบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการจัดทำแผนสำรองฉุกเฉินในรายละเอียด ก่อนกำหนดการซ้อมแผนต่อไป	บริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุงแก้ไข โดยบริษัทได้เริ่มโครงการพัฒนาระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM) แล้วเมื่อเดือนธันวาคมปี 2557 โดยมีการจัดประชุม อบรมให้ความรู้ รวมถึงการจัดทำ Workshop ซึ่งบริษัทคาดว่าจะดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2558
จากการสอบทานสิทธิความเหมาะสมของการคิดคำนวณค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ของบริษัท พบว่ามีการให้สิทธิในการสร้างข้อมูลของสินทรัพย์แก่ผู้ใช้งานที่ไม่ได้รับผิดชอบหน้าที่นี้	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันบริษัทได้ดำเนินการลดสิทธิของผู้ใช้งานดังกล่าวแล้ว บริษัทยังจัดให้มีการทบทวนสิทธิทุกๆ 3 เดือน เพื่อป้องกันกรณีที่มีการให้สิทธิไม่ถูกต้อง หรือกรณีพนักงานย้ายแผนกหรือลาออก โดยผู้ดูแลระบบจะทำหน้าที่ตรวจสอบสิทธิการใช้งาน หากพบว่ามีกรณีให้สิทธิไม่ถูกต้อง หรือมีพนักงานย้ายแผนกหรือลาออก ผู้ดูแลระบบจะเป็นผู้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงการให้สิทธิให้ถูกต้องต่อไป นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดแนวทางการควบคุมและป้องกัน โดยในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงการให้สิทธิ รวมถึงการขอเพิ่มสิทธิ ผู้ดูแลระบบจะส่งคำขอดังกล่าวให้ผู้จัดการระดับส่วนที่รับผิดชอบแต่ละส่วนงานพิจารณาความเหมาะสมของการให้สิทธิหรือเปลี่ยนแปลงสิทธิ ก่อนส่งให้ผู้จัดการระดับฝ่ายเป็นผู้ลงนามอนุมัติต่อไป

ข้อสังเกต	คำชี้แจงของฝ่ายบริหาร
จากการสอบทานสิทธิความเหมาะสมของการบันทึกบัญชีของบริษัท พบว่ามีการให้สิทธิในการบันทึกบัญชีแก่ผู้ใช้งานที่ไม่ได้รับผิชอบหน้าที่นี้	บริษัทได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันบริษัทได้ดำเนินการลดสิทธิของผู้ใช้งานดังกล่าวแล้ว บริษัทยังจัดให้มีการทบทวนสิทธิทุกๆ 3 เดือน เพื่อป้องกันกรณีที่มีการให้สิทธิไม่ถูกต้อง หรือกรณีพนักงานย้ายแผนกหรือลาออก โดยผู้ดูแลระบบจะทำหน้าที่ตรวจสอบสิทธิการใช้งาน หากพบว่ามีกรณีให้สิทธิไม่ถูกต้อง หรือมีพนักงานย้ายแผนกหรือลาออก ผู้ดูแลระบบจะเป็นผู้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงการให้สิทธิให้ถูกต้องต่อไป นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดแนวทางการควบคุมและป้องกัน โดยในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงการให้สิทธิ รวมถึงการขอเพิ่มสิทธิ ผู้ดูแลระบบจะส่งคำขอดังกล่าวให้ผู้จัดการระดับส่วนที่รับผิดชอบแต่ละส่วนงานพิจารณาความเหมาะสมของการให้สิทธิหรือเปลี่ยนแปลงสิทธิ ก่อนส่งให้ผู้จัดการระดับฝ่ายเป็นผู้ลงนามอนุมัติต่อไป

13.4 หัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในของบริษัท

บริษัทได้มอบหมายให้ นายไกรสร พัววิไล เป็นหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในของบริษัท โดยในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2557 ได้ให้ความเห็นว่า นายไกรสร พัววิไล มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในของบริษัท ได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื่องจากมีประสบการณ์ในการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายในสำหรับธุรกิจ และอุตสาหกรรมที่มีลักษณะเดียวกับบริษัทมาเป็นระยะเวลา 6 ปี และเคยเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานด้านตรวจสอบภายใน ได้แก่

- การปฏิบัติงานตรวจสอบภายในหลักสูตร 1, สภาวิชาชีพบัญชี
- การบริหารความเสี่ยงตามแนว COSO-ERM, สภาวิชาชีพบัญชี
- Detecting & Preventing Corporate Fraud, The Asia Business Forum
- การปฏิบัติงานตรวจสอบภายในหลักสูตร 2, สภาวิชาชีพบัญชี
- การเขียนรายงานการตรวจสอบภายใน, สภาวิชาชีพบัญชี
- การประเมินระบบการควบคุมภายในแบบ COSO-ERM ของแต่ละระบบงาน, สภาวิชาชีพบัญชี
- โครงการอบรมการตรวจสอบภายในเพื่อเตรียมตัวเป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล, คณะพาณิชย์ศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Tool and Techniques for the Audit Manager, สมาคมผู้ตรวจสอบฯ

โดย นายไกรสร พัววิไล มีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัทจึงเห็นว่ามีเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว

ทั้งนี้ การพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย ถอดถอน ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในของบริษัท จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในปรากฏในเอกสารแนบ 3

14. รายการระหว่างกัน**14.1 รายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง**

รายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม – 31 ธันวาคม 2556) และงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 สามารถสรุปเป็นประเภทรายการที่สำคัญได้ดังนี้

1. **รายการธุรกิจปกติ:** เป็นรายการที่บริษัทและบริษัทย่อยมีการทำรายการตามการดำเนินธุรกิจปกติ และมีความจำเป็นต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนั้น บริษัทและบริษัทย่อยจะยังคงมีการทำรายการลักษณะนี้อย่างต่อเนื่องในอนาคต โดยมีรายการธุรกิจปกติที่สำคัญดังนี้

1.1 การซื้อเชื้อเพลิงและสารเคมีเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิต โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปที่บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกระทำกับบุคคลอื่น และ/หรือ เงื่อนไขการค้าที่ไม่ทำให้บริษัทและบริษัทย่อยเสียประโยชน์ ซึ่งรายการประเภทนี้ ประกอบด้วย

- การซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้ขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียวในประเทศไทย
- การซื้อน้ำมันดีเซลจาก TOP ซึ่งมีโรงงานอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัท เพื่อนำน้ำมันดีเซลมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง
- การซื้อไนโตรเจนจาก LINDE เพื่อใช้ในหน่วยงานส่วนปฏิบัติการผลิตของโรงผลิตสาธิตการระยอง

1.2 การจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และไนโตรเจน ให้แก่ลูกค้าของบริษัท ซึ่งบริษัทมีแนวทางเดียวกันในการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าที่อาจมีความขัดแย้งและที่ไม่มีความขัดแย้งกับบริษัท

2. **รายการสนับสนุนธุรกิจปกติ:** เป็นรายการที่บริษัทและบริษัทย่อยทำเพื่อสนับสนุนการประกอบธุรกิจของบริษัท โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปที่บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกระทำกับบุคคลอื่น และ/หรือ เงื่อนไขการค้าที่ไม่ทำให้บริษัทและบริษัทย่อยเสียประโยชน์ และบริษัทคาดว่าจะมีการเข้าทำรายการลักษณะนี้อย่างต่อเนื่องในอนาคต โดยมีรายการที่สำคัญดังนี้

2.1 รายการที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งวัตถุดิบในการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เช่น การเช่าท่อส่งน้ำดิบเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา การขอเช่าใช้และให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ของโรงผลิตสาธิตการระยอง

2.2 รายการที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงาน เช่น ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ผู้ถือหุ้นส่งมาปฏิบัติงานสมทบเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัท และรายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัทที่เข้าไปลงทุนเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทดังกล่าว

2.3 รายการทำประกันภัยสำหรับโรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงักของบริษัทและบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ซึ่งเป็นบริษัทประกันภัยที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกันกับบริษัท โดยการเข้าทำประกันภัยจะเป็นไปในลักษณะการทำประกันภัยแบบกลุ่มซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

2.4 รายการรับบริการด้านต่างๆ ที่มีแนวโน้มว่าจะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น

- การจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงานกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งที่มีความชำนาญและประสบการณ์ในการจัดหาบุคลากรประเภท Outsource มาปฏิบัติงานตามวัตถุประสงค์ที่บริษัทกำหนด ตามอัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกัน
- บริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักรกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งซึ่งมีความเชี่ยวชาญในงานบำรุงรักษา และตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงผลิตสาธารณูปการระยองของบริษัท
- บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง เช่น ค่าใช้จ่ายฝ่ายทุนสำหรับการพัฒนาโปรแกรมใหม่
- บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ซึ่งเป็นผู้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างการวางท่อเพียงรายเดียวในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมที่โครงสร้างสำหรับวางท่อของบริษัทตั้งอยู่

2.5 รายการรับบริการที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว เช่น ค่าใช้จ่ายการทำบัญชีในการเข้าซื้อกิจการ

2.6 รายการเช่าพื้นที่สำนักงานและโรงงาน ซึ่งประกอบด้วย

- การเช่าพื้นที่สำนักงานในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดในสัญญา ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับผู้เช่ารายอื่น นอกจากนี้ บริษัทยังได้รับประโยชน์ในการติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้าส่วนใหญ่ ซึ่งมีสำนักงานในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์
- การเช่าที่ดินสำหรับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าศรีราชากับ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิมของโรงไฟฟ้าศรีราชา โดยรายการเช่าดังกล่าวเป็นประโยชน์และสะดวกต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

3. **รายการซื้อเงินลงทุน:** เป็นรายการที่เกิดขึ้นตามแผนการลงทุนและขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัทภายหลังการควบรวมบริษัท โดยบริษัทได้ดำเนินการเข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่ม ปตท. ได้แก่ ปตท. PTER IRPC และ PTTIH โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว

รายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม – 31 ธันวาคม 2556) และงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียด ดังนี้

14.1.1 รายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

14.1.1.1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”)

ปตท. ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติครบวงจร โดย ปตท. เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นร้อยละ 30.10 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน PTTGC และ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่อื่นของบริษัท

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากเงินรางวัลที่บริษัทได้รับ จาก ปตท. - รายได้สำหรับงวด	0.01	0.01	เงินรางวัลที่บริษัทได้รับจาก ปตท. จากการที่ตัวแทนพนักงาน ของบริษัทส่งผลงานเข้าประกวดภายใต้โครงการ PTT Group Operational Excellence	คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการ ดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั่นคงค้าง	21,062.31 3,078.44	17,483.77 2,181.13	บริษัทซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิต กระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย ซึ่งเป็นรายการธุรกิจปกติของ บริษัทที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ทั้งนี้ ปตท. เป็นผู้ขายก๊าซ ธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียว ในประเทศ โดยมีราคาและเงื่อนไขการรับซื้อก๊าซธรรมชาติ ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างบริษัทและ ปตท.	รายการค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติเป็น รายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นและเป็นไปตามการ ดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีเงื่อนไขและอัตราค่า ก๊าซตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่บริษัททำกับ ปตท. ซึ่งเป็นราคามาตรฐานที่ ปตท. เรียกเก็บจากลูกค้า ในแต่ละประเภท โดยราคาดังกล่าวมีการกำหนดสูตรการ คำนวณค่าก๊าซไว้อย่างชัดเจน จึงถือได้ว่ารายการ ดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
เงินจ่ายล่วงหน้าจากการซื้อก๊าซ ธรรมชาติตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay - ลูกหนี้คงค้าง	19.48	-	เงินจ่ายล่วงหน้าจากการซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือส่วนต่างระหว่างมูลค่าของ ปริมาณก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำที่บริษัทที่จะซื้อจาก ปตท. ตาม ปริมาณที่ตกลงกันล่วงหน้าภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขาย ก๊าซธรรมชาติ กับมูลค่าของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บริษัทซื้อ	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับรายการ ค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซธรรมชาติ และเป็นไปตามการ ดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ถือเป็นเงื่อนไขทั่วไปที่ ปตท. ใช้กับลูกค้า รายอื่นๆ ทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกัน จึงถือได้

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			ตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว โดย ปตท. จะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายเดือน บริษัทรับรู้ส่วนต่างดังกล่าว เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หากบริษัทรับซื้อก๊าซธรรมชาติในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนด บริษัทจะสามารถนำส่วนต่างดังกล่าวมาเครดิตหักออกจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในงวดถัดไป โดยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 บริษัทได้รับซื้อก๊าซธรรมชาติตามปริมาณที่กำหนดไว้ บริษัทจึงนำเงินจ่ายล่วงหน้าจากการซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ในงวดก่อนหน้าทั้งจำนวน มาเครดิตออกจากเงินที่ต้องจ่ายในงวดดังกล่าว	ว่ารายการเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเกิดขึ้นตามความจำเป็น
ค่าใช้จ่ายสำหรับการขอเช่าใช้ โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	1.01 0.52	1.06 0.53	บริษัทได้ทำสัญญากับ ปตท. เพื่อขอเช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด เพื่อวางท่อขนส่งวัตถุดิบ/ผลิตภัณฑ์ภายในพื้นที่ดังกล่าว โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ ปตท. บริษัทได้ชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายเดือนจึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง	รายการดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็น ซึ่งอัตราค่าเช่าเป็นไปตามสูตรการคำนวณที่มีฐานการคำนวณชัดเจน โดย ปตท. ใช้เงื่อนไขและอัตราค่าเช่าที่สามารถเทียบเคียงกันได้และเป็นมาตรฐานเดียวกันกับลูกค้าทุกราย ดังนั้นจึงถือได้ว่าอัตราค่าเช่าดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ ปตท. ส่ง มาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั้นคงค้าง	44.17 8.99	31.55 11.74	ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีการส่งพนักงานมา ปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ บริษัท โดย ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงาน ที่บริษัท ซึ่ง ปตท. จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก บริษัทอีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าจ้างและสวัสดิการตามที่ ปตท. จ่ายจริงให้แก่พนักงานที่ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีการจ่าย ค่าบริการที่เหมาะสม ซึ่งเป็นอัตราค่าจ้างตามจริงที่ ปตท. จ่ายให้แก่พนักงานที่ ปตท. ส่งมา
ค่าใช้จ่ายซื้อตัวเครื่องบินสำหรับ พนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงาน สมทบที่บริษัท - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั้นคงค้าง	0.35 -	0.27 0.27	พนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท สามารถใช้ สิทธิของซื้อตัวเครื่องบินเพื่อใช้เดินทางสำหรับกิจการของ บริษัท ผ่านทางช่องทางการจองซื้อตัวเครื่องบินของ ปตท. ได้ โดย ปตท. จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ และจะมี การเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทอีกทอดหนึ่ง ตาม อัตราค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง	รายการดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัทและมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากเป็น การเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามอัตราที่เกิดขึ้นจริง
ค่าใช้จ่ายในการให้บริการศูนย์อำนวยการ ความสะอาดของ ปตท. - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั้นคงค้าง	0.53 -	0.19 0.00	ปตท. มีการจัดตั้งศูนย์อำนวยการความสะอาดต่างๆ ภายใน อาคารสำนักงานที่ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ (EnCo) เช่น ศูนย์พยาบาล ศูนย์ออกกำลังกาย เป็นต้น และ ปตท. เปิด ให้บริการแก่พนักงานและบุคลากรภายในกลุ่ม ปตท. เป็น การทั่วไป ซึ่งรวมถึงพนักงานและบุคลากรของบริษัท โดย ค่าใช้จ่ายในการให้บริการศูนย์อำนวยการความสะอาด เป็นอัตรา ที่ ปตท. กำหนดและเรียกเก็บจากบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. ในอัตราเดียวกัน	รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นรายการที่ เกิดขึ้นตามจริง โดย ปตท. มีการกำหนดอัตราค่าใช้จ่าย บริการที่ชัดเจนในอัตราเดียวกันกับผู้ให้บริการรายอื่น

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายซื้อน้ำมันเครื่อง - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	- -	1.50 1.64	บริษัทซื้อน้ำมันเครื่องสำหรับเครื่องจักรจาก ปตท. เพื่อใช้ในการบำรุงรักษากังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ตามแผนการบำรุงรักษาระยะยาว (Major Overhaul) ซึ่งต้องเปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องทุกครั้งที่มีการทำ Major Overhaul ทั้งนี้ น้ำมันเครื่องที่ซื้อจาก ปตท. เป็นน้ำมันเครื่องชนิดเดิมที่บริษัทใช้อยู่ในปัจจุบัน	รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเกิดขึ้นตามความจำเป็น ซึ่งอัตราค่าสินค้าเป็นราคาที่สามารถเทียบเคียงได้กับที่ ปตท. ขายให้กับลูกค้ารายอื่น นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์ดังกล่าวยังสามารถเทียบเคียงได้กับผู้ขายผลิตภัณฑ์รายอื่นที่มีสินค้าประเภทเดียวกัน
การซื้อเงินลงทุนใน CHPP - เงินลงทุน	570.00	-	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ของ CHPP จาก ปตท. ณ วันที่ 24 ธันวาคม 2556 โดยชำระเป็นเงินสดรวม 570 ล้านบาท ซึ่งแบ่งออกเป็นค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญจำนวน 50.00 ล้านบาท ราคาหุ้นละ 4.20 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 210 ล้านบาท และเป็นมูลค่าเงินกู้ยืมที่ CHPP คงค้างอยู่กับ ปตท. เป็นจำนวน 360 ล้านบาท โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการลงทุนและแผนการขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้นสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน
การซื้อเงินลงทุนใน TSR - เงินลงทุน	927.00	-	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ของ TSR จาก ปตท. ณ วันที่ 24 ธันวาคม 2556 โดยชำระเป็นเงินสดรวม 927 ล้านบาท ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 21.33 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 43.45 บาท โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้า	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้นสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			ทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการลงทุนและแผนการ ขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	
การซื้อเงินลงทุนใน BIC - เงินลงทุน	590.00	-	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 25 ของ BIC จาก ปตท. ณ วันที่ 24 ธันวาคม 2556 โดยชำระเป็นเงินสดจำนวน 590 ล้านบาท ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 34.25 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 17.23 บาท โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็น มูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่ บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้า ทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการลงทุนและแผนการ ขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการ ขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้น สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการ ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน
การซื้อเงินลงทุนใน NNEG - เงินลงทุน	-	144.00	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 30 ของ NNEG จาก ปตท. ณ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 โดยชำระเป็นเงินสด จำนวน 144 ล้านบาท ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 12.06 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 11.94 บาท โดยมูลค่าการเข้าซื้อ ดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษา ทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการลงทุน และแผนการขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการ ขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้น สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการ ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน
การซื้อเงินลงทุนใน RPCL - เงินลงทุน	-	2,207.00 (เป็นมูลค่าเงินลงทุน สุทธิหลังหักเงินปันผล)	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 15 ของ RPCL จาก ปตท. ณ วันที่ 25 มิถุนายน 2557 โดยชำระเป็นเงินสด จำนวน 2,417 ล้านบาท (มูลค่าเงินลงทุนก่อนหักเงินปันผล รับจำนวน 210 ล้านบาท) ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการ ขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้น สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการ ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
		รับจำนวน 210 ล้านบาท)	10.99 ล้านบาท ราคาหุ้นละ 219.98 บาท โดยมูลค่าการเข้า ซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจ ดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการ ลงทุนและแผนการขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	

14.1.1.2 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (“PTTGC”)

PTTGC ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นครบวงจร โดย PTTGC เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก PTTGC เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นร้อยละ 30.31 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท และมีกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ PTTGC 1 ท่าน คือ นาย สุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชื้อ นอกจากนี้ ในช่วงเวลาที่ทำรายการมีอดีตกรรมการของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการของ PTTGC 1 ท่าน คือ นายบวร วงศ์สินอุดม⁽¹⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็น และ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	4,077.48 852.48	4,838.60 438.43	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่าง บริษัทและ PTTGC เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมี เงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและ เงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ ให้แก่ PTTGC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและ เงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้อง กันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay - ลูกหนี้คงค้าง - เจ้าหนี้คงค้าง	361.18 337.55	- -	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไอน้ำขั้น ต่ำที่ PTTGC ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่าง บริษัทและ PTTGC กับมูลค่าที่ PTTGC ได้รับซื้อไอน้ำตาม จริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว โดย บริษัทจะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับรายการการ ขายผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของ บริษัท โดยเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ถือเป็นเงื่อนไข ทั่วไปที่บริษัทใช้กับลูกค้าทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกัน จึงถือได้ว่ารายการเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวมี ความสมเหตุสมผล

⁽¹⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ตุลาคม 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็น และ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			บริษัท รับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก PTTGC รับซื้อไอน้ำในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทจะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไป ตามปริมาณที่ใช้เกิน นอกจากนี้เนื่องจากเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวเป็นรายการที่ยังไม่ได้มีการชำระเงิน บริษัทจึงบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง โดยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 PTTGC ได้รับซื้อไอน้ำตามมูลค่าที่กำหนดไว้ ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay บริษัทจึงได้คืนเงินรับล่วงหน้าทั้งจำนวนให้แก่ PTTGC ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขการค้า โดยทั่วไป ซึ่งบริษัทมีการตกลงเงื่อนไขดังกล่าวในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็น และ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ PTTGC ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านัดคงค้าง	15.20 6.35	14.23 4.80	PTTGC ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีการส่งพนักงาน มาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจ ของบริษัท โดย PTTGC เป็นผู้รับผิดชอบในส่วน ของ เงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ PTTGC ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัท ซึ่ง PTTGC จะมีการเรียก เก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทอีกทอดหนึ่ง ตามอัตรา ค่าจ้างและสวัสดิการตาม PTTGC จ่ายจริงให้แก่พนักงาน ที่ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีการจ่าย ค่าบริการที่เหมาะสม ซึ่งเป็นอัตราค่าจ้างตามจริงที่ PTTGC จ่ายให้แก่พนักงานที่ PTTGC ส่งมา
ค่าเช่าอุปกรณ์ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านัดคงค้าง	- -	0.20 -	บริษัทมีความจำเป็นเร่งด่วนที่จะต้องใช้เครื่องมือเฉพาะ ทาง (Special Tools) เพื่อสนับสนุนงานซ่อมบำรุง เครื่องจักรกังหันก๊าซ ตามแผนงานซ่อมบำรุงรักษาระยะ ยาว (Major Overhaul) ของบริษัท โดยมีการจ่ายค่าบริการ ตามราคาที่ตกลงกันระหว่างผู้เช่าและผู้ให้เช่า ทั้งนี้ หาก บริษัทไม่สามารถจัดหาเครื่องมือดังกล่าวมาใช้สนับสนุน งานซ่อมบำรุงได้ทันเวลา อาจทำให้บริษัทต้องหยุด เครื่องจักรเพื่อซ่อมบำรุงนานกว่าแผนงานที่กำหนดไว้ และ จะส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท	เนื่องจากรายการดังกล่าวมีความจำเป็นที่ต้องดำเนินการ อย่างเร่งด่วนเพื่อไม่ให้เกิดความเสียหายต่อบริษัท จึง จำเป็นต้องขอเช่าเครื่องมือดังกล่าว ทั้งนี้ เนื่องจาก เครื่องมือที่เช่าเป็นเครื่องมือที่มีลักษณะเฉพาะจึงไม่ สามารถเทียบเคียงราคาเช่ากับราคาตลาดของสินค้า ประเภทเดียวกันได้ คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้ว เห็นว่าค่าเช่าดังกล่าวมีความคุ้มค่าและจำเป็นต่อการ ดำเนินงานของบริษัท

14.1.1.3 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (“TOP”)

TOP ประกอบธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน เพื่อผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปเป็นธุรกิจหลัก และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก TOP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 11.88 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. นอกจากนี้ TOP และบริษัทมีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน คือ นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ และนายอริคม เติบศิริ นอกจากนี้ ในช่วงเวลาที่ทำรายการมีมติกรรมการของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการของ TOP 1 ท่าน คือ นายวีรศักดิ์ โหมสิทธิ์ไพศาล⁽¹⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด	0.00	-	รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ TOP เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ TOP ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อน้ำมันดีเซล - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง	24.42 1.52	25.08 1.46	ค่าใช้จ่ายซื้อน้ำมันดีเซล ตามสัญญาซื้อขายและสำรองน้ำมันดีเซล (Diesel Fuel Sales and Back-up Fuel Stock Agreement) ระหว่างบริษัทและ TOP เพื่อนำน้ำมันดีเซลมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับโรงไฟฟ้าศรีราชาในกรณีที่ต้องการจัดส่งก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าหุตะชะงัก หรือตามความต้องการใช้งานอื่น ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะปกติของการประกอบธุรกิจ	รายการค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อน้ำมันดีเซลเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นและเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีเงื่อนไขและอัตราค่าน้ำมันดีเซลตามสัญญาซื้อขายและสำรองน้ำมันดีเซลที่บริษัททำกับ TOP โดยราคาดังกล่าวอ้างอิงราคา ณ โรงกลั่นเฉลี่ย และมีสูตรการคำนวณค่าน้ำมันดีเซลอย่างชัดเจน ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์กับบริษัท

⁽¹⁾ นายวีรศักดิ์ โหมสิทธิ์ไพศาล ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2557 – 4 กันยายน 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าที่ดิน - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง - เงินมัดจำ	6.24 4.44 2.83	6.40 4.44 2.83	โรงไฟฟ้าศรีราชาตั้งอยู่บนที่ดินราชพัสดุซึ่ง TOP ได้รับสิทธิครอบครองและใช้ประโยชน์บนที่ดินดังกล่าวภายใต้สัญญาเช่าที่ราชพัสดุระหว่าง TOP และกรมธนารักษ์ สังกัดกระทรวงการคลัง โดย TOP ได้ให้บริษัทเช่าช่วงที่ดินดังกล่าวภายใต้สัญญาเช่าช่วงที่ดินระหว่างบริษัทและ TOP ซึ่งการให้เช่าช่วงดังกล่าวได้รับการยินยอมอนุญาตให้มีการเช่าช่วงได้จากกรมธนารักษ์ การเช่าช่วงที่ดินดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติ และเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีอัตราค่าเช่าช่วงเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าช่วงระหว่างบริษัทและ TOP โดยอัตราค่าเช่าเป็นไปในแนวทางเดียวกับที่ TOP ให้ผู้อื่นเช่า โดยสำหรับปี 2557 ค่าเช่าที่ดินของโรงไฟฟ้าศรีราชาขนาดพื้นที่รวมประมาณ 40 ไร่ เท่ากับ 6.40 ล้านบาท ต่อปี	รายการเช่าที่ดินดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติของบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็น ซึ่งการกำหนดอัตราค่าเช่าเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับที่ TOP ให้ผู้อื่นเช่า ดังนั้นจึงถือได้ว่าอัตราค่าเช่าและรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายในการเช่าทอส่งน้ำดิบ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	4.00 2.00	4.00 2.00	บริษัทได้ขอเช่าใช้ทอส่งน้ำดิบของ TOP บริเวณโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งเชื่อมต่อกับทอส่งน้ำของ EW เพื่อรับซื้อน้ำดิบจาก EW โดยมีอัตราค่าเช่าทอส่งน้ำดิบเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าระหว่างบริษัทและ TOP ซึ่งพิจารณาจากต้นทุนการดำเนินการก่อสร้าง และอายุการใช้งานทอส่งน้ำดิบ โดยไม่ได้คิดค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มเติม และพิจารณาแล้วว่าการเช่าทอส่งน้ำดิบจาก TOP ในราคาดังกล่าวมีต้นทุนที่ต่ำกว่าการที่บริษัทต้องลงทุนสร้างทอส่ง	รายการเช่าทอส่งน้ำดิบดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็น ทั้งนี้ เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัทตั้งอยู่ในบริเวณที่ดินของ TOP ซึ่ง TOP ได้ทำการสร้างทอส่งน้ำเชื่อมต่อกับ EW อยู่แล้ว โดยค่าเช่าดังกล่าวไม่สามารถเทียบเคียงราคาค่าเช่ากับราคาตลาดได้ แต่พิจารณาแล้วเห็นว่าค่าเช่าดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของบริษัท โดยพิจารณาแล้วว่าการเช่าทอส่งน้ำดิบจาก TOP ในราคา

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			น้ำเอง	ดังกล่าวมีต้นทุนที่ถูกกว่าการที่บริษัทต้องลงทุนสร้างท่อส่ง น้ำเอง และยังช่วยลดภาระการลงทุนที่ซ้ำซ้อนของบริษัทได้ ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าสำนักงาน ค่า น้ำ และค่าไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง - เงินมัดจำ	2.54 0.21 0.11	2.37 0.20 0.11	บริษัทได้เช่าพื้นที่ในส่วนที่เป็นสำนักงานในบริเวณพื้นที่ ของ TOP เพื่อใช้สำหรับการบริหารจัดการ ดำเนินการเรื่อง ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าศรีราชา เนื่องจากโรงไฟฟ้า ศรีราชาตั้งอยู่ติดกับบริเวณพื้นที่ของ TOP การเช่าอาคารสำนักงานดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติ และเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตาม อัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าระหว่างบริษัทและ TOP โดยสำหรับปี 2557 อัตราค่าเช่าสำนักงานรายเดือนของ โรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัทเท่ากับ 204 บาท ต่อตาราง เมตร	รายการเช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรม ปกติ และเกิดขึ้นตามความจำเป็น เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรี ราชาของบริษัทตั้งอยู่บริเวณที่ดินของ TOP บริษัทจึงทำ การเช่าสำนักงานในบริเวณเดียวกันเพื่อความสะดวกใน การปฏิบัติงาน ซึ่งเป็นพื้นที่ที่อยู่ภายในบริเวณที่ดินของ TOP เท่านั้น จึงไม่สามารถเทียบเคียงกับราคาตลาดได้ อย่างเฉพาะเจาะจงสำหรับพื้นที่ดังกล่าว แต่ราคาเช่าพื้นที่ สำนักงานในเขตพื้นที่ใกล้เคียงมีราคาเช่าอยู่ในระดับ เดียวกัน ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายสำหรับการให้บริการด้าน ต่างๆ จาก TOP - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง	0.35 0.09	0.35 0.08	เนื่องจากโรงงานศรีราชาของบริษัทตั้งอยู่ในบริเวณโรงงาน ของ TOP บริษัทจึงใช้บริการตรวจสอบโรงงาน บริการ การแพทย์ฉุกเฉิน บริการศูนย์สุขภาพ และบริการหน่วย ดับเพลิงจาก TOP เพื่อความสะดวกด้านพื้นที่ในการเข้าถึง บริการ และเป็นประโยชน์ในด้านความรวดเร็วในการ ให้บริการ โดยมีอัตราค่าใช้จ่ายเป็นไปตามอัตราที่กำหนด ภายใต้สัญญาให้บริการระหว่างบริษัทและ TOP	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติของ บริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็น เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรี ราชา ตั้งอยู่ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของ TOP ซึ่งมีความ ชำนาญในการให้บริการดังกล่าวอยู่แล้ว ดังนั้น จึงถือได้ว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่ไม่ได้เกิดขึ้นเป็น ประจำ เช่น ค่าใช้จ่ายโครงการ นักศึกษาฝึกงานที่ TOP และค่าที่พัก ของผู้สอบบัญชี - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง	0.33 -	0.51 0.23	TOP ได้สำรองจ่ายค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน โดยได้เรียก เก็บค่าใช้จ่ายกับบริษัทตามอัตราที่เกิดขึ้นจริง	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่ เกิดขึ้นตามจริง
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ TOP ส่ง มาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง	10.51 -	13.33 3.97	TOP ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีการส่งพนักงานมา ปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจ ของบริษัท โดย TOP เป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ TOP ส่งมา ปฏิบัติงานที่บริษัท ซึ่ง TOP จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่าย ดังกล่าวจากบริษัทอีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าจ้างและ สวัสดิการตาม TOP จ่ายจริงให้แก่พนักงานที่ส่งมา ปฏิบัติงานที่บริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีการจ่าย ค่าบริการที่เหมาะสม ซึ่งเป็นอัตราค่าจ้างตามจริงที่ TOP จ่ายให้แก่พนักงานที่ TOP ส่งมา

14.1.1.4 บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (“TP”)

TP ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้แก่ บริษัทในกลุ่ม TOP โดย TP ถือเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท โดยถือหุ้นบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 27.71 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ TOP และ ปตท. นอกจากนี้ บริษัทและ TP ยังมีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน คือ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ และนายอริคม เต็บศิริ และในช่วงเวลาที่ทำการมีกรรมการ และ/หรือ อุดหนุนกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการใน TP จำนวน 4 ท่าน คือ นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล⁽¹⁾ นายไมตรี เรียวเดชะ⁽²⁾ นางอรวิดี โพธิสาร⁽³⁾ และนายพนพล ปิ่นสุภา

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	47.48 5.09	48.14 4.74	รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ TP เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ TP ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

⁽¹⁾ นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 4 กันยายน 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ TP ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2557

⁽²⁾ นายไมตรี เรียวเดชะ ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 27 สิงหาคม 2557

⁽³⁾ นางอรวิดี โพธิสาร ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 23 เมษายน 2557 – 27 สิงหาคม 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อพลังงานไฟฟ้าสำรอง - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั้นคงค้าง	0.62 0.06	3.48 1.74	ค่าใช้จ่ายค่าพลังงานไฟฟ้าสำรอง (Back up power) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองระหว่างบริษัทและ TP เพื่อสำรองไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งตั้งอยู่บริเวณใกล้เคียงกันกับโรงไฟฟ้าของ TP เพื่อนำมาใช้ในกรณีที่การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดชะงัก ทั้งนี้การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีอัตราและเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ TP	รายการค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อพลังงานไฟฟ้าสำรองเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นและเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัทตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้าของ TP โดยเงื่อนไขและการคำนวณราคาซึ่งอ้างอิงตามราคาค่าไฟฟ้าที่ประกาศโดย กฟผ. จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.5 บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (“PTTER”)¹

PTTER เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศของ ปตท. และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTER มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTER ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTER

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
การซื้อเงินลงทุนใน NSC - เงินลงทุน	1,726.00	-	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ของ NSC จาก PTTER ณ วันที่ 25 ธันวาคม 2556 โดยชำระเป็นเงินสดรวม 1,726 ล้านบาท โดยเงินจำนวนดังกล่าวประกอบด้วย 1) ค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญจำนวน 2.82 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.11 บาท รวมเป็นมูลค่าการซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ NSC เท่ากับ 0.30 ล้านบาท และ 2) ค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญจำนวน 675 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.56 บาท รวมเป็นมูลค่าการซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ XPCL จำนวน 1,725.70 ล้านบาท ทั้งนี้ มูลค่าเงินลงทุนส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนใน XPCL เนื่องจาก NSC เป็นเพียงบริษัทที่ถือหุ้น XPCL เท่านั้นไม่มีการประกอบธุรกิจอื่น โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการสนับสนุนความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าของประเทศ แผนการลงทุนและแผนการขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้นสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน

¹ PTTER เดิมชื่อบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต จำกัด

14.1.1.6 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (“IRPC”)

IRPC เป็นบริษัทผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ IRPC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 38.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC นอกจากนี้ บริษัทและ IRPC ยังมีการรวมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายสุรงค์ บูลกุล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
การซื้อเงินลงทุนใน IRPC-CP - เงินลงทุน	709.00	-	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 51 ของ IRPC-CP จาก IRPC ณ วันที่ 17 ธันวาคม 2556 โดยชำระเป็นเงินสด จำนวน 709 ล้านบาท ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 45.90 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 15.45 บาท โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการลงทุนและแผนการขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้น สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ IRPC ส่ง มาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัท - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านัดคงค้าง	- -	1.37 0.98	IRPC ในฐานะหุ้นส่วนทางธุรกิจของบริษัท มีการส่งพนักงานผู้เชี่ยวชาญมาปฏิบัติงานสมทบเพื่อสนับสนุนโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าขยะตามที่บริษัทร้องขอ โดย IRPC เป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ IRPC ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัท ซึ่ง IRPC จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทอีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าจ้างและสวัสดิการตามที่ IRPC จ่ายจริงให้แก่พนักงานที่ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัท อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันพนักงานดังกล่าวได้รับการบรรจุเป็นพนักงานของบริษัทแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีการจ่ายค่าบริการที่เหมาะสม ซึ่งเป็นอัตราค่าจ้างตามจริงที่ IRPC จ่ายให้แก่พนักงานที่ IRPC ส่งมา

14.1.1.7 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“IRPC-CP”)

IRPC-CP ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 51.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC-CP นอกจากนี้ ยังมีอดีตรกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการใน IRPC-CP จำนวน 2 ท่าน คือ นายไมตรี เรียวเดชะ⁽¹⁾ และนายจักรชัย บาลี⁽²⁾ และมีผู้บริหารของบริษัทเป็นกรรมการใน IRPC-CP จำนวน 1 ท่าน คือ นายดรอุพร กมลภูส

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายการทำบัญชีในการเข้าซื้อ กิจการ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั้นคงค้าง	- -	0.05 -	สัญญาซื้อขายหุ้น IRPC-CP (Share Purchase Agreement) ระหว่างบริษัทและ IRPC ได้กำหนดให้บริษัทเป็นผู้จ่ายค่าใช้จ่ายในการตรวจทานงบการเงินของ IRPC-CP รอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 20 มิถุนายน 2556 – 16 ธันวาคม 2556 เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของยอดต้นงวดของตัวเลขทางบัญชีในการเข้าซื้อกิจการ โดย IRPC-CP จะเป็นผู้ชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้แก่ผู้สอบบัญชี และได้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทอีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่เกิดขึ้นตามจริง

⁽¹⁾ นายไมตรี เรียวเดชะ ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 27 สิงหาคม 2557

⁽²⁾ นายจักรชัย บาลี ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 29 กันยายน 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทไปปฏิบัติงานสมทบที่ IRPC-CP - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	-	0.28	บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของ IRPC-CP ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ IRPC-CP โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทส่งไปปฏิบัติงานที่ IRPC-CP ซึ่งบริษัทจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก IRPC-CP อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามจริง ซึ่งรายได้ดังกล่าวได้สะท้อนถึงเงินเดือน สวัสดิการ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องของพนักงานที่บริษัทได้ส่งไปปฏิบัติงานสมทบแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและการบริหารงานของบริษัทที่เข้าลงทุน รวมถึงมีการเรียกเก็บค่าบริการที่เหมาะสม และไม่ทำให้บริษัทเสียประโยชน์

14.1.1.8 บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (“SSE1”)

SSE1 ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดย SSE1 เป็นบริษัทที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อมของบริษัท เนื่องจาก บริษัทถือหุ้นในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (“TSR”) ร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TSR และ TSR ถือหุ้น SSE1 ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SSE1 นอกจากนี้ ยังมีผู้บริหารและ/หรืออดีตผู้บริหารของบริษัท 2 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน SSE1 คือ นายดรณพร กมลภูส และนายจักรกฤษณ์ เล็กท่าไม้

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัท ไปปฏิบัติงานสมทบที่ SSE1 - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	- -	3.64 0.44	บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ทางอ้อมของ SSE1 ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ SSE1 โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทส่งไปปฏิบัติงานที่ SSE1 ซึ่งบริษัทจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก SSE1 อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทและ SSE1 ซึ่งรายได้ดังกล่าวได้สะท้อนถึงเงินเดือน สวัสดิการ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องของพนักงานที่บริษัทได้ส่งไปปฏิบัติงานสมทบแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและการบริหารงานของบริษัทที่เข้าลงทุน รวมถึงมีการเรียกเก็บค่าบริการที่เหมาะสม และไม่ทำให้บริษัทเสียประโยชน์

14.1.1.9 บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (“NL1PC”)

NL1PC เป็นบริษัทจดทะเบียนใน สปป.ลาว จัดตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 ใน สปป.ลาว ซึ่งเป็นบริษัทรวมที่บริษัทถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NL1PC นอกจากนี้ ผู้บริหารของบริษัท จำนวน 3 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน NL1PC คือ นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์ นายดรฤณพร กมลภูส และนายวิเศษ ลุงวัฒนา

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัท ไปปฏิบัติงานสมทบที่ NL1PC - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	2.73 2.73	5.33 8.63	บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของ NL1PC ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ NL1PC โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทส่งไปปฏิบัติงานที่ NL1PC ซึ่งบริษัทจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก NL1PC อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทและ NL1PC ซึ่งรายได้ดังกล่าวได้สะท้อนถึงเงินเดือน สวัสดิการ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องของพนักงานที่บริษัทได้ส่งไปปฏิบัติงานสมทบแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและการบริหารงานของบริษัทที่เข้าลงทุน รวมถึงมีการเรียกเก็บค่าบริการที่เหมาะสม และไม่ทำให้บริษัทเสียประโยชน์
ค่าใช้จ่ายซื้อตัวเครื่องบินและค่าเดินทางของพนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่ NL1PC - ลูกหนี้คงค้าง	0.82	0.82	เงินสำรองจ่ายค่าซื้อตัวเครื่องบินและค่าเดินทางของพนักงานที่บริษัทส่งไปปฏิบัติงานที่ NL1PC โดยบริษัทจะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก NL1PC อีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง ทั้งนี้ เงินสำรองจ่ายดังกล่าวอยู่ในระหว่างการรอเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าว บริษัทจึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกเป็นลูกหนี้คงค้าง	รายการดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทและมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากเป็นการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามอัตราที่เกิดขึ้นจริง

14.1.1.10 บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”)

XPCL ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 โดย XPCL เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของบริษัท เนื่องจาก บริษัทถือหุ้นใน NSC ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NSC และ NSC ถือหุ้น XPCL ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ XPCL นอกจากนี้ ผู้บริหารและ/หรืออดีตผู้บริหารของบริษัท จำนวน 2 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน XPCL คือ นายวิเศษ จุงวัฒนา และนายจักรชัย บาลี⁽¹⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัท ไปปฏิบัติงานสมทบที่ XPCL - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	- -	7.51 1.08	บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ทางอ้อมของ XPCL ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ XPCL โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทส่งไปปฏิบัติงานที่ XPCL ซึ่งบริษัทจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก XPCL อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทและ XPCL ซึ่งรายได้ดังกล่าวได้สะท้อนถึงเงินเดือน สวัสดิการ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องของพนักงานที่บริษัทได้ส่งไปปฏิบัติงานสมทบแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและการบริหารงานของบริษัทที่เข้าลงทุน รวมถึงมีการเรียกเก็บค่าบริการที่เหมาะสม และไม่ทำให้บริษัทเสียประโยชน์
ค่าใช้จ่ายการทำบัญชี - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	- -	0.12 0.04	ค่าใช้จ่ายในการทำบัญชีไตรมาส 1, 2 และ 3 ของปี 2557 ที่เกิดขึ้นเนื่องจากผู้สอบบัญชีของบริษัท (KPMG) ต้องการให้ผู้สอบบัญชีของ XPCL (EY) ทำ Audit Instruction เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสอบบัญชี เรื่อง การใช้ผลงานของผู้สอบบัญชีรายอื่น และเพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงาน	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่เกิดขึ้นตามจริง

⁽¹⁾ นายจักรชัย บาลี ดำรงตำแหน่งกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 29 กันยายน 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			ตรวจสอบของกลุ่มกิจการเป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดย XPCL ได้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทตามอัตราค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง	

14.1.1.11 บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (“BSA”)

BSA ประกอบธุรกิจบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นแบบ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นบุริมสิทธิอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA นอกจากนี้ บริษัทและ BSA ยังมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. ซึ่งถือหุ้นสามัญทั้งหมดของ BSA โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA และ PTTGC ซึ่งถือหุ้นบุริมสิทธิ ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านัดคงค้าง	13.99 3.64	27.32 4.74	บริษัทได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน โดย BSA จะเป็นผู้รับจ้างจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ที่บริษัทกำหนด ซึ่ง BSA จะคิดค่าจ้างเหมาบริการตามจำนวนบุคลากรที่ได้มาปฏิบัติงานให้บริษัทจริง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ BSA	รายการจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงานเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีเงื่อนไขและค่าบริการที่เทียบเคียงได้กับลูกค้ารายอื่นของ BSA โดย BSA เป็นบริษัทร่วมของ บริษัท ที่มีความเชี่ยวชาญด้านการจัดหาและบริหารทรัพยากรบุคคล และจัดหาพนักงานได้ตามวัตถุประสงค์ของบริษัท ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

14.1.1.12 บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (“PPCL”)

PPCL ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ฟีนอลและบิสฟีนอล เอ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PPCL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น PPCL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PPCL และมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน นอกจากนี้ ในช่วงเวลาที่ทำรายการมือดีกิจกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ PPCL 2 ท่าน คือ นายบวร วงศ์สินอุดม⁽¹⁾ และนายณรงค์ บัณฑิตกมล⁽²⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง - เจ้าหนี้คงค้าง	1,957.01 376.75 -	1,956.78 216.16 0.01	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน ตามสัญญาซื้อขายแต่ละ ผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ PPCL เป็นรายการธุรกิจปกติ ของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้ กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ PPCL ในแนวทางเดียวกันกับการ กำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกัน และไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท โดยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 PPCL ได้รับซื้อน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจากบริษัท และได้ชำระเงิน ล่วงหน้าเป็นเงินสด บริษัทจึงบันทึกรายได้เป็นเจ้าหนี้คง ค้าง	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล

⁽¹⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ตุลาคม 2557

⁽²⁾ นายณรงค์ บัณฑิตกมล ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ธันวาคม 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ PPCL ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557

14.1.1.13 บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (“PTTME”)

PTTME ประกอบธุรกิจให้บริการงานบำรุงรักษาและวิศวกรรม โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTME มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. และ PTTGC ซึ่งถือหุ้น PTTME ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 และร้อยละ 60.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTME ตามลำดับ นอกจากนี้ ในช่วงเวลาที่ทำการมีกรรมการ และ/หรือ อธิการกรรมการของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการของ PTTME 2 ท่าน คือ นายปรีชา แก้วพันธุ์⁽¹⁾ และ นายบวร วงศ์สินอุดม⁽²⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาและ ซ่อมแซมเครื่องจักร - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	46.23 8.97	50.22 13.85	บริษัทได้เข้าทำสัญญาจ้างเหมาบริหารและจัดการ บำรุงรักษาโรงงานกับ PTTME ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในด้าน งานบำรุงรักษาและมีประสบการณ์ทั้งงานเครื่องกลไฟฟ้า เครื่องมือวัด ระบบ และอุปกรณ์ของบริษัทเป็นอย่างดี ซึ่ง ช่วยให้ลดเวลาในการเข้าพื้นที่และเพิ่มความคล่องตัวใน การให้บริการแก่บริษัท ทั้งนี้การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็น การสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีอัตราค่าจ้าง บริการและเงื่อนไขตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ PTTME ทั้งนี้ แม้ว่าจะไม่สามารถเทียบเคียงราคาตลาด สำหรับบริการที่เหมือนกันทั้งหมดได้ แต่เมื่อเทียบเคียงกับ การให้บริการที่มีลักษณะใกล้เคียงกัน พบว่าอัตรา ค่าบริการอยู่ในระดับเดียวกันกับผู้ให้บริการรายอื่น จึงถือ ได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ของบริษัทและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดย PTTME เป็นบริษัทที่มีความเชี่ยวชาญด้านการบำรุงรักษา และซ่อมแซมเครื่องจักร ที่ให้บริการแก่บริษัทมาอย่าง ยาวนานและมีความเข้าใจในความต้องการของบริษัทเป็น อย่างดี ซึ่งทำให้มั่นใจได้ว่า PTTME จะให้บริการแก่บริษัท ได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาแล้วเห็นว่าค่าใช้จ่าย ดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของบริษัท จึงถือ ได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็น ประโยชน์ต่อบริษัท

⁽¹⁾ นายปรีชา แก้วพันธุ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 23 เมษายน 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ PTTME ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2557

⁽²⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ตุลาคม 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ PTTME ตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายจ้างที่ปรึกษา - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหน้าที่คงค้าง	-	3.96	บริษัทได้ว่าจ้าง PTTME เป็นที่ปรึกษาโครงการสำหรับโครงการก่อสร้างศูนย์ผลิตสารอนุปรการแห่งที่ 4 (CUP-4) เนื่องจากความจำเป็นเร่งด่วนในการดำเนินงาน โดย PTTME มีบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในงานโครงการก่อสร้าง และเข้าใจในระบบการทำงานของบริษัทเป็นอย่างดี ทำให้เชื่อมั่นได้ว่าจะสามารถทำหน้าที่ที่ปรึกษาโครงการก่อสร้างดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยค่าจ้างที่ปรึกษาดังกล่าวเป็นราคาตลาด ซึ่งมีเงื่อนไขที่สามารถเทียบเคียงกันได้กับผู้ให้บริการรายอื่น โดยพิจารณาแล้วเห็นว่าค่าจ้างที่ปรึกษาดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของบริษัท ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท	

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายสมัครแข่งขันกอล์ฟการกุศล - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหน้าที่คงค้าง	0.03 -	- -	บริษัทได้สนับสนุนกิจกรรมกอล์ฟการกุศล ซึ่งจัดโดย PTTME ร่วมกับกรมแพทย์ทหารเรือ ซึ่งการเข้าร่วมกิจกรรมดังกล่าวถือเป็นการช่วยเหลือกิจกรรมสาธารณกุศล และยังเปิดโอกาสให้บริษัทสร้างความสัมพันธ์อันดีกับคู่ค้าและบริษัทในกลุ่ม ปตท.	คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

14.1.1.14 บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (“NPC S&E”)

NPC S&E ประกอบธุรกิจให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมแบบครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ NPC S&E มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น NPC S&E ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NPC S&E นอกจากนี้ ในช่วงเวลาที่ทำรายการ มีกรรมการ และ/หรือ อธิการกรรมการของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการของ NPC S&E 1 ท่าน คือ นายบวร วงศ์สินอุดม⁽¹⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายในการจ้างบริการรักษาความปลอดภัยและดับเพลิง - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านั้นคงค้าง	10.61 2.72	13.06 2.66	บริษัทได้เข้าทำสัญญาจ้างบริการรักษาความปลอดภัยและดับเพลิงกับ NPC S&E ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านสำหรับการให้บริการงานรักษาความปลอดภัยควบคู่กับงานดับเพลิง นอกจากนี้ NPC S&E ยังมีศูนย์ติดตามข้อมูลข่าวสารด้านการก่อวินาศกรรม และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน จึงสามารถให้การสนับสนุนและป้องกันได้ทันทีทั้งที่เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีอัตราค่าจ้างบริการและเงื่อนไขตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ NPC S&E	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดย NPC S&E เป็นบริษัทที่มีความเชี่ยวชาญด้านการบริการรักษาความปลอดภัยและดับเพลิง และอัตราค่าบริการนั้นสามารถเทียบเคียงได้กับผู้ให้บริการรายอื่น ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

⁽¹⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ตุลาคม 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ NPC S&E ตั้งแต่วันที่ 19 พฤษภาคม 2557

14.1.1.15 บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (“VNT”)

VNT ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผงพลาสติกพีวีซีและโซดาไฟ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ VNT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น VNT ในสัดส่วนร้อยละ 24.98 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ VNT และมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน ได้แก่ นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ นอกจากนี้ ในช่วงเวลาที่ทำรายการ มีการรวม และ/หรือ อุดหนุนกรรมการของบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการของ VNT 1 ท่าน คือ นายบวร วงศ์สินอุดม⁽¹⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) - รายได้สำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.15 -	0.16 -	บริษัทได้ทำสัญญากับ VNT เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกับบริษัท บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปีจึงรับรู้เป็นรายได้รับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและอัตราค่าเช่า ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

⁽¹⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ตุลาคม 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ VNT ตั้งแต่วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557

14.1.1.16 บริษัท เอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (“HMC”)

HMC ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ HMC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น HMC ในสัดส่วนร้อยละ 41.44 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ HMC นอกจากนี้ มีอดีตกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ HMC 2 ท่าน คือ นายวิรศักดิ์ โสสิตไพศาล⁽¹⁾ และนายณรงค์ บัณฑิตกมล⁽²⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	1,652.92 342.41	1,747.44 135.45	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่าง บริษัทและ HMC เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมี เงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและ เงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ ให้แก่ HMC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและ เงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้อง กันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay - เจ้าหนี้คงค้าง	100.82	55.15	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าชั้น ต่ำที่ HMC ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง บริษัทและ HMC กับมูลค่าที่ HMC ได้รับซื้อไฟฟ้าตามจริง ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว โดยบริษัท จะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทรับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า ณ วันที่ 31	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับรายการการ ขายผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของ บริษัท โดยเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ถือเป็นเงื่อนไข ทั่วไปที่บริษัทใช้กับลูกค้าทุกรายที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกัน จึงถือได้ว่ารายการเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวมี ความสมเหตุสมผล

⁽¹⁾ นายวิรศักดิ์ โสสิตไพศาล ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 4 กันยายน 2557

⁽²⁾ นายณรงค์ บัณฑิตกมล ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ธันวาคม 2557

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			ธันวาคม 2556 โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้างเนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก HMC รับซื้อไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทจะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน โดยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 HMC ได้รับซื้อไฟฟ้าตามมูลค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay บริษัทจึงได้คืนเงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าบางส่วนให้แก่ HMC ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ซึ่งบริษัทมีการตกลงเงื่อนไขดังกล่าวในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	

14.1.1.17 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (“PTT Tank”)

PTT Tank ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมและการกลั่นเป็นหลัก ซึ่งถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTT Tank มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTT Tank ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTT Tank

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายก๊าซไนโตรเจน - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	4.86 1.04	7.61 1.54	รายได้จากการจำหน่ายก๊าซไนโตรเจน ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ PTT Tank เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTT Tank ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) - รายได้สำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.12 -	0.13 -	บริษัทได้ทำสัญญากับ PTT Tank เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปีจึงรับรู้เป็นรายได้รับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและอัตราค่าเช่า ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.18 บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (“PTTAC”)

PTTAC ประกอบธุรกิจประเภทปิโตรเคมีเป็นหลัก และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTAC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTAC ในสัดส่วนร้อยละ 48.50 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTAC

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และก๊าซ ในโตรเจน - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	630.24 140.95	491.80 77.03	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม และก๊าซในโตรเจน ตามสัญญาซื้อขายแต่ละ ผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ PTTAC เป็นรายการธุรกิจ ปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้ กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTTAC ในแนวทางเดียวกันกับการ กำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกัน และที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลัก สำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) - รายได้สำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.57 -	0.61 -	บริษัทได้ทำสัญญากับ PTTAC เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลัก สำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่ มาบตาพุด โดยบริษัทได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไข ใน แนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับ ลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับ บริษัท บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปีจึง รับรู้เป็นรายได้รับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คง ค้าง	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและ อัตราค่าเช่า ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่น ทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอน้ำ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	112.41 12.79	344.02 57.18	เนื่องจากในกระบวนการผลิตของ PTTAC จะมีไอน้ำเหลือ บริษัทจึงเข้าทำสัญญาซื้อไอน้ำดังกล่าวกับ PTTAC ซึ่งถือเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีการค้าและเงื่อนไขการรับซื้อไอน้ำตามสัญญาซื้อไอน้ำระหว่างบริษัทและ PTTAC ทั้งนี้ รายการซื้อไอน้ำดังกล่าวเกิดขึ้นเพื่อบริหารจัดการต้นทุนของบริษัท กล่าวคือ ในกรณีที่ต้นทุนการผลิตไอน้ำของบริษัทสูงกว่าไอน้ำที่รับซื้อจาก PTTAC บริษัทจะรับซื้อไอน้ำจาก PTTAC เพื่อขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท ซึ่งเป็นการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไอน้ำให้มีประสิทธิภาพและเกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
รายได้ค่าจ้างรับในการซ่อมอุปกรณ์สำหรับท่อส่งไอน้ำ - ลูกหนี้คงค้าง	0.12	0.12	ในระหว่างที่บริษัทส่งไอน้ำให้แก่ PTTAC บริเวณจุดเชื่อมต่อ ได้เกิดปัญหาไอน้ำรั่วไหล อันเป็นผลจากการปฏิบัติงานของ PTTAC บริษัทจึงประสานงานกับผู้รับเหมาภายนอกเพื่อดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวตามคำขอของ PTTAC โดยผู้รับเหมาภายนอกจะเรียกเก็บค่าบริการมาทางบริษัท ซึ่งบริษัทจะไปเรียกเก็บค่าบริการตามจริงกับ PTTAC อีกทอดหนึ่ง	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท ที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามจริง ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.19 บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (“PTTPL”)

PTTPL ประกอบธุรกิจบริการด้านโลจิสติกส์แบบครบวงจรแก่บริษัทผู้ผลิตเม็ดพลาสติกในกลุ่ม ปตท. และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTPL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTPL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTPL

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้การจำหน่ายไฟฟ้า - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	36.55 7.47	41.47 3.73	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ตามสัญญาซื้อขาย ผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ PTTPL เป็นรายการธุรกิจ ปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้ กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTTPL ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนด ราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay - เจ้าหนี้คงค้าง	26.29	15.11	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้า ขั้นต่ำที่ PTTPL ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่างบริษัทและ PTTPL กับมูลค่าที่ PTTPL ได้รับซื้อ ไฟฟ้าตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา ดังกล่าว โดยบริษัทจะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าว เป็นรายปี บริษัทรับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก PTTPL รับซื้อไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตาม	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับรายการการ ขายผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของ บริษัท โดยเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ถือเป็นเงื่อนไข ทั่วไปที่บริษัทใช้กับลูกค้าทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกัน จึงถือได้ว่ารายการเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวมี ความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			สัญญา บริษัทจะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน โดยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 PTPL ได้รับซื้อไฟฟ้าตามมูลค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay บริษัทจึงได้คืนเงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าบางส่วนให้แก่ PTPL ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ซึ่งบริษัทมีการตกลงเงื่อนไขดังกล่าวในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	

14.1.1.20 บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (“EnCo”)

EnCo ประกอบธุรกิจบริหารโครงการศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ บริเวณถนนวิภาวดีรังสิต และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ EnCo มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น EnCo ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ EnCo

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน และค่าบริการ อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ค่าที่จอดรถ ค่า ไฟฟ้า เป็นต้น			บริษัทเช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงานศูนย์เอน เนอร์ยีคอมเพล็กซ์ โดยเช่าทำสัญญาเช่าและบริการ ระหว่างบริษัทและ EnCo เนื่องจาก ลูกค้าและคู่ค้า ส่วนมากของบริษัทมีสำนักงานใหญ่อยู่ภายในอาคาร สำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จึงช่วยให้บริษัทมี ความสะดวกในการติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้า ดังกล่าว	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติของ บริษัทและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น เพื่อ อำนวยความสะดวกในการติดต่อกับลูกค้าและคู่ค้าของ บริษัท ซึ่งส่วนใหญ่มีสำนักงานตั้งอยู่ภายในอาคาร สำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ โดย EnCo มีการ กำหนดอัตราค่าเช่าที่สามารถเทียบเคียงกันได้สำหรับ ลูกค้าทุกราย ดังนั้น จึงถือได้ว่าอัตราค่าเช่าดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
- ค่าใช้จ่ายสำหรับвод	8.67	9.15		
- ลูกหนี้คงค้าง	0.68	0.68		
- เจ้าหนี้คงค้าง	0.77	1.13		
เงินประกันค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน			การเช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะปกติ ของการประกอบธุรกิจ โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่ กำหนดภายใต้สัญญาเช่าและบริการระหว่างบริษัทและ EnCo	
- ลูกหนี้คงค้าง	2.05	2.07	บริษัทได้ชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายเดือนจึง รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้ คงค้าง	
			บริษัทมีการบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก EnCo จะส่ง Invoice เรียกเก็บค่าเช่าล่วงหน้า ซึ่งบริษัทจะมีการ ชำระเงินจริงในทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป	

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			โดยสำหรับปี 2557 อัตราค่าเช่าพื้นที่สำนักงานขนาด 937.5 ตารางเมตร รวมค่าบริการรายเดือนเท่ากับ 720 บาท ต่อตารางเมตร และอัตราค่าเช่าพื้นที่ห้องเก็บของและค่าบริการรายเดือนรวม 440 บาท ต่อตารางเมตร	

14.1.1.21 บริษัท พีทีที ไอลิชั่นส์ จำกัด (“PTTICT”)

PTTICT ประกอบธุรกิจให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารภายในกลุ่ม ปตท. เป็นหลัก และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTICT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ PTTGC ปตท. และ TOP ซึ่งถือหุ้น PTTICT ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ร้อยละ 20.00 และร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTICT ตามลำดับ นอกจากนี้ มีกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ PTTICT 1 ท่าน คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้ค่าเช่าสายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	0.48 0.48	0.01 0.49	บริษัทได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงในการเช่าใช้งาน Fiber Optic ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทและ PTTICT ต่างได้ลงทุนในระบบ Fiber Optic เพื่อใช้ในกิจการของตนเอง ซึ่ง Fiber Optic ดังกล่าวยังคงมีความจุ (Capacity) เหลืออยู่ จึงตกลงนำโครงข่าย Fiber Optic ดังกล่าวของแต่ละบริษัทมาพัฒนาให้เกิดประโยชน์แก่ทั้ง 2 ฝ่าย ซึ่งการแลกเปลี่ยนโครงข่ายนี้จะช่วยลดการลงทุนที่ซ้ำซ้อนของบริษัท และเสริมสร้างความร่วมมือทางด้านเทคนิคกับบริษัทในเครือ	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการใช้ประโยชน์จากทรัพยากรส่วนเกินของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการกำหนดอัตราค่าใช้บริการในระดับที่เท่ากันระหว่างบริษัทและ PTTICT ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท
ค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	15.06 18.05	29.57 6.70	บริษัทได้ว่าจ้าง PTTICT ซึ่งเป็นบริษัทที่มีความชำนาญเป็นพิเศษ เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของบริษัท อาทิ บริการเครือข่ายเซิร์ฟเวอร์ อินเทอร์เน็ต จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และศูนย์ข้อมูล เป็นต้น รวมถึงการจ้างบริการเพื่อบำรุงรักษาระบบ SAP ซึ่งรายการว่าจ้างดังกล่าวถือเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นในตลาดแล้ว การรับบริการดังกล่าวจาก PTTICT ครอบคลุมการบริการที่มากกว่าและมี	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดย PTTICT เป็นบริษัทที่มีความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร ซึ่งให้บริการแก่บริษัทมาอย่างยาวนานและมีความเข้าใจในความต้องการของบริษัทเป็นอย่างดี ทำให้มั่นใจได้ว่าจะให้บริการแก่บริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาแล้วเห็นว่าค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของบริษัท ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			ประสิทธิภาพมากกว่าการใช้บริการเจ้าอื่น อีกทั้งยังมีราคาที่อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้ให้บริการรายอื่นในตลาด นอกจากนี้ การใช้บริการดังกล่าวยังเกิดค่าใช้จ่ายน้อยกว่าค่าจ้างพนักงานประจำและค่าฝึกอบรมพนักงานเพื่อดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	
ค่าใช้จ่ายฝ่ายทุนสำหรับการพัฒนาโปรแกรมใหม่ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	2.17 0.40	37.02 15.34	บริษัทได้ทำการจัดซื้อระบบงาน SAP ECC 6.0 และบริการที่เกี่ยวข้องภายใต้โครงการ SAP Roll-out for GPSC เพื่อปรับปรุงกระบวนการทางธุรกิจและระบบงานข้อมูลองค์กรให้มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับระบบการทำงานของบริษัทในเครือ โดยบริษัทได้จ้าง PTTICT ซึ่งมีความเชี่ยวชาญและความเข้าใจในระบบงานของบริษัทและบริษัทในเครือเป็นอย่างดี ให้ดำเนินการออกแบบและ Roll-out ระบบงานดังกล่าวให้แก่บริษัท ซึ่งรายการว่าจ้างดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีอัตราค่าจ้างและเงื่อนไขตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ PTTICT ทั้งนี้ รายการดังกล่าวสามารถเปรียบเทียบราคากับผู้ให้บริการในลักษณะคล้ายคลึงกันได้ โดยมีราคาที่อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้ให้บริการอื่นในตลาด นอกจากนี้ การจ้างบริการดังกล่าว จะเกิดค่าใช้จ่ายน้อยกว่าค่าจ้างพนักงานประจำเพื่อพัฒนาระบบขึ้นเอง รวมถึงการพัฒนาระบบดังกล่าวโดย PTTICT จะช่วยให้ดำเนินการเสร็จสิ้นได้เร็วกว่าและมีเสถียรภาพมากกว่าการดำเนินการเองโดยบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดย PTTICT เป็นบริษัทที่มีความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร ซึ่งให้บริการแก่บริษัทมาอย่างยาวนานและมีความเข้าใจในความต้องการของบริษัทเป็นอย่างดี ทำให้มั่นใจได้ว่าจะให้บริการแก่บริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวสามารถเทียบเคียงกับราคาตลาดได้ และพิจารณาแล้วเห็นว่าค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของบริษัท ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.22 บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“TIP”)

TIP ประกอบธุรกิจประกันวินาศภัย โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TIP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น TIP ในสัดส่วนร้อยละ 13.33 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TIP

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายการทำประกันภัยสำหรับ โรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจ หยุดชะงัก - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	246.97 183.29	211.77 82.65	การทำประกันภัยของบริษัทเป็นไปในลักษณะการทำ ประกันภัยแบบกลุ่ม โดย ปตท. ได้ว่าจ้าง TIP ซึ่งเป็น ผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจประกันภัย และมีความเชี่ยวชาญใน การเป็นตัวแทนจัดหาประกันภัยขนาดใหญ่ ที่มีความพร้อม ทั้งด้านคุณสมบัติและเงินลงทุน สำหรับการรับประกันภัย ของกลุ่ม ปตท. และบริษัทในเครือ ทั้งนี้การที่บริษัทเข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้น ช่วยให้บริษัทมีอำนาจในการต่อรองกับบริษัท ประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัททั้งในด้านค่า เบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ บริษัทได้ชำระเงินค่าเบี้ยประกันภัยดังกล่าวล่วงหน้าเป็น รายปี จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชี เป็นลูกหนี้คงค้าง	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ของบริษัท และเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดย การที่บริษัทเข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้น ช่วยให้บริษัทมีอำนาจในการต่อรองกับบริษัท ประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัททั้งในด้านค่า เบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการ ดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.23 บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด (“TOCGC”)

TOCGC ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ประเภทเอทีลีนออกไซด์เป็นหลัก และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TOCGC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TOCGC ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TOCGC

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	747.23 124.43	1,193.46 107.16	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ TOCGC เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TOCGC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay - ลูกหนี้คงค้าง - เจ้าหนี้คงค้าง	205.59 192.14	- 188.46	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไอน้ำขั้นต่ำโดย TOCGC ตามสัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่างบริษัทและ TOCGC กับมูลค่าที่ TOCGC รับซื้อไอน้ำตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ของสัญญาดังกล่าว โดยบริษัทจะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทรับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้างเนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับรายการการขายผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ถือเป็นเงื่อนไขทั่วไปที่บริษัทใช้กับลูกค้าทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกัน จึงถือได้ว่ารายการเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			TOCGC รับซื้อไอน้ำในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทจะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน นอกจากนี้ เนื่องจากเงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นรายการที่ยังไม่ได้มีการชำระเงิน บริษัทจึงบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้ค้าง โดยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 TOCGC ได้รับซื้อไอน้ำตามมูลค่าที่กำหนดไว้ ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay บริษัทจึงได้คืนเงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำบางส่วนให้แก่ TOCGC ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขทางการค้าปกติกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	
รายได้หนี้สูญได้รับคืน และค่าปรับจากการผิดสัญญาชำระเงินล่าช้า - รายได้สำหรับงวด	13.34	-	ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่างบริษัทและ TOCGC นั้น มีเงื่อนไขที่ TOCGC จะต้องชำระค่าความต้องการใช้ไอน้ำซึ่งเงื่อนไขดังกล่าวได้ถูกกำหนดขึ้นในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท อย่างไรก็ตาม TOCGC ได้ปฏิเสธการชำระเงินค่าความต้องการใช้ไอน้ำดังกล่าวจำนวน 7.22 ล้านบาท เนื่องจากไม่สามารถรับไอน้ำจากบริษัทไปใช้งานได้ ดังนั้น บริษัทจึงได้บันทึกรายการเป็นค่าเผื่อหนี้สูญทั้งจำนวน ในช่วงที่การ	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท ซึ่งเกิดขึ้นเป็นครั้งคราวตามความจำเป็น ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			เจรจาตกลงยังไม่สิ้นสุด ทั้งนี้ ภายหลังจากการเจรจาระหว่างบริษัทและ TOCGC ได้ สิ้นสุดลง ได้มีข้อสรุปว่ากรณีดังกล่าวเกิดจากความ ผิดพลาดของ TOCGC ดังนั้น TOCGC จึงได้ดำเนินการ ชำระค่าความต้องการใช้น้ำดังกล่าวทั้งจำนวนให้แก่ บริษัท และบริษัทได้รับรู้รายได้ดังกล่าว เป็นรายได้หนี้สูญ ได้รับคืน และเนื่องจากการชำระค่าความต้องการใช้น้ำ ดังกล่าวถือเป็นการผิดสัญญาตามเงื่อนไขการชำระเงิน ล่าช้า ทางบริษัทจึงได้คิดค่าปรับจากการชำระเงินล่าช้า จาก TOCGC จากวันถึงกำหนดชำระ จนถึงวันที่มีการชำระ เงินจริงเป็นจำนวน 6.12 ล้านบาท	

14.1.1.24 บริษัท ไทยโอสิโอเคมี จำกัด (“TOL”)

TOL ประกอบธุรกิจผลิตภัณฑ์โอสิโอเคมี และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TOL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TOL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TOL นอกจากนี้ มีกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ TOL 1 ท่าน คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	411.15 75.70	421.73 32.58	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ TOL เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TOL ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.25 บริษัท ไทยแพลตฟอร์มแอลกอฮอล์ จำกัด (“TFA”)

TFA ประกอบธุรกิจผลิตแพลตฟอร์มแอลกอฮอล์รายเดียวในประเทศไทย และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TFA มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TFA ผ่าน TOL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TFA นอกจากนี้ มีกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ PTICT 1 ท่าน คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	162.37 35.93	170.25 13.17	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทและ TFA เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TFA ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.26 บริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด ("BIO Creation")

BIO Creation ประกอบธุรกิจการตลาดและซื้อขายผลิตภัณฑ์สุขภาพและโภชนาการ และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ BIO Creation มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น BIO Creation ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BIO Creation

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้ค่าก่อสร้างระบบส่ง สาธารณูปการ - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	- 7.05	- 7.05	ลูกหนี้คงค้างค่าก่อสร้างระบบส่งสาธารณูปการเกิดจากการที่ BIO Creation ตกลงจะซื้อไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจากบริษัท บริษัทจึงได้ทำการก่อสร้างระบบส่งสาธารณูปการไปยังโรงงานของ BIO Creation อย่างไรก็ตาม ต่อมา BIO Creation ยกเลิกการรับซื้อผลิตภัณฑ์จากบริษัท บริษัทจึงเรียกเก็บค่าก่อสร้างและบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นลูกหนี้คงค้าง โดยราคาที่เรียกเก็บจาก BIO Creation นั้น พิจารณาจากต้นทุนค่าก่อสร้างตามจริง และอายุการใช้งานของระบบสาธารณูปการของบริษัท ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวอยู่ระหว่างการเจรจาภายในกลุ่ม PTTGC ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ BIO Creation เพื่อสรุปการชำระคืนค่าก่อสร้างดังกล่าว	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งเกิดขึ้นเป็นครั้งคราวตามความจำเป็น ซึ่งราคาที่เรียกเก็บจาก BIO Creation นั้น พิจารณาจากต้นทุนค่าก่อสร้างตามจริง และอายุการใช้งานของระบบสาธารณูปการของบริษัท

14.1.1.27 บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (“TEX”)

TEX ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ประเภทเอทิลีนออกไซด์เป็นหลัก และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TEX มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TEX ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TEX

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	29.28 2.40	27.70 2.84	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่าง บริษัทและ TEX เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมี เงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทได้กำหนดราคาและ เงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ ให้แก่ TEX ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและ เงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้อง กันกับบริษัท	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ปกติของบริษัท โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ที่เป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความ สมเหตุสมผล
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay - ลูกหนี้คงค้าง - เจ้าหนี้คงค้าง	0.98 4.60	1.15 5.67	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าขั้น ต่ำโดย TEX ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทและ TEX กับมูลค่าที่ TEX รับซื้อไฟฟ้าตามจริงภายในระยะเวลา ที่กำหนด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ของสัญญาดังกล่าว โดยบริษัทจะมีการคำนวณมูลค่าส่วน ต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทรับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก TEX	รายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกับรายการการ ขายผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของ บริษัท โดยเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ถือเป็นเงื่อนไข ทั่วไปที่บริษัทใช้กับลูกค้าทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ เกี่ยวข้องกัน จึงถือได้ว่ารายการเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวมี ความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			รับซื้อไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทจะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน นอกจากนี้ เนื่องจากเงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นรายการที่ยังไม่ได้มีการชำระเงิน บริษัทจึงบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขทางการค้าปกติกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกัน	

14.1.1.28 บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด (“ABT”)

ABT ประกอบธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายสารเคมีชื่อ อีพิกลอร์ไฮไดรด์ และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ABT เป็นบริษัทย่อยของ VNT ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ ABT ทั้งนี้ VNT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น VNT ในสัดส่วนร้อยละ 24.98 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ VNT นอกจากนี้ มีดีการกรรมการของบริษัทเป็นกรรมการของ VNT 1 ท่าน คือ นายบวร วงศ์สินอุดม⁽¹⁾

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) - รายได้สำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.15 -	0.16 -	บริษัทได้ทำสัญญากับ ABT เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปีจึงรับรู้เป็นรายได้รับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและอัตราค่าเช่า ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

⁽¹⁾ นายบวร วงศ์สินอุดม ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ระหว่าง 9 มกราคม 2556 – 31 ตุลาคม 2557 และลาออกจากการเป็นกรรมการของ VNT ตั้งแต่วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557

14.1.1.29 บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (“LINDE”)

LINDE ประกอบธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรมในประเทศไทย และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ LINDE มีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่าน คือนายพยุงค์ศักดิ์ ชาติสุทธิผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) - รายได้สำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	1.96 -	2.11 -	บริษัทได้ทำสัญญากับ LINDE เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปีจึงรับรู้เป็นรายได้รับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง	รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทและเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและอัตราค่าเช่า ที่เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายสารเคมี - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	0.22 0.02	0.20 0.05	บริษัทซื้อในโตรเจนเพื่อใช้ในหน่วยงานส่วนปฏิบัติการผลิตของโรงไฟฟ้าระยอง โดยบริษัทได้คัดเลือกผู้ค้าและผลิตภัณฑ์ตามคุณสมบัติที่บริษัทต้องการตามกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างร่วมกับกลุ่ม ปตท. เพื่อช่วยเพิ่มอำนาจการต่อรองของบริษัท ทั้งนี้ รายการดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะปกติของการประกอบธุรกิจ โดยมีการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าเป็นไปตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทและ LINDE	รายการดังกล่าวเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทและเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดเงื่อนไขและราคาค่าผลิตภัณฑ์ที่ไม่ทำบริษัทเสียประโยชน์ ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.30 บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (“EFT”)

EFT ประกอบธุรกิจให้บริการดูแลระบบท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ EFT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น EFT ทั้งทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 22.65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ EFT

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ระบายค่าบำรุงรักษาโครงสร้าง สำหรับวางท่อ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้ค้างจ่าย	2.72 -	2.94 -	บริษัทว่าจ้าง EFT ในการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อของบริษัทตามสัญญาให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อและบริหารจัดการระบบเพื่อการวางท่อซึ่ง EFT เป็นผู้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างการวางท่อเพียงรายเดียวในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมที่โครงสร้างสำหรับวางท่อของบริษัทตั้งอยู่ โดยการจ้างบริการดังกล่าว จะเกิดค่าใช้จ่ายน้อยกว่าค่าจ้างพนักงานประจำและค่าฝึกอบรมพนักงานเพื่อบำรุงรักษาและจัดการระบบสำหรับโครงสร้างสำหรับวางทวดังกล่าว จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล	รายการค่าบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็น เนื่องจาก EFT เป็นผู้ให้บริการเพียงรายเดียวในบริเวณดังกล่าว โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวไม่สามารถเทียบเคียงกับราคาตลาดได้เนื่องจาก EFT เป็นผู้ให้บริการเพียงรายเดียวในพื้นที่ที่โครงสร้างสำหรับวางท่อของบริษัทตั้งอยู่ แต่พิจารณาแล้วเห็นว่าค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีความจำเป็นและคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของบริษัท เนื่องจาก การจ้างบริการดังกล่าว จะเกิดค่าใช้จ่ายน้อยกว่าค่าจ้างพนักงานประจำและค่าฝึกอบรมพนักงานเพื่อบำรุงรักษาและจัดการระบบสำหรับโครงสร้างสำหรับวางทวดังกล่าว จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.1.31 บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“PTTEPI”)

PTTEPI ประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก PTTEPI ถือหุ้นโดยบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“PTTEP”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTEPI โดยบริษัทและ PTTEP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTEP ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTEP ส่งผลให้ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้น PTTEPI ทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 65

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้ค่าเครื่องบินเช่าเหมาลำ			บริษัทและบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้รับเชิญให้เข้าร่วมงานประชุม ณ ประเทศเมียนมาร์ ซึ่งจัดโดย PTTEPI โดยบริษัทรับหน้าที่ในการจัดหาค่าเครื่องบิน และบริษัทได้เรียกชำระค่าเช่าเครื่องบินดังกล่าวจาก PTTEPI ตามที่เกิดขึ้นจริง	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามอัตราที่เกิดขึ้นจริง
- รายได้	-	0.61		
- ลูกหนี้คงค้าง	-	0.61		

14.1.1.32 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (“NNEG”)

NNEG ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก NNEG เป็นบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NNEG นอกจากนี้ ยังมีกรรมการและผู้บริหารของบริษัท จำนวน 2 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน NNEG คือ นายณพดล ปิ่นสุภา และ นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัท ไปปฏิบัติงานสมทบที่ NNEG - รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	- -	0.48 0.51	บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของ NNEG ได้ส่งพนักงานไป ปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ NNEG โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทส่งไป ปฏิบัติงานที่ NNEG ซึ่งบริษัทจะเรียกเก็บค่าใช้จ่าย ดังกล่าวจาก NNEG อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตรา ค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่าง บริษัทและ NNEG ซึ่งรายได้ดังกล่าวได้สะท้อนถึงเงินเดือน สวัสดิการ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องของพนักงานที่บริษัทได้ ส่งไปปฏิบัติงานสมทบแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและการ บริหารงานของบริษัทที่เข้าลงทุน รวมถึงมีการเรียกเก็บ ค่าบริการที่เหมาะสม และไม่ทำให้บริษัทเสียประโยชน์

14.1.1.33 บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

BIC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก BIC เป็นบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BIC

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายในการสอบทานงบการเงิน - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	-	0.10	รายการดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในการสอบทานงบการเงินของ BIC รอบระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 – 23 ธันวาคม 2556 เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของยอดต้นงวดของตัวเลขทางบัญชีในการเข้าซื้อกิจการ โดย BIC เป็นผู้ชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้แก่ผู้สอบบัญชี และได้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทอีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่เกิดขึ้นตามจริง

14.1.1.34 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด (“PTTIH”)

PTTIH เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจในรูปแบบการลงทุนในบริษัทอื่น และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก PTTIH เป็นบริษัทย่อยร้อยละ 100 ของ PTTER ส่งผลให้ PTTIH และบริษัทมีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันทางอ้อม คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTER ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTER

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
การซื้อเงินลงทุนใน NL1PC - เงินลงทุน - เจ้าหนี้คงค้าง	- -	116.95 116.95	บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ของ NL1PC จาก PTTIH ณ วันที่ 5 ธันวาคม 2557 โดยชำระเป็นเงินสด จำนวน 3.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณ 117 ล้านบาท ในปี 2558 ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 1.49 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละประมาณ 78.60 บาท โดยมูลค่าการเข้าซื้อดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทได้ว่าจ้างสำหรับการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามแผนการลงทุนและแผนการขยายธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นตามแผนการขยายธุรกิจของบริษัท และมูลค่าการเข้าซื้อนั้น สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ได้รับการประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน

14.1.2 รายการระหว่างกันของบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

รายการระหว่างกันของบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม – 31 ธันวาคม 2556) และงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 สามารถสรุปได้ดังนี้

14.1.2.1 รายการระหว่างกันของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“IRPC-CP”) กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

14.1.2.1.1 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (“IRPC”)

IRPC เป็นบริษัทผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ IRPC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 38.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC นอกจากนี้ บริษัทและ IRPC ยังมีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายสุรงค์ บุญกุล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
IRPC-CP ทำสัญญากู้ยืมเงินกับ IRPC ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท โดยมีเงื่อนไขสำคัญดังนี้ - อายุสัญญา: 6 เดือน - ดอกเบี้ย: BIBOR + 0.50% - ระยะเวลาชำระดอกเบี้ย: 3 เดือน - ยอดดอกเบี้ยจ่าย	0.39	-	IRPC-CP ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ระยะสั้นแบบไม่ผูกพันผู้ให้กู้ และไม่มีหลักประกันกับ IRPC เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารงาน โดย IRPC-CP ได้ชำระคืนเงินต้นจำนวน 350 ล้านบาทพร้อมดอกเบี้ยทั้งหมดภายในปี 2556 จึงไม่มียอดเงินกู้ยืมคงค้าง	รายการกู้ยืมเงินระยะสั้นดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนธุรกิจปกติของ IRPC-CP คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการที่สมเหตุสมผล เนื่องจากเดิม IRPC-CP เป็นบริษัทย่อยของ IRPC จึงมีการกู้ยืมกันในอัตราเงินกู้ที่ต่ำกว่าราคาตลาด ซึ่งถือว่าเป็นประโยชน์กับ IRPC-CP นอกจากนี้ รายการดังกล่าวยังเสร็จสิ้นก่อนวันที่บริษัทเข้าซื้อเงินทุนใน IRPC-CP
ค่าใช้จ่ายค่าน้ำมันรถ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.00	0.01	IRPC-CP ได้นำรถไปเติมน้ำมันจาก IRPC ดังนั้น IRPC จึงมีการเรียกเก็บค่าน้ำมันดังกล่าวจาก IRPC-CP ตามอัตราที่เกิดขึ้นจริง	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่เกิดขึ้นตามจริง

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าที่ปรึกษาในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	-	30.00	ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าจ้างบริหารโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ตามสัญญาจ้างบริหารโครงการ ซึ่ง IRPC-CP ได้ทำกับ IRPC ตั้งแต่ก่อนจะมีการขายหุ้นบางส่วนให้แก่บริษัท โดยมีการคิดอัตราค่าบริการเทียบเคียงจากชั่วโมงการทำงานที่ใช้ในการบริหารโครงการ นอกจากนี้ การจ้าง IRPC ซึ่งเป็นผู้เริ่มก่อสร้างโครงการมาตั้งแต่ต้น จะทำให้ IRPC-CP เกิดค่าใช้จ่ายน้อยกว่าค่าจ้างพนักงานประจำและค่าฝึกอบรมพนักงานเพื่อให้เข้าใจโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้างดงกล่าว รวมถึงช่วยให้ IRPC-CP สามารถดำเนินการก่อสร้างได้ต่อเนื่องและรวดเร็วขึ้น	รายการดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนธุรกิจปกติของ IRPC-CP ซึ่ง IRPC-CP ได้ทำกับ IRPC ตั้งแต่ก่อนจะมีการขายหุ้นบางส่วนให้แก่บริษัท โดย IRPC ทำหน้าที่บริหารโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาตั้งแต่ต้น และมีความเข้าใจในตัวโครงการดังกล่าวเป็นอย่างดี ทำให้มั่นใจได้ว่า IRPC จะสามารถบริหารโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้มีประสิทธิภาพมากที่สุด ซึ่งพิจารณาแล้วเห็นว่าค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของ IRPC-CP จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อ IRPC-CP
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโรงไฟฟ้า - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	-	20.46	ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโรงไฟฟ้าเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นช่วงพัฒนาโครงการที่ IRPC ได้จ่ายไปก่อนในช่วงที่ยังไม่ได้ก่อตั้ง IRPC-CP ซึ่ง IRPC ได้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวตามจริงจาก IRPC-CP อีกทอดหนึ่ง	รายการดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนธุรกิจปกติของ IRPC-CP และมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามจริง โดยคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการที่สมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายในการจัดการและบำรุงรักษาสถานที่ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	-	2.64	ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าบริหารจัดการและบำรุงรักษาสถานที่รายเดือน ตามสัญญาซื้อขายที่ดินระหว่าง IRPC-CP และ IRPC โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวประมาณการจากค่าบริหารจัดการและบำรุงรักษาสถานที่ส่วนกลาง ค่าบำรุงรักษาสถานที่ที่โรงไฟฟ้าของ IRPC-CP ตั้งอยู่ และค่ารักษาความปลอดภัย ทั้งนี้ การคำนวณค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะอ้างอิงจากจำนวนพื้นที่โครงการ ในอัตรา 1,200 บาท ต่อไร่ ซึ่งเป็นอัตราที่เท่ากับที่ IRPC เรียกเก็บกับผู้ใช้พื้นที่รายอื่น	รายการดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนธุรกิจปกติของ IRPC-CP โดยคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการที่สมเหตุสมผล

14.1.2.1.2 บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“TIP”)

TIP ประกอบธุรกิจประกันวินาศภัย โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TIP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น TIP ในสัดส่วนร้อยละ 13.33 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TIP

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายการทำประกันภัยสำหรับ โรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจ หยุดชะงัก - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	-	34.54	IRPC-CP ได้มีการทำประกันภัยกับ TIP โดยการทำ ประกันภัยดังกล่าวเป็นไปในลักษณะการทำประกันภัยแบบ กลุ่ม โดย ปตท. ได้ว่าจ้าง TIP ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจ ประกันภัย และมีความเชี่ยวชาญในการเป็นตัวแทนจัดหา ประกันภัยขนาดใหญ่ ที่มีความพร้อมทั้งด้านคุณสมบัติ และเงินทุน สำหรับการทำประกันภัยของกลุ่ม ปตท. และบริษัทในเครือ ทั้งนี้การที่ IRPC-CP เข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้น ช่วยให้ IRPC-CP มีอำนาจในการต่อรองกับ บริษัทประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อ IRPC-CP ทั้ง ในด้านค่าเบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ บริษัทได้ชำระเงินค่าเบี้ยประกันภัยดังกล่าวล่วงหน้าเป็น รายปี จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชี เป็นลูกหนี้คงค้าง	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ของ IRPC-CP และเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยการที่ IRPC-CP เข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้น ช่วยให้ IRPC-CP มีอำนาจในการต่อรองกับ บริษัทประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อ IRPC-CP ทั้ง ในด้านค่าเบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการ ดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อ IRPC- CP

14.1.2.2 รายการระหว่างกันของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (“CHPP”) กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

14.1.2.2.1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“PTT”)

ปตท. ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติครบวงจร โดย ปตท. เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นร้อยละ 30.10 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน PTTGC และ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่อื่นของบริษัท

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง	- -	1.06 -	CHPP ซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้า จากกระบวนการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Cogeneration) ของ CHPP ซึ่งถือเป็นรายการธุรกิจปกติที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ทั้งนี้ ปตท. เป็นผู้ขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียวในประเทศ โดยมีราคาและเงื่อนไขการซื้อก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง CHPP และ ปตท.	รายการค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็นและเป็นไปตามการดำเนินธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขและอัตราค่าก๊าซตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ CHPP ทำกับ ปตท. ซึ่งเป็นราคามาตรฐานที่ ปตท. เรียกเก็บจากลูกค้าในแต่ละประเภท โดยราคาดังกล่าวมีการกำหนดสูตรการคำนวณค่าก๊าซไว้อย่างชัดเจน จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่ CHPP - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านี้คงค้าง	- -	3.53 0.91	ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีการส่งพนักงานมาปฏิบัติงานสมทบที่ CHPP เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัท โดย ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานที่ CHPP ซึ่ง ปตท. จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก CHPP อีกทอดหนึ่ง ตามอัตราค่าจ้างและสวัสดิการตามที่ ปตท. จ่ายจริงให้แก่พนักงานที่ส่งมาปฏิบัติงานที่ CHPP	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีการจ่ายค่าบริการที่เหมาะสม ซึ่งเป็นอัตราค่าจ้างตามจริงที่ ปตท. จ่ายให้แก่พนักงานที่ ปตท. ส่งมา จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าวัตถุดิบในการทดสอบระบบ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหน้าที่คงค้าง	- -	0.13 0.04	CHPP ได้ร่วมกับบริษัทภายนอกแห่งหนึ่งในการพัฒนาโครงการจัดการพลังงาน โดย (1) บริษัทผู้ร่วมพัฒนาเป็นฝ่ายจัดหาเครื่องจักร และ (2) CHPP เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบ/ผลิตภัณฑ์ที่ใช้ในโครงการ เช่น ถ่านหิน และกะลาปาล์ม ดังนั้น CHPP จึงต้องจัดซื้อวัตถุดิบดังกล่าวเพื่อใช้ในการดำเนินการทดสอบระบบ อย่างไรก็ตาม CHPP คาดว่าจะไม่มีรายการนี้เกิดขึ้นในอนาคต เนื่องจากปัจจุบัน CHPP ได้มีแผนการยกเลิกโครงการทดสอบระบบดังกล่าวแล้ว	รายการดังกล่าวเกิดขึ้นตามความจำเป็นและเป็นการสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ CHPP คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อ CHPP ในการดำเนินการทดสอบระบบตามแผนที่วางไว้ อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการกำชับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการทำรายการในลักษณะดังกล่าวกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งแล้วว่าต้องมีการเปรียบเทียบราคาตลาด หรือเทียบเคียงราคาและเงื่อนไขเพื่อให้มีความสมเหตุสมผลของการทำรายการ

14.1.2.2.2 บริษัท พีทีที ไอลักษณ์ จำกัด (“PTTICT”)

PTTICT ประกอบธุรกิจให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารภายในกลุ่ม ปตท. เป็นหลัก และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTICT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ PTTGC ปตท. และ TOP ซึ่งถือหุ้น PTTICT ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ร้อยละ 20.00 และร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTICT ตามลำดับ

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านัดคงค้าง	- -	0.64 0.12	CHPP ได้ว่าจ้าง PTTICT ซึ่งเป็นบริษัทที่มีความชำนาญเป็นพิเศษ เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ อาทิ บริการให้เข้าใช้ จัดหา ติดตั้ง และบำรุงรักษาอุปกรณ์สารสนเทศ ซึ่งรวมถึงการแก้ไขปัญหาด้าน Hardware และ Software เป็นต้น ซึ่งรายการว่าจ้างดังกล่าวเป็นไปเพื่อสนับสนุนธุรกิจปกติของ CHPP โดยรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นในตลาดแล้ว การรับบริการดังกล่าวจาก PTTICT มีราคาที่อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้ให้บริการรายอื่นในตลาด นอกจากนี้การให้บริการดังกล่าวยังเกิดค่าใช้จ่ายน้อยกว่าค่าจ้างพนักงานประจำและค่าฝึกอบรมพนักงานเพื่อดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	รายการค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ CHPP และเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความจำเป็น โดย PTTICT เป็นบริษัทที่มีความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร ซึ่งให้บริการแก่ CHPP มาอย่างยาวนานและมีความเข้าใจในความต้องการของ CHPP เป็นอย่างดี ทำให้มั่นใจได้ว่าจะให้บริการได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาแล้วเห็นว่าค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีความคุ้มค่าต่อการดำเนินงานของ CHPP ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

14.1.2.2.3 บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (“BSA”)

BSA ประกอบธุรกิจบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นแบบ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นบุริมสิทธิอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA นอกจากนี้ บริษัทและ BSA ยังมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. ซึ่งถือหุ้นสามัญทั้งหมดของ BSA โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA และ PTTGC ซึ่งถือหุ้นบุริมสิทธิ ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2556	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการจัดหา พนักงาน - ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้านัดคงค้าง	- -	0.49 0.09	CHPP ได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหา พนักงาน โดย BSA จะเป็นผู้รับจ้างจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ที่ CHPP กำหนด ซึ่ง BSA จะคิดค่าจ้างเหมาบริการตามจำนวน บุคลากรที่ได้มาปฏิบัติงานให้ CHPP จริง โดยมีการเรียก เก็บอัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกันระหว่าง CHPP และ BSA	รายการจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงานเป็นรายการ สนับสนุนธุรกิจปกติและเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามความ จำเป็น และมีเงื่อนไขและค่าบริการที่เทียบเคียงได้กับลูกค้า รายอื่นของ BSA โดย BSA เป็นบริษัทร่วมของบริษัท ที่มี ความเชี่ยวชาญด้านทรัพยากรบุคคล ดังนั้น จึงถือได้ว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อ บริษัทและ CHPP

14.2 มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

กรณีที่มีรายการระหว่างกันของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือ มีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอก และ/หรือ ราคาตลาด และ/หรือ มีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ/หรือ สามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการ คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี โดยมีแนวทางในการพิจารณาถึงความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการระหว่างกันที่สำคัญ ดังนี้

1. **รายการขายผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ จะต้องเป็นหลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาและเงื่อนไข ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้าทุกรายที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท (Arm's length basis)
2. **รายการซื้อผลิตภัณฑ์หรือรับบริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งการตกลงราคาและเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ ระหว่างบริษัทกับคู่ค้านั้น จะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับที่คู่ค้านั้นได้มีการกำหนดให้กับบุคคลอื่นๆ ที่ไม่ใช่บริษัทรวมทั้งการเข้าทำรายการดังกล่าว จะต้องไม่ทำให้บริษัทเสียประโยชน์
3. **รายการเกี่ยวกับการซื้อขายสินทรัพย์:** เป็นรายการที่อาจเกิดขึ้นเป็นครั้งคราวตามความจำเป็นและเหมาะสม เช่น การเข้าซื้อธุรกิจต่างๆ เพื่อขยายกิจการตามแผนการลงทุนและแผนการขยายธุรกิจของบริษัท โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวให้ฝ่ายจัดการ และ/หรือ ผู้เชี่ยวชาญอิสระ (ตามแต่ความจำเป็นและเหมาะสม) เป็นผู้ประเมินและให้ความเห็นถึงความสมเหตุสมผลของราคาและเงื่อนไขสำหรับการเข้าทำรายการดังกล่าว

สำหรับการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันนั้น ผู้ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทในรายงานประจำปี และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของบริษัท (แบบ 56-1)

ภายหลังจากการเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทต้องปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเรื่องเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียนอย่างเคร่งครัด

14.3 นโยบายในการทำรายการระหว่างกัน

1. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทจัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของตนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องและแจ้งให้บริษัททราบ เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับการดำเนินการตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน
2. หลีกเลี่ยงการทำรายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
3. ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการระหว่างกัน บริษัทจะปฏิบัติตามขั้นตอนและการดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด
4. กำหนดราคาและเงื่อนไขของรายการระหว่างกันเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's length basis) ซึ่งต้องเป็นธรรม สมเหตุสมผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทและผู้ถือหุ้นทุกราย กรณีที่ไม่มียาการค้ากล่าว บริษัทจะเปรียบเทียบราคาสินค้าหรือบริการกับราคาภายนอก ภายใต้เงื่อนไขที่เหมือนหรือคล้ายคลึงกัน
5. ผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการระหว่างกันจะไม่สามารถอนุมัติหรือออกเสียงเพื่อลงมติในเรื่องที่เกี่ยวข้องได้
6. ในการพิจารณาการทำรายการระหว่างกัน บริษัทอาจแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระเพื่อทำการประเมินและเปรียบเทียบราคาสินค้าสำหรับรายการระหว่างกันที่สำคัญ ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ารายการระหว่างกันดังกล่าว สมเหตุสมผลและเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นทุกราย

14.4 แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต

ในอนาคต หากมีการเข้าทำรายการระหว่างกัน บริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทหรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่ต้องเป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นทุกราย

ในกรณีที่เป็นการรายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ และคาดว่าจะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต บริษัทจะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติให้เป็นไปตามลักษณะการค้าโดยทั่วไป โดยอ้างอิงกับราคาและเงื่อนไขที่เหมาะสมและยุติธรรม สมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้ และการเข้าทำรายการดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการเกี่ยวกับข้อตกลงที่มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไปตามที่มีการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในกรณีนี้ ฝ่ายจัดการจะมีการจัดทำรายการสรุปการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกปี

ในส่วนของการเปิดเผยรายการระหว่างกันของบริษัทจะเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด อีกทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเกี่ยวกับบริษัทหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของสภาวิชาชีพบัญชี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 2.4

ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

15. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

บริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) โดยประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในการจัดหาที่ดินในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งในและต่างประเทศ

ภายหลังจากควบรวมกิจการ ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2556 เป็นต้นมา บริษัทได้ดำเนินการเข้าซื้อหุ้นในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่ม ปตท. ตามแผนธุรกิจ ซึ่งโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทต่างๆ ดังกล่าวบางส่วนได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและบางส่วนอยู่ระหว่างก่อสร้าง

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัทต้องถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TFRIC 4) ว่าด้วยการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยหากเป็นสัญญาเช่าต้องถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่ากับส่วนประกอบที่เป็นสัญญาเช่าในการจัดประเภทรายการและการบันทึกบัญชี ซึ่งเมื่อได้ทบทวนข้อตกลงของบริษัท แล้วพบว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทที่ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ("โรงไฟฟ้าศรีราชา") ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) เข้าเงื่อนไขว่าเป็นข้อตกลงที่ประกอบด้วยสัญญาเช่าการเงิน จึงต้องมีการนำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติ ทำให้มีผลกระทบต่อสินทรัพย์และกำไรสะสมของบริษัท โดยภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท IPP นั้น บริษัทจะได้รับรายได้ค่าไฟฟ้าที่สำคัญจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ดังนี้

- 1) ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment : AP) ซึ่งประกอบด้วย
 - APR1 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost)
 - APR2 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M)
- 2) ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับตามปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่าย (Energy Payment : EP)

เมื่อมีการนำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติ สินทรัพย์หลักของโรงไฟฟ้าศรีราชาซึ่งเดิมบันทึกเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จะถูกบันทึกเป็นลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน และรายได้ในส่วนของ APR1 ของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่จะได้รับจากการมีความพร้อมจ่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จากเดิมบันทึกเป็นรายได้จากการขายสินค้าและให้บริการทั้งจำนวน จะเปลี่ยนเป็นบางส่วนรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน และบางส่วนนำไปปรับลดยอดลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินดังกล่าว

นอกจากนั้น นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชีเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2557 ที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป มาถือปฏิบัติ

ทั้งนี้ งบการเงินตามกฎหมาย (Statutory Account) ในปัจจุบันของบริษัท ซึ่งประกอบด้วยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ 10 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556 และงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นงบการเงินที่เริ่มจัดทำตั้งแต่วันที่ควบบริษัทและได้นำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติแล้ว แต่ยังไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป มาถือปฏิบัติ

เนื่องจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ โดยจากการตีความตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 เรื่องงบการเงินรวม ถึงแม้ว่าบริษัทจะมีผู้ถือหุ้นใหญ่หลายราย และไม่มีรายใดถือหุ้นในบริษัทเกินร้อยละ 50 แต่เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ซึ่งถือหุ้นประมาณร้อยละ 49.10 และร้อยละ 49.89 ใน TOP และ PTTGC ตามลำดับ โดยผู้ถือหุ้นที่เหลือของ TOP และ PTTGC มีการกระจายตัวค่อนข้างมาก และเป็นไปได้ยากที่ผู้ถือหุ้นรายอื่นจะรวมตัวกันใช้สิทธิออกเสียงเหนือ ปตท. จึงมีผลทำให้ TOP และ PTTGC ถือเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. และบริษัทถือเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ ปตท. ดังนั้น การควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 และการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของบริษัท ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2556 จนถึงปัจจุบัน ถือเป็นารวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน บริษัทจึงได้จัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งประกอบไปด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ และงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557
- งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
- งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบกระแสเงินสดรวมสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

โดยงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าวได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินจำนวน 5 ฉบับ ("Pack 5") ดังต่อไปนี้ มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 และได้ทำการปรับปรุงงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกันได้

■ มาตรฐานบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องงบการเงินเฉพาะกิจการ
■ มาตรฐานบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่องงบการเงินรวม
■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11	เรื่องการร่วมกิจการ
■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

นอกจากนี้ เนื่องจากบริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อให้มีข้อมูลเพียงพอและครบถ้วนต่อการตัดสินใจของนักลงทุนสำหรับการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานย้อนหลัง บริษัทจึงได้จัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือน ซึ่งประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 และงบแสดงฐานะการเงินรวมเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
- งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการเสมือน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการเสมือน งบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556
- งบกำไรขาดทุนรวมเสมือน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมเสมือน งบกระแสเงินสดรวมเสมือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

โดยสามารถสรุปสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญในการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนได้ ดังนี้

- เสมือนว่าบริษัทได้เกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และเสมือนว่าเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของ ปตท.
- เสมือนว่าบริษัทได้รวมงบการเงินของ PTTUT และ IPT สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัทสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อแสดงเป็นข้อมูลทางการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
- บริษัทบันทึกปรับปรุงผลกระทบเพื่อให้เป็นไปตาม TFRIC 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และบันทึกการปรับปรุงในแต่ละงวดเพื่อให้เป็นไปตาม Pack 5 ในงบการเงินย้อนหลังประหนึ่งได้เริ่มใช้นับแต่วันเริ่มแรก
- บริษัทรวมฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เข้าไปลงทุนตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ เนื่องจากไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีสาระสำคัญ

ทั้งนี้ ในการวิเคราะห์และอธิบายของฝ่ายจัดการเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน จะมีการวิเคราะห์ถึงฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดดังนี้

- ในการวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เปรียบเทียบกับ งบแสดงฐานะการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2557
- ในการวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการเสมือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เปรียบเทียบกับงบกำไรขาดทุนรวมเสมือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
- ในการวิเคราะห์กระแสเงินสด บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการเสมือน สำหรับปี 2555 งบกระแสเงินสดรวมเสมือน สำหรับปี 2556 และงบกระแสเงินสดรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปี 2557

ผู้ลงทุนควรพิจารณาข้อมูลทางการเงินเสมือนและงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะของบริษัทที่แนบไว้ในเอกสารแนบของเอกสารฉบับนี้ประกอบกับอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ผู้ลงทุนควรอ่านหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนและหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะของบริษัทซึ่งมีการอธิบายถึงความเป็นมาในการจัดทำและสมมติฐานที่สำคัญในการจัดทำเอกสารดังกล่าว ซึ่งในบางกรณีฝ่ายจัดการของบริษัทจะต้องใช้ดุลยพินิจและการตัดสินใจในการประมาณการข้อสมมติฐานของรายการทางธุรกิจนั้นๆ เพื่อให้การทำเอกสารดังกล่าวถูกต้องตามมาตรฐานการบัญชีที่ยอมรับกันโดยทั่วไป ทั้งนี้ข้อสมมติฐานและรายการดังกล่าวอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัท

15.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

- (1) สรุปรายงานการให้ความเชื่อมั่นของผู้สอบบัญชีต่อการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556

ผู้สอบบัญชีโดยนายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 6333 บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์

และตลาดหลักทรัพย์ได้เข้าปฏิบัติงานเพื่อรายงานการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทมีความเห็นว่าข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้ได้รวบรวมตามหลักเกณฑ์ที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนในสาระสำคัญ

- (2) สรุปรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสำหรับงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งตรวจสอบโดยนายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 6333 บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้เข้าตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและมีความเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัทตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

โดยมิได้เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไปต่องบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ ผู้สอบบัญชีขอให้สังเกตเรื่องดังต่อไปนี้

- (ก) งบการเงินนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งส่งผลให้งบการเงินนี้อาจจะไม่เหมาะสมสำหรับใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่น
- (ข) งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวทางปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยกเว้นการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะกล่าวต่อไป
- (ค) ในการจัดทำงบการเงินนี้ กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชีเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2557 ที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไปดังที่กล่าวแล้วข้างต้นบางฉบับ มาถือปฏิบัติก่อนวันที่ถือปฏิบัติ โดยกลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 และได้ทำการปรับปรุงงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกันได้ โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานรายงานทางการเงินดังกล่าวมีผลทำให้การควบคุมกิจการและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบคุมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง
- (ง) บริษัทได้จัดทำงบการเงินฉบับสมบูรณ์แยกต่างหากสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่เป็นไปตามมาตรฐานการจัดทำรายงานทางการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้ออกรายงานของผู้สอบบัญชีแยกต่างหาก เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ลงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ				งบการเงินรวม (Stat)*			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์										
สินทรัพย์หมุนเวียน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,019	11.16%	6,390	14.74%	3,421	7.97%	6,390	14.59%	3,421	7.77%
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการเบิกใช้	197	0.55%	81	0.19%	182	0.42%	81	0.18%	182	0.41%
เงินลงทุนชั่วคราว	1,734	4.82%	825	1.90%	-	-	825	1.88%	-	-
ลูกหนี้การค้า	3,542	9.84%	4,999	11.53%	3,013	7.02%	4,999	11.41%	3,013	6.85%
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	486	1.35%	429	0.99%	460	1.07%	-	-	108	0.25%
ลูกหนี้อื่น	575	1.60%	1,074	2.48%	467	1.09%	1,074	2.45%	467	1.06%
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันส่วนถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สินค้าคงเหลือ	369	1.02%	389	0.90%	359	0.84%	389	0.89%	359	0.82%
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	11	0.03%	72	0.17%	15	0.04%	72	0.16%	15	0.04%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	68	0.19%	233	0.54%	228	0.53%	233	0.53%	228	0.52%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	11,001	30.55%	14,493	33.44%	8,146	18.97%	14,064	32.10%	7,794	17.75%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน										
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	1,735	4.00%	2,639	6.15%	2,315	5.28%	3,219	7.31%
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,149	2.65%	2,016	4.70%	1,381	3.15%	2,348	5.34%
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	1	0.00%	1	0.00%	2,687	6.26%	1	0.00%	2,687	6.11%
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	7,818	21.71%	7,390	17.05%	6,929	16.14%	6,586	15.03%	6,586	14.97%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16,896	46.92%	18,178	41.94%	20,048	46.70%	18,217	41.58%	20,082	45.64%
ค่าความนิยม	-	-	-	-	-	-	353	0.81%	326	0.74%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	0.05%	27	0.06%	73	0.17%	522	1.19%	568	1.29%
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	-	-	138	0.32%	138	0.32%	138	0.31%	138	0.31%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	280	0.78%	235	0.54%	257	0.60%	235	0.54%	257	0.58%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	25,012	69.45%	28,851	66.56%	34,786	81.03%	29,747	67.90%	36,210	82.29%
รวมสินทรัพย์	36,013	100.00%	43,344	100.00%	42,932	100.00%	43,811	100.00%	44,004	100.00%

หมายเหตุ : * งบ Stat หมายถึง งบการเงินตามกฎหมายของ บริษัท (Statutory Account)

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ				งบการเงินรวม (Stat)*			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น										
หนี้สินหมุนเวียน										
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	360	0.83%	-	-	360	0.82%	-	-
เจ้าหนี้การค้า	1,938	5.38%	3,112	7.18%	2,276	5.30%	3,112	7.10%	2,276	5.17%
เจ้าหนี้อื่น	978	2.72%	1,165	2.69%	999	2.33%	1,165	2.66%	999	2.27%
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	31	0.09%	-	-	-	-	-	-	-	-
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้	11	0.03%	464	1.07%	194	0.45%	464	1.06%	194	0.44%
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	33	0.09%	28	0.07%	14	0.03%	28	0.06%	14	0.03%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,224	6.17%	2,254	5.20%	1,595	3.71%	2,260	5.16%	1,595	3.62%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	45	0.13%	673	1.55%	127	0.29%	673	1.54%	127	0.29%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	5,260	14.61%	8,056	18.59%	5,203	12.12%	8,062	18.40%	5,203	11.82%
หนี้สินไม่หมุนเวียน										
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	12,447	34.56%	10,384	23.96%	11,197	26.08%	10,384	23.70%	11,197	25.45%
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	440	1.22%	443	1.02%	406	0.95%	268	0.61%	339	0.77%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	18	0.05%	23	0.05%	27	0.06%	23	0.05%	27	0.06%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	77	0.18%	80	0.19%	77	0.18%	80	0.18%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	12,905	35.83%	10,927	25.21%	11,711	27.28%	10,751	24.54%	11,643	26.46%
รวมหนี้สิน	18,165	50.44%	18,983	43.80%	16,914	39.40%	18,813	42.94%	16,846	38.28%
ส่วนของผู้ถือหุ้น										
ทุนเรือนหุ้น										
ทุนจดทะเบียน	8,630		11,237		14,983		11,237		14,983	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	8,630	23.96%	11,237	25.93%	11,237	26.17%	11,237	25.65%	11,237	25.54%
ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	3,393	7.83%	3,393	7.90%	3,393	7.74%	3,393	7.71%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	4,899	11.18%	4,899	11.13%
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	(5,920)	(13.51%)	(5,920)	(13.45%)
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	(1,086)	(2.51%)	(1,197)	(2.79%)	-	-	-	-
กำไรสะสม										
จัดสรรแล้ว										
ทุนสำรองตามกฎหมาย	196	0.54%	196	0.45%	344	0.80%	197	0.45%	344	0.78%
ยังไม่ได้จัดสรร	9,022	25.05%	10,187	23.50%	11,508	26.80%	10,548	24.08%	12,262	27.87%
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	434	1.00%	733	1.71%	645	1.47%	944	2.14%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	17,848	49.56%	24,361	56.20%	26,018	60.60%	24,998	57.06%	27,158	61.72%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	36,013	100.00%	43,344	100.00%	42,932	100.00%	43,811	100.00%	44,004	100.00%

หมายเหตุ : * งบ Stat หมายถึง งบการเงินตามกฎหมายของ บริษัท (Statutory Account)

งบกำไรขาดทุน	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ				ข้อมูลทางการเงินเสมือนรวม				งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ				งบการเงินรวม (Stat) ⁽²⁾			
	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2555		สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556		สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556		สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)		สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)		สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
รายได้																
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	23,808	95.47%	25,446	95.96%	25,447	95.97%	24,841	95.96%	22,924	95.95%	24,471	94.92%	22,536	94.94%		
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	817	3.28%	774	2.92%	774	2.92%	755	2.91%	730	3.06%	1,019	3.95%	966	4.07%		
รายได้จากการขายในโตรเจน	94	0.38%	107	0.40%	107	0.40%	107	0.41%	101	0.42%	107	0.42%	101	0.42%		
รายได้อื่น	218	0.87%	191	0.72%	189	0.71%	185	0.71%	135	0.57%	185	0.72%	135	0.57%		
รวมรายได้	24,937	100.00%	26,518	100.00%	26,517	100.00%	25,888	100.00%	23,891	100.00%	25,782	100.00%	23,738	100.00%		
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	22,672	90.92%	24,235	91.39%	24,236	91.40%	23,649	91.35%	21,571	90.29%	23,063	89.46%	20,886	87.99%		
ต้นทุนค่าในโตรเจน	80	0.32%	101	0.38%	101	0.38%	101	0.39%	94	0.39%	101	0.39%	94	0.40%		
ค่าใช้จ่ายในการขาย	6	0.02%	5	0.02%	5	0.02%	5	0.02%	9	0.04%	5	0.02%	9	0.04%		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	320	1.28%	283	1.07%	284	1.07%	276	1.07%	401	1.68%	303	1.18%	430	1.81%		
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(29)	(0.12%)	12	0.05%	20	0.08%	23	0.09%	8	0.03%	23	0.09%	8	0.03%		
ผลเสียหายจากคดีความ	-	-	90	0.34%	90	0.34%	90	0.35%	-	-	90	0.35%	-	-		
รวมค่าใช้จ่าย	23,048	92.43%	24,726	93.24%	24,737	93.28%	24,144	93.27%	22,083	92.43%	23,585	91.48%	21,427	90.26%		
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,888	7.57%	1,792	6.76%	1,781	6.72%	1,744	6.73%	1,808	7.57%	2,197	8.52%	2,311	9.74%		
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	-	2	0.01%	2	0.01%	268	1.12%	2	0.01%	259	1.09%		
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,906	11.65%	2,806	10.58%	2,799	10.55%	2,737	10.57%	3,118	13.05%	3,193	12.38%	3,618	15.24%		
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,888	7.57%	1,792	6.76%	1,783	6.72%	1,746	6.74%	2,076	8.69%	2,199	8.53%	2,570	10.83%		
ต้นทุนทางการเงิน	746	2.99%	617	2.32%	618	2.33%	601	2.32%	470	1.97%	595	2.31%	465	1.96%		
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,142	4.58%	1,175	4.43%	1,165	4.39%	1,145	4.42%	1,606	6.72%	1,604	6.22%	2,106	8.87%		
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(99)	(0.40%)	4	0.02%	4	0.02%	1	0.01%	27	0.12%	98	0.38%	135	0.57%		
กำไรสำหรับงวด	1,241	4.98%	1,171	4.42%	1,161	4.38%	1,144	4.42%	1,578	6.61%	1,505	5.84%	1,971	8.30%		
ส่วนของกำไรสำหรับงวดที่เป็นของส่วนของบริษัทใหญ่	1,241	4.98%	1,171	4.42%	1,166	4.40%	1,149	4.44%	1,581	6.62%	1,510	5.86%	1,973	8.31%		
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	(5)	(0.02%)	(5)	(0.02%)	(3)	(0.01%)	(5)	(0.02%)	(2)	(0.01%)		
กำไรสำหรับงวด	1,241	4.98%	1,171	4.42%	1,161	4.38%	1,144	4.42%	1,578	6.61%	1,505	5.84%	1,971	8.30%		
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	23,808		25,446		25,447		24,841		22,924		24,471		22,536			
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	817		774		774		755		730		1,019		966			
รวม	24,625		26,220		26,221		25,596		23,654		25,490		23,502			
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	22,672		24,235		24,236		23,649		21,571		23,063		20,886			
กำไรขั้นต้น	1,953		1,985		1,985		1,947		2,083		2,427		2,616			

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ บริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการเมื่อวันที่ 10 ม.ค. 2556 ดังนั้นงบการเงินของปี 2556 จึงเป็นงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556

⁽²⁾ งบ Stat หมายถึง งบการเงินตามกฎหมายของบริษัท (Statutory Account)

งบกระแสเงินสด (ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม	งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ		งบการเงินรวม (Stat) ⁽²⁾	
	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2555	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	สำหรับรอบ ระยะเวลา ตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557	สำหรับรอบ ระยะเวลา ตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน							
กำไรสำหรับงวด	1,241	1,171	1,161	1,144	1,578	1,505	1,971
รายการปรับปรุง							
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,018	1,014	1,016	991	1,043	994	1,048
ดอกเบี้ยรับ	(172)	(167)	(168)	(165)	(110)	(165)	(110)
เงินปันผลรับ	-	-	-	(0)	(0)	(0)	(0)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	7	10	18	21	0	21	0
ผลเสียหายจากคดีความ	-	90	90	90	-	90	-
(กลับรายการ) สำรองหนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	-	(7)	(7)	(7)	1	(7)	1
(กลับรายการ) สำรองค่าเผื่อจากการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	-	-	-	0	(0)	0	(0)
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	38	-	-	0	13	0	5
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	4	5	5	5	5	5	465
ต้นทุนทางการเงิน	746	617	618	601	470	595	465
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยม	-	-	-	-	-	26	28
(ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	(99)	4	4	1	27	98	135
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(2)	(2)	(268)	(2)	(259)
	2,783	2,737	2,735	2,678	2,759	3,160	3,297
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน							
ลูกหนี้การค้า	(1,203)	(1,489)	(1,491)	(1,789)	1,985	(1,789)	1,985
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	358	486	486	481	430	(1)	(107)
ลูกหนี้อื่น	(286)	(535)	(534)	(544)	630	(544)	630
สินค้าคงเหลือ	10	16	27	31	28	31	28
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	95	(46)	(47)	(1)	57	(1)	57
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	38	(131)	(129)	(113)	47	(113)	47
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3	(1)	(1)	(1)	(11)	(1)	(11)
เจ้าหนี้การค้า	(360)	1,173	1,173	584	(836)	584	(836)
เจ้าหนี้อื่น	163	213	183	185	(288)	185	(288)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	125	114	44	(97)	44	(97)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (จ่ายจริง)	(6)	(1)	(1)	(1)	-	(1)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	(4)	(4)	3	(4)	3
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,619	2,547	2,511	1,552	4,709	1,552	4,709
ขอคืน (จ่าย) ภาษีเงินได้	6	8	8	-	(106)	-	(106)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,625	2,555	2,519	1,552	4,603	1,552	4,603

งบกระแสเงินสด (ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม	งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ		งบการเงินรวม (Stat) ⁽²⁾	
	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2555	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	สำหรับรอบ ระยะเวลา ตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557	สำหรับรอบ ระยะเวลา ตั้งแต่ 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน							
รับดอกเบี้ย	175	176	176	175	118	175	118
รับเงินปันผล	-	-	-	0	0	0	0
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2)	(1)	(2)	(2)	(49)	(2)	(49)
ซื้ออาคารและอุปกรณ์	(435)	(363)	(363)	(358)	(3,082)	(358)	(3,082)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	801	116	116	611	(102)	611	(102)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	-	(1,436)	(914)	(914)	-	(914)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	-	(590)	(2,316)	(2,316)	(884)	(2,316)	(884)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(927)	(927)	(927)	(1,094)	(927)	(1,094)
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	-	-	-	(2,896)	-	(2,896)
รับเงินคืนจากการลงทุน	-	-	-	-	210	-	210
เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(1,569)	(174)	(174)	-	(174)	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-
เงินจ่ายให้เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-
เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนชั่วคราว	429	1,049	909	925	825	925	825
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	968	(3,545)	(3,495)	(2,978)	(6,953)	(2,978)	(6,953)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน							
จ่ายดอกเบี้ย	(748)	(608)	(606)	(593)	(517)	(593)	(517)
จ่ายเงินปันผล	(14)	-	-	-	(112)	-	(112)
รับเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน	-	6,000	6,000	6,000	-	6,000	-
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	(1)	(2)	(2)	(1)	(135)	(1)	(135)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	360	360	1,640	360	1,640
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	(2,000)	-	(2,000)
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(350)	(350)	-	(350)	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	2,470	-	2,470
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,666)	(2,055)	(2,055)	(1,875)	(2,266)	(1,875)	(2,266)
เงินสดรับค่าหุ้นจากส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	302	-	302
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,429)	3,335	3,347	3,540	(619)	3,540	(619)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	164	2,345	2,371	2,113	(2,969)	2,113	(2,969)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	3,855	4,019	4,019	4,277	6,390	4,277	6,390
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4,019	6,364	6,390	6,390	3,421	6,390	3,421

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ บริษัทเกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการเมื่อวันที่ 10 ม.ค. 2556 ดังนั้นงบการเงินของปี 2556 จึงเป็นงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาดังตั้ง 10 ม.ค. – 31 ธ.ค. 2556

⁽²⁾ งบ Stat หมายถึง งบการเงินตามกฎหมายของบริษัท (Statutory Account)

อัตราส่วนทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสิ้นสุดวันที่		ข้อมูลทางการเงินเสมือนรวมสิ้นสุดวันที่	งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสิ้นสุดวันที่	
	ปี 2555 ⁽¹⁾	ปี 2556	10 ม.ค. 2556 - 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556 ⁽²⁾	10 ม.ค. 2556 - 31 ธ.ค. 2556 ⁽²⁾ (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity ratio)							
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	2.09	2.20	2.20	1.56	1.80	1.80	1.57
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.80	1.68	1.68	1.25	1.53	1.53	1.27
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.31	0.41	0.25	0.75	0.31	0.19	0.69
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า) ⁽³⁾	6.83	6.11	5.97	5.90	5.25	5.12	5.90
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	53	59	61	61	69	71	61
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า) ⁽⁴⁾	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) ⁽⁴⁾	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า) ⁽⁵⁾	11.70	9.60	9.37	7.96	7.79	7.60	8.01
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	31	38	39	46	47	48	45
Cash Cycle (วัน)	22	21	22	15	22	23	16
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability ratio)							
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	7.93%	7.57%	7.61%	8.63%	7.57%	7.61%	8.81%
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%) ⁽⁶⁾	6.67%	6.50%	6.53%	7.03%	6.49%	6.53%	7.10%
อัตรากำไรอื่น (%) ⁽⁷⁾	0.99%	0.33%	0.32%	0.98%	0.30%	0.28%	0.53%
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%) ⁽⁸⁾	99.02%	150%	94.98%	278.52%	147.99%	92.82%	274.04%
EBITDA Margin (%)	11.80%	10.70%	10.72%	12.37%	10.67%	10.69%	13.18%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.98%	4.42%	4.45%	5.82%	4.38%	4.42%	6.61%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	6.95%	5.46%	5.38%	5.40%	4.77%	4.69%	6.26%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency ratio)							
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	3.45%	2.96%	2.92%	3.31%	2.68%	2.64%	3.66%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	8.96%	8.88%	8.71%	10.16%	8.36%	8.20%	9.79%
อัตราส่วนหนี้สินต่อสินทรัพย์ (เท่า)	0.69	0.67	0.65	0.57	0.61	0.60	0.55
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial policy ratio)							
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.02	0.72	0.72	0.54	0.78	0.78	0.65
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	3.05	5.15	3.65	10.83	5.09	3.59	10.85
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน - Cash basis (เท่า) ⁽⁹⁾	0.57	0.34	0.22	0.42	0.33	0.21	0.36
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	1.16%	-	-	8.11%	-	-	7.12%

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ เนื่องจากบริษัทจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการสำหรับปี 2555 ถึงปี 2556 ดังนั้น การคำนวณอัตราส่วนทางการเงินสำหรับปี 2555 จึงไม่มีการใช้ค่าเฉลี่ยในการคำนวณ

⁽²⁾ เนื่องจากบริษัทจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนรวม และงบการเงินรวมตั้งแต่ปี 2556 ดังนั้น การคำนวณอัตราส่วนทางการเงินสำหรับปี 2556 จึงไม่มีการใช้ค่าเฉลี่ยในการคำนวณ

⁽³⁾ อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า คำนวณมาจาก (รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ + รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน)/ ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ

⁽⁴⁾ เนื่องจากรายการสินค้าคงเหลือตามงบแสดงฐานะทางการเงินของบริษัทนั้น ประกอบด้วยพัสดุคงคลังเป็นส่วนใหญ่ ดังนั้น อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ และระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยจึงมิได้แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการดำเนินงานของบริษัทอย่างแท้จริง

⁽⁵⁾ อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ คำนวณมาจาก ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ/ เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย

⁽⁶⁾ อัตรากำไรจากการดำเนินงาน คำนวณมาจาก กำไรจากการดำเนินงาน/ (รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ + รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน) โดยที่กำไรจากการดำเนินงานคำนวณมาจาก (รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ + รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน + รายได้จากการขายในโตรเจน) - (ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ + ต้นทุนค่าในโตรเจน + ค่าใช้จ่ายในการขาย + ค่าใช้จ่ายในการบริหาร)

⁽⁷⁾ อัตรากำไรอื่น คำนวณมาจาก (รายได้อื่น - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ - ผลเสียหายจากคดีความ)/ รายได้รวม

⁽⁸⁾ อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร คำนวณมาจาก เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน/ กำไรจากการดำเนินงาน

⁽⁹⁾ อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน คำนวณมาจาก เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน/ (ข้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน + ข้ออาคารและอุปกรณ์ + เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย + เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม + เงินสดจ่ายจากการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน + เงินลงทุนระยะยาวอื่น + เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน + เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน + จ่ายดอกเบี้ย + จ่ายเงินปันผล + ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน + เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน + ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน)

16. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการแนวทางการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

เนื่องจากบริษัทได้เริ่มจัดทำงบการเงินเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ซึ่งเป็นวันที่บริษัทเกิดจากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT รวมทั้งเริ่มดำเนินการเข้าซื้อหุ้นในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่ม ปตท. ในเดือนธันวาคม 2556 ทำให้มีการเริ่มจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2556 และเริ่มใช้มาตรฐานบัญชีใหม่ ได้แก่ 1) TFRIC 4 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2557 และ 2) Pack 5 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2558 บริษัทจึงได้มีการจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และข้อมูลทางการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 รวมทั้งปรับปรุงผลกระทบจาก TFRIC 4 และ Pack 5 ในข้อมูลทางการเงินดังกล่าว ย้อนหลังประหนึ่งได้เริ่มใช้มาตรฐานดังกล่าว นับแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 ดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น เพื่อให้นักลงทุนเข้าใจถึงแนวโน้มการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งสามารถวิเคราะห์และเปรียบเทียบผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินกับงบการเงินปี 2557 ได้

ทั้งนี้บริษัทได้จัดทำการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินดังนี้

- ในการวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เปรียบเทียบกับ งบแสดงฐานะการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2557
- ในการวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการเสมือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เปรียบเทียบกับงบกำไรขาดทุนรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
- ในการวิเคราะห์กระแสเงินสด บริษัทจะใช้ข้อมูลจากงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการเสมือนสำหรับปี 2555 งบกระแสเงินสดรวมเสมือนสำหรับปี 2556 และงบกระแสเงินสดรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปี 2557

ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ปัจจุบันรายได้หลักของกลุ่มบริษัทมาจากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ ให้แก่ลูกค้าหลัก 2 กลุ่ม คือ (1) กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐ และ (2) ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. นั้นจะเป็นรายได้ที่ค่อนข้างมีความแน่นอน เนื่องจากการซื้อขายภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาวที่มีการกำหนดปริมาณและสูตรราคาซื้อขายที่แน่นอน อย่างไรก็ตาม ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภค ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ถึงแม้ว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายระยะยาวที่มีการกำหนดปริมาณรับซื้อขั้นต่ำและสูตรราคาที่แน่นอน แต่รายได้จากลูกค้าอุตสาหกรรมบางส่วนอาจแปรผันไปตามการผลิตและการหยุดซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรของลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัทมีการขยายธุรกิจโดยการเข้าลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าต่างๆ โดยในปี 2556 บริษัทได้ดำเนินการซื้อหุ้นในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศจากบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่ม ปตท. ซึ่งโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทต่างๆ ดังกล่าวบางส่วนได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและบางส่วนอยู่ระหว่างก่อสร้าง ส่งผลให้รายได้ของกลุ่มบริษัทในอนาคตจะเติบโตขึ้นอย่างเป็นลำดับตามการทยอยรับรู้รายได้จากบริษัทต่างๆ ที่บริษัทได้เข้าลงทุนอย่างต่อเนื่อง

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 26,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.34 จาก 24,937 ล้านบาท ในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นสำคัญ ซึ่งส่งผลให้บริษัทมีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 1,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.64 จาก 1,953 ล้านบาท ในปี 2555 อย่างไรก็ตามแม้ว่ากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นและต้นทุนทางการเงินลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ แต่เนื่องจากบริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและผลเสียหายจากคดีความระหว่างบริษัทและ กฟผ. ที่เกิดจากการตีความตามสัญญาที่ไม่ตรงกัน ซึ่งอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดแล้วในปี 2556 รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้นส่งผลให้ปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิเท่ากับ 1,166 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.03 จาก 1,241 ล้านบาท ในปี 2555

ในปี 2557 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 23,891 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.92 จาก 26,517 ล้านบาท ในปี 2556 โดยสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา IPP เนื่องจาก กฟผ. สั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาจ่ายไฟฟ้าในปริมาณที่ต่ำกว่าปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้หยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วง อย่างไรก็ตามจากการส่งลดปริมาณการผลิตหรือสั่งหยุดผลิตไฟฟ้างดงกล่าว ส่งผลให้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่ขึ้นอยู่กับปริมาณการผลิต และค่าซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามสัญญาซ่อมบำรุงรักษาระยะยาวซึ่งจ่ายตามชั่วโมงการเดินเครื่อง ลดลงเช่นเดียวกัน ดังนั้นจึงไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรของบริษัท ประกอบกับการที่โรงผลิตสาธิตการระยองมีสัดส่วนการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นส่งผลให้กำไรขั้นต้นในปี 2557 เท่ากับ 2,083 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.96 เมื่อเทียบกับ 1,985 ล้านบาท ในปี 2556 ประกอบกับมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ ส่งผลให้กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ในปี 2557 เท่ากับ 1,581 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.58 เมื่อเทียบกับ 1,166 ล้านบาท ในปี 2556

เมื่อพิจารณาฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทพบว่า ณ สิ้นปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 43,344 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.36 จาก 36,013 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยเข้างบการเงินรวมของบริษัท และการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนซึ่งเกิดจากการลงทุนตามแผนขยายธุรกิจของบริษัท ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของเงินสดคงเหลือจากการเพิ่มทุน ซึ่งเตรียมไว้สำหรับการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมทั้งธุรกิจเกี่ยวเนื่องตามแผนขยายธุรกิจของบริษัท โดย ณ สิ้นปี 2557 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 42,932 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับ 43,344 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556

ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทมีหนี้สินรวมจำนวน 18,165 ล้านบาท 18,983 ล้านบาท และ 16,914 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินรวมของบริษัท ณ สิ้นปี 2556 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.50 จาก ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าของบริษัท ในขณะที่ ณ สิ้นปี 2557 ลดลงร้อยละ 10.90 จาก ณ สิ้นปี 2556 สาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าของบริษัท

ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 17,848 ล้านบาท 24,361 ล้านบาท และ 26,018 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.50 จากสิ้นปี 2555 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.80 จากสิ้นปี 2556 โดยสาเหตุของการเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทจากผลประกอบการที่ดีขึ้นในแต่ละปี ทั้งนี้ สำหรับปี 2556 มีการเพิ่มขึ้นมากเนื่องจากการเพิ่มทุนในเดือนธันวาคม 2556 ประมาณ 6,000 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ทุนชำระแล้วประมาณ 2,607 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนประมาณ 3,393 ล้านบาท

16.1 วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

16.1.1 รายได้

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ โดยมีสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจคือโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท IPP กับ กฟผ. จำนวน 700 เมกะวัตต์ และโรงผลิตสาธารณูปโภคจำนวน 3 แห่งที่ อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (“โรงผลิตสาธารณูปโภคระยอง”) ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม อีกทั้งมีการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-Firm (จำนวน 2 ฉบับ รวม 100 เมกะวัตต์) เพื่อเป็นการสร้างรายได้ส่วนเพิ่มและรักษาสมดุลของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (Balance Load) ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไอน้ำสูง

ทั้งนี้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท IPP บริษัทจะได้รับรายได้ค่าไฟฟ้าที่สำคัญจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ดังนี้

- 1) ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment : AP) ซึ่งประกอบด้วย
 - APR1 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัท (Capacity Cost) ซึ่งบริษัทบันทึกเป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน
 - APR2 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัท สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M) ซึ่งบริษัทบันทึกเป็นรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ
- 2) ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับตามปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่าย (Energy Payment : EP) ซึ่งบริษัทบันทึกเป็นรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ

โดยที่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจะมีรายได้ค่าไฟฟ้าที่อิงกับสูตรราคาของ กฟผ. ในขณะที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Non-Firm กับ กฟผ. จะมีเฉพาะรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าซึ่งเป็นไปตามอัตราที่ กฟผ. ประกาศ

ดังนั้น รายได้หลักของกลุ่มบริษัทประกอบไปด้วย (1) รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ ซึ่งได้แก่ (ก) รายได้ค่า APR2 และ EP (ข) รายได้ค่าไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรม และ (ค) รายได้จากการขายไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (2) รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งได้แก่รายได้ค่า APR1 จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท IPP เนื่องมาจากการที่บริษัทได้นำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดที่กล่าวไว้แล้วข้างต้น

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 26,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.34 จาก 24,937 ล้านบาท ในปี 2555 ในขณะที่ในปี 2557 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 23,891 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.92 จากปี 2556 สาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

1) รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ

รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการถือเป็นรายได้หลักของบริษัท โดยในปี 2555 2556 และ 2557 มีมูลค่าเท่ากับ 23,808 ล้านบาท 25,447 ล้านบาท และ 22,924 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 95.47 ร้อยละ 95.97 และร้อยละ 95.95 ของรายได้รวม ตามลำดับ โดยรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการในปี 2556 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.89 จากปี 2555 จากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นหลัก ในขณะที่ในปี 2557 ลดลงร้อยละ 9.92 จากปี 2556 จากการลดลงของรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา IPP เนื่องจาก กฟผ. สั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาจ่ายไฟฟ้าในปริมาณที่ต่ำกว่าปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้หยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วง แต่มีรายได้จากโรงผลิตสาธิตการระยองเพิ่มขึ้น และมีการรับรู้รายได้จากการขายน้ำเย็นของ CHPP เข้างบการเงินรวมในฐานะบริษัทย่อย

ตารางแสดงรายละเอียดรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				งบการเงิน เฉพาะกิจการเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินรวมเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555		2556		2557		2556		2557	
	ล้าน บาท	%	ล้าน บาท	%	ล้าน บาท	%	ล้าน บาท	%	ล้าน บาท	%
1. รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวม										
1.1 รายได้จากการขายไฟฟ้า:	17,936	75.34%	19,370	76.12%	15,828	69.57%	19,370	76.12%	15,828	69.04%
โรงผลิตสาธิตการระยอง	6,868	28.85%	7,374	28.98%	7,653	33.64%	7,374	28.98%	7,653	33.38%
โรงไฟฟ้าศรีราชา*	11,068	46.49%	11,996	47.14%	8,175	35.93%	11,996	47.14%	8,175	35.66%
1.2 ไอน้ำ	5,596	23.50%	5,806	22.82%	6,644	29.20%	5,806	22.82%	6,644	28.98%
1.3 น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	276	1.16%	270	1.06%	280	1.23%	270	1.06%	280	1.22%
1.4 น้ำเย็น	-	-	-	-	-	-	1	0.00%	173	0.76%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและการ ให้บริการรวม	23,808	100.00%	25,446	100.00%	22,752	100.00%	25,447	100.00%	22,924	100.00%

ตารางแสดงรายละเอียดรายได้รวม

1. รายได้จากการขายสินค้าและ การให้บริการรวม	23,808	95.47%	25,446	95.96%	22,752	95.49%	25,447	95.97%	22,924	95.95%
2. รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	817	3.28%	774	2.92%	730	3.07%	774	2.92%	730	3.06%
3. รายได้จากโนโตรเจน	94	0.38%	107	0.40%	101	0.42%	107	0.40%	101	0.42%
4. รายได้อื่น	218	0.87%	191	0.72%	243	1.02%	189	0.71%	135	0.57%
รายได้รวม	24,937	100.00%	26,518	100.00%	23,826	100.00%	26,517	100.00%	23,891	100.00%
5. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	-	-	-	2	0.01%	268	1.12%

หมายเหตุ: * ตารางแสดงรายละเอียดรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา

1. AP	325	2.94%	352	2.94%	318	3.89%	352	2.94%	318	3.89%
2. EP	10,695	96.63%	11,593	96.64%	7,825	95.72%	11,593	96.64%	7,825	95.72%
3. เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	48	0.43%	51	0.42%	32	0.39%	51	0.42%	32	0.39%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา	11,068	100.00%	11,996	100.00%	8,175	100.00%	11,996	100.00%	8,175	100.00%

1.1) รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าในปี 2555 2556 และ 2557 มีจำนวน 17,936 ล้านบาท 19,370 ล้านบาท และ 15,828 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 75.34 ร้อยละ 76.12 และร้อยละ 69.04 ของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวมในแต่ละปี ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากค่าพลังงานไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยรายได้จากการขายไฟฟ้าในปี 2556 เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.00 จากปี 2555 ในขณะที่ในปี 2557 ลดลงร้อยละ 18.29 จากปี 2556 จากเหตุผลหลักดังนี้

ปี 2555 เทียบปี 2556

- ในปี 2556 โรงผลิตสาธารณูปการระยองมีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 7,374 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.37 จาก 6,868 ล้านบาท ในปี 2555 เนื่องจากมีปริมาณการขายไฟฟ้าที่ 2,232 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.03 จาก 2,188 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ในปี 2555 โดยมีราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในปี 2556 เท่ากับ 3.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.23 จาก 3.14 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2555 เนื่องจากลูกค้าของบริษัทมีการขยายการผลิตและรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทเพิ่มมากขึ้น และลูกค้าบางรายกลับมารับซื้อไฟฟ้าได้ตามปกติ ประกอบกับราคาค่า Ft เฉลี่ย ในปี 2556 ปรับสูงขึ้นกว่าปี 2555
- ในปี 2556 โรงไฟฟ้าศรีราชามีปริมาณการส่งไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ 5,133 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.14 จากจำนวน 4,836 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ในปี 2555 ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าในปี 2556 เท่ากับ 11,996 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.38 จาก 11,068 ล้านบาท ในปี 2555 เนื่องจากในปี 2555 โรงไฟฟ้าศรีราชามีการหยุดดำเนินการเครื่องจักรบางตัวเป็นระยะเวลาประมาณ 2 เดือนเพื่อซ่อมแซมและตรวจสอบความพร้อม และสามารถกลับมาดำเนินการได้ตามปกติภายหลังจากการหยุดซ่อมดังกล่าว ทั้งนี้ บริษัทได้ทำการวิเคราะห์ถึงสาเหตุและได้ดำเนินการแก้ไขรวมทั้งป้องกันปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเรียบร้อยแล้ว

ปี 2556 เทียบปี 2557

- ในปี 2557 โรงผลิตสาธารณูปการระยองมีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 7,653 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.78 จาก 7,374 ล้านบาท ในปี 2556 ตามที่มีปริมาณการขายไฟฟ้าที่ 2,242 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.46 จาก 2,232 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากลูกค้ามีความต้องการไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และมีการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้ กฟผ. เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้สมดุลกับความต้องการไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าบางราย รวมทั้งราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในปี 2557 เท่ากับ 3.41 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.30 จาก 3.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2556 เพราะค่า Ft และอัตราค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. ประกาศปรับสูงขึ้น

- ในปี 2557 โรงไฟฟ้าศรีราชามีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 8,175 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 31.85 จาก 11,996 ล้านบาท ในปี 2556 จากการที่มีปริมาณการส่งไฟฟ้าให้ กฟผ. ในปี 2557 ที่ 3,168 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ซึ่งลดลงถึงร้อยละ 38.28 จาก 5,133 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) โดยมีสาเหตุหลักมาจากในปี 2557 มีช่วงระยะเวลาหยุดซ่อมเครื่องจักรตามแผนบำรุงรักษา ซึ่งใช้ระยะเวลายาวกว่าระยะเวลาหยุดซ่อมเครื่องจักรตามแผนบำรุงรักษาในปี 2556 อีกทั้ง กฟผ. สั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาจ่ายไฟฟ้าในปริมาณครึ่งหนึ่งของปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วง

1.2) รายได้จากการขายไอน้ำ

รายได้จากการขายไอน้ำ (ซึ่งเป็นการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตสารานุกรมการระยองเท่านั้น) ในปี 2555 2556 และ 2557 มีมูลค่าเท่ากับ 5,596 ล้านบาท 5,806 ล้านบาท และ 6,644 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 23.50 ร้อยละ 22.82 และร้อยละ 28.98 ของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวมในแต่ละปี ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดและสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ปี 2555 เทียบปี 2556

ในปี 2556 รายได้จากการขายไอน้ำเท่ากับ 5,806 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.75 จาก 5,596 ล้านบาท ในปี 2555 เนื่องจากราคาเฉลี่ยในปี 2556 เท่ากับ 1,291 บาทต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.84 จาก 1,256 บาทต่อตัน ในปี 2555 ตามกลไกราคาขายไอน้ำที่อิงกับราคาก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ประกอบกับปริมาณการขายไอน้ำในปี 2556 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.88 จาก 4,456 ล้านตัน ในปี 2555 เป็น 4,496 ล้านตัน ในปี 2556 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการที่ลูกค้าของบริษัทบางรายกลับมาซื้อไอน้ำได้ตามปกติหลังจากการหยุดซ่อมแซม (Turnaround) ตามแผนในปี 2555 แม้ว่าลูกค้าบางรายจะลดปริมาณการซื้อไอน้ำลงจากการปรับกระบวนการผลิตก็ตาม

ปี 2556 เทียบปี 2557

ในปี 2557 รายได้จากการขายไอน้ำเท่ากับ 6,644 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.42 จาก 5,806 ล้านบาท ในปี 2556 เนื่องจากมีปริมาณการขายไอน้ำเท่ากับ 4,981 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.80 จากปริมาณการขายไอน้ำ 4,496 ล้านตัน ในปี 2556 เนื่องจากลูกค้าของบริษัทมีการปรับแผนการผลิตและทำให้ความต้องการไอน้ำจากบริษัทเพิ่มมากขึ้น และราคาเฉลี่ยในปี 2557 เท่ากับ 1,334 บาทต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.27 จาก 1,291 บาทต่อตัน ในปี 2556 ตามกลไกราคาขายไอน้ำที่อิงกับราคาก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก

นอกจากรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำซึ่งเป็นส่วนประกอบหลักของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ บริษัทยังมีรายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทและบริษัทย่อยอีกด้วย

2) รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน

เพื่อให้เป็นไปตาม TFRIC 4 บริษัทจึงทำการปรับวิธีการลงบัญชีสำหรับค่า APR1 ของโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายละเอียดที่กล่าวมาแล้วข้างต้น โดยในปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าการเงินที่ได้รับจากการคำนวณค่า APR1 เป็นจำนวน 817 ล้านบาท 774 ล้านบาท และ 730 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 3.28 ร้อยละ 2.92 และร้อยละ 3.06 ของรายได้รวมในแต่ละปี ตามลำดับ โดยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินลดลงอย่างต่อเนื่องร้อยละ 5.30 และ ร้อยละ 5.59 ในปี 2556 และ ปี 2557 ตามลำดับ ตามมูลค่าคงเหลือของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ลดลงจากการจ่ายชำระ

นอกจากรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ และรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งเป็นรายได้หลักแล้ว บริษัทยังมีรายได้จากการขายในโตรเจนให้ลูกค้าอุตสาหกรรม และรายได้อื่นซึ่งส่วนใหญ่มาจาก (1) รายได้ดอกเบี้ยรับ (2) รายได้ที่เกิดจากการลงทุนในบริษัทต่างๆ ได้แก่ รายได้เงินปันผลซึ่งเริ่มทยอยรับรู้เพิ่มขึ้นเรื่อยๆ ตามแผนเริ่มต้นการเชิงพาณิชย์ของโครงการต่างๆ และ (3) รายได้อื่นๆ เช่น รายได้ค่าเช่าโครงสร้างสำหรับวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe Rack) รายได้จากการส่งพนักงานไปประจำบริษัทในเครือ (Secondment) และค่าใบรับรองคุณภาพน้ำ

16.1.2 ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการหลักของบริษัท ได้แก่ ต้นทุนวัตถุดิบ โดยในปี 2555 2556 และ 2557 มีต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการเท่ากับ 22,672 ล้านบาท 24,236 ล้านบาท และ 21,571 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 92.07 ร้อยละ 92.43 และร้อยละ 91.19 ของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการและรายได้จากสัญญาเช่าการเงินในแต่ละปี ตามลำดับ (รายละเอียดตามตารางด้านล่าง) และเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.90 ในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการผลิตไฟฟ้าและราคาค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนวัตถุดิบ ในขณะที่ลดลงร้อยละ 11.00 ในปี 2557 จากการลดลงของการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาตามเหตุผลที่กล่าวไว้ในส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้า แม้ว่าราคาค่าก๊าซธรรมชาติจะเพิ่มขึ้นก็ตาม

อัตราต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ ต่อ รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการและรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน

รายการ (ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงินเสมือน เฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงิน เฉพาะกิจการเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม เพื่อวัตถุประสงค์ เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม
	2555	2556	2557	2556	2557
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	23,808	25,446	22,752	25,447	22,924
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	817	774	730	774	730
รวม	24,625	26,220	23,482	26,221	23,654
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	22,672	24,235	21,454	24,236	21,571
กำไรขั้นต้น	1,953	1,985	2,028	1,985	2,083
อัตราต้นทุนขาย	92.07%	92.43%	91.37%	92.43%	91.19%
อัตรากำไรขั้นต้น	7.93%	7.57%	8.63%	7.57%	8.81%

ตารางแสดงรายละเอียดต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้า และต้นทุนการให้บริการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				งบการเงินเฉพาะกิจการ เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินรวมเพื่อ วัตถุประสงค์เฉพาะ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555		2556		2557		2556		2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ต้นทุนวัตถุดิบ	20,514	90.48%	21,837	90.11%	18,853	87.88%	21,838	90.11%	18,924	87.73%
ก๊าซธรรมชาติ*	20,048	88.43%	21,305	87.91%	18,121	84.46%	21,305	87.90%	18,122	84.01%
น้ำมันดีเซลและไอน้ำ	26	0.11%	133	0.55%	369	1.72%	133	0.55%	369	1.71%
น้ำ	171	0.75%	179	0.74%	171	0.79%	179	0.74%	171	0.79%
สารเคมี	52	0.23%	56	0.23%	54	0.25%	56	0.23%	54	0.25%
อื่นๆ	218	0.96%	164	0.68%	139	0.65%	165	0.68%	209	0.97%
ค่าบำรุงรักษา	666	2.94%	770	3.18%	1,022	4.76%	770	3.18%	1,024	4.75%
ค่าเสื่อมราคา	972	4.29%	1,034	4.27%	1,004	4.68%	1,035	4.27%	1,025	4.75%
อื่นๆ	520	2.29%	593	2.45%	576	2.68%	593	2.45%	597	2.77%
รวม	22,672	100.00%	24,235	100.00%	21,454	100.00%	24,236	100.00%	21,571	100.00%

หมายเหตุ: * ตารางแสดงรายละเอียดต้นทุนก๊าซธรรมชาติแยกตามโรงไฟฟ้า

- โรงผลิตสาธารณูปการระยะของ	9,693	48.35%	10,073	47.28%	10,470	57.78%	10,073	47.28%	10,470	57.78%
- โรงไฟฟ้าศรีราชา	10,355	51.65%	11,232	52.72%	7,651	42.22%	11,232	52.72%	7,651	42.22%
- บริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	0	0.00%	1	0.00%
รวมต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	20,048	100.00%	21,305	100.00%	18,121	100.00%	21,305	100.00%	18,122	100.00%

1) ต้นทุนวัตถุดิบ

ต้นทุนวัตถุดิบถือเป็นต้นทุนหลักของต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการของบริษัท โดยในปี 2555 2556 และ 2557 มีมูลค่าเท่ากับ 20,514 ล้านบาท 21,838 ล้านบาท และ 18,924 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 90.48 ร้อยละ 90.11 และร้อยละ 87.73 ของต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการรวมในแต่ละปีตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่เป็น ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ โดยต้นทุนวัตถุดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.45 ในปี 2556 ในขณะที่ลดลงร้อยละ 13.34 ในปี 2557 แม้ว่า ต้นทุนวัตถุดิบของโรงผลิตสาธารณูปการระยะของจะเพิ่มขึ้น แต่การลดลงของต้นทุนวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าศรีราชามีส่วนที่ สูงกว่า โดยมีสาเหตุหลักของการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ปี 2555 เทียบปี 2556

- ในปี 2556 โรงผลิตสาธารณูปการระยะของมีต้นทุนวัตถุดิบเท่ากับ 10,436 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.34 จาก 10,001 ล้านบาท ในปี 2555 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนค่า ก๊าซธรรมชาติที่เป็นต้นทุนหลัก ซึ่งในปี 2556 อยู่ที่ 10,073 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.92 จาก 9,693 ล้านบาท ในปี 2555 จากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาค่าก๊าซธรรมชาติ
- ในปี 2556 โรงไฟฟ้าศรีราชามีต้นทุนวัตถุดิบเท่ากับ 11,401 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.45 จาก 10,513 ล้านบาท ในปี 2555 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

ที่เป็นต้นทุนหลัก ซึ่งในปี 2556 อยู่ที่ 11,232 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.47 จาก 10,355 ล้านบาท ในปี 2555 จากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาค่าก๊าซธรรมชาติและปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามการผลิตดังกล่าวข้างต้น

ปี 2556 เทียบปี 2557

- ในปี 2557 โรงผลิตสาหร่ายรูปการระยองมีต้นทุนวัตถุดิบเท่ากับ 11,057 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.96 จาก 10,436 ล้านบาท ในปี 2556 ซึ่งสาเหตุหลักเป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนหลัก โดยต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ ในปี 2557 เท่ากับ 10,470 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.95 จาก 10,073 ล้านบาท ในปี 2556 โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาค่าก๊าซธรรมชาติ และปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นซึ่งได้อธิบายไว้ข้างต้น
- ในปี 2557 โรงไฟฟ้าศรีราชามีต้นทุนวัตถุดิบเท่ากับ 7,796 ล้านบาท ลดลงถึงร้อยละ 31.62 จาก 11,401 ล้านบาท ในปี 2556 ซึ่งสาเหตุหลักเป็นการลดลงของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนหลัก โดยมีต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเท่ากับ 7,651 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 31.88 จาก 11,232 ล้านบาท ในปี 2556 ตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ซึ่งเกิดจากการที่ กฟผ. ส่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดผลิตไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าในปริมาณครึ่งหนึ่งของปริมาณตามสัญญาในบางช่วงเวลาดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น

2) ต้นทุนอื่นๆ

นอกจากต้นทุนวัตถุดิบที่เป็นต้นทุนหลักแล้ว บริษัทยังมีต้นทุนอื่นๆ ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าบำรุงรักษา ค่าพนักงาน ค่าจ้างที่ปรึกษา และค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ดทั่วไป

16.1.3 กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นในปี 2555 2556 และ 2557 เท่ากับ 1,953 ล้านบาท 1,985 ล้านบาท และ 2,083 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้กำไรขั้นต้นในปี 2556 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.64 จากปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการเพิ่มขึ้นแม้ว่ารายได้จากสัญญาเช่าการเงินจะลดลง แต่เนื่องจากอัตราต้นทุนขายปี 2556 สูงกว่าในปี 2555 จากค่าเสื่อมราคาและค่าบำรุงรักษา ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2556 ลดลงเป็นร้อยละ 7.57 จากร้อยละ 7.93 ในปี 2555 ในขณะที่กำไรขั้นต้นในปี 2557 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.96 และอัตรากำไรขั้นต้นในปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 8.81 จากร้อยละ 7.57 ในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรตามสัญญาซ่อมบำรุงรักษาระยะยาวซึ่งจ่ายตามชั่วโมงการเดินเครื่อง ลดลงจากการที่ กฟผ. ส่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาจ่ายไฟฟ้าในปริมาณที่ต่ำกว่าปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้หยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วง และลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไอน้ำเพิ่มขึ้น

16.1.4 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในปี 2555 2556 และ 2557 เท่ากับ 326 ล้านบาท 289 ล้านบาท และ 410 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 1.31 ร้อยละ 1.09 และ ร้อยละ 1.72 ของรายได้รวมในแต่ละปีตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลงร้อยละ 11.38 ในปี 2556 เนื่องจากบันทึกค่าเสื่อมราคาเป็นต้นทุนขายตามปกติ จากที่ในปี 2555 มีการปรับปรุงค่าเสื่อมราคาของโรงไฟฟ้าศรีราชาจากต้นทุนขายมาเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในช่วงที่หยุดซ่อมแซม (ตามมาตราฐานบัญชี) ถึงแม้ว่าจะมีการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายพนักงานและค่าที่ปรึกษาในการควบคุมธุรกิจ ในขณะที่ปี 2557 เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 41.96 จากปี 2556 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าที่ปรึกษาในการซื้อธุรกิจและค่าใช้จ่ายพนักงานเป็นหลัก

16.1.5 กำไรสุทธิ

บริษัทมีกำไรสุทธิในปี 2555 2556 และ 2557 จำนวน 1,241 ล้านบาท 1,166 ล้านบาท และ 1,581 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 4.98 ร้อยละ 4.40 และร้อยละ 6.62 ของรายได้รวมในแต่ละปีตามลำดับ โดยในปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิลดลงร้อยละ 6.03 จากปี 2555 มีสาเหตุหลักจากบริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และผลเสียหายจากคดีความระหว่างบริษัทและ กฟผ. ที่เกิดจากการตีความตามสัญญาที่ไม่ตรงกัน ซึ่งอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดแล้วในปี 2556 รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น และต้นทุนทางการเงินลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ก็ตาม

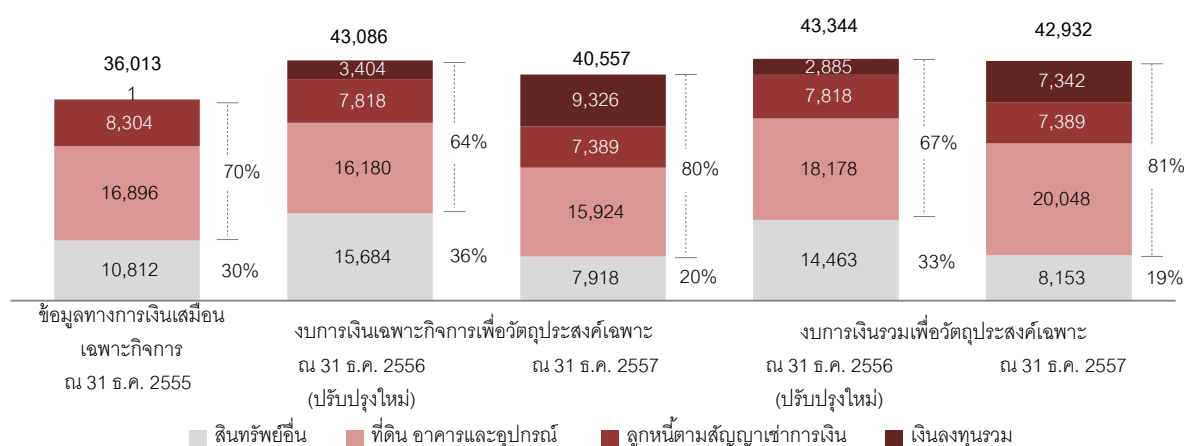
ในขณะที่ปี 2557 บริษัทมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.58 จาก ปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น ค่า Ft ที่สูงขึ้น รวมทั้งค่าซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรที่ลดลง ดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ประกอบกับการมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้

16.2 วิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

16.2.1 สินทรัพย์

บริษัทประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทยังดำเนินธุรกิจในการซื้อที่ดินในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งในและต่างประเทศ ดังนั้นส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในการเงินเฉพาะกิจการคือ (1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (2) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน และ (3) เงินลงทุนรวม ซึ่งได้แก่ เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และเงินลงทุนระยะยาวอื่น โดยรายการส่วนประกอบหลัก (1) ถึง (3) รวมแล้วคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 64 ถึง ร้อยละ 80 ของสินทรัพย์รวมในช่วงปี 2555 – 2557

สำหรับงบการเงินรวม ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ ได้แก่ (1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (2) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน และ (3) เงินลงทุนรวม ซึ่งได้แก่ เงินลงทุนในบริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และเงินลงทุนระยะยาวอื่น โดยรายการส่วนประกอบหลัก (1) ถึง (3) รวมแล้วคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 67 ถึงร้อยละ 81 ของสินทรัพย์รวมในช่วงปี 2555 – 2557



บริษัทมีสินทรัพย์รวมตามงบการเงินรวม ณ สิ้นปี 2556 จำนวน 43,344 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.36 จาก 36,013 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยเข้างบการเงินรวมของบริษัท และการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนซึ่งเกิดจากการลงทุนตามแผนขยายธุรกิจของบริษัท ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของเงินสดคงเหลือจากการเพิ่มทุน ซึ่งเตรียมไว้สำหรับการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมทั้งธุรกิจเกี่ยวเนื่องตามแผนขยายธุรกิจของบริษัท และ ณ สิ้นปี 2557 บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 42,932 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับ 43,344 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556

ทั้งนี้ ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์รวมมีรายละเอียดและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ลูกหนี้การค้า

ตารางสรุปยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้า

รายการ	ข้อมูลทางการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ				งบการเงินรวม			
	เสมือนเฉพาะกิจการ		เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ				เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน										
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,726	48.72%	1,913	38.49%	962	32.24%	1,913	38.27%	962	31.92%
เกินกำหนดชำระ:										
น้อยกว่า 6 เดือน	0.03	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	-
6- 12 เดือน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	64	1.82%	0.03	0.00%	0.03	0.00%	0.03	0.00%	0.03	0.00%
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(64)	(1.82%)	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	1,726	48.72%	1,913	38.49%	962	32.25%	1,913	38.27%	962	31.92%
กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน										
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,706	48.15%	3,057	61.51%	1,932	64.75%	3,086	61.73%	1,962	65.10%
เกินกำหนดชำระ:										
น้อยกว่า 6 เดือน	3	0.07%	0.17	0.00%	89	3.00%	0.17	0.00%	89	2.97%
6- 12 เดือน	0.17	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	108	3.05%	-	-	0.17	0.01%	-	-	0.17	0.01%
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	1,816	51.28%	3,057	61.51%	2,021	67.75%	3,086	61.73%	2,051	68.08%
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	3,542	100.00%	4,970	100.00%	2,984	100.00%	4,999	100.00%	3,013	100.00%

ลูกหนี้การค้าของบริษัทประกอบด้วยลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ลูกหนี้ค่าน้ำ และลูกหนี้ค่าน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โดยมีลูกหนี้การค้ารายใหญ่คือ กฟผ. (เกินกว่าร้อยละ 50 ของยอดลูกหนี้การค้ารวม) ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐ

ณ สิ้นปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าจำนวน 4,999 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 41.12 จาก 3,542 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของยอดขายของบริษัท และการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าที่เกิดจากการกำหนดชำระหนี้ของลูกค้าอยู่เลยวันหยุดยาวช่วงสิ้นปี ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทเพิ่มขึ้นจาก 53 วันในปี 2555 เป็น 69 วัน ในปี 2556

สำหรับปี 2555 บริษัทมีการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจำนวน 64 ล้านบาท เนื่องจากอยู่ระหว่างเจรจากับลูกค้าในเรื่องการคำนวณราคาผลิตภัณฑ์ที่ต่างกัน ทั้งนี้การเจรจาได้สิ้นสุดลงในปี 2556 โดยบริษัทได้รับรูรายได้ประมาณ 7 ล้านบาท และบริษัทได้ทำการตัดจำหน่ายยอดหนี้ดังกล่าวจำนวน 57 ล้านบาท นอกจากนี้ ในปี 2555 บริษัทมีลูกหนี้การค้ากิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกันที่เกินกำหนดชำระมากกว่า 12 เดือน จำนวน 108 ล้านบาท ซึ่งเป็นลูกหนี้การค้า กฟผ. ที่เกิดจากการตีความตามสัญญาที่ไม่ตรงกัน ซึ่งอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดแล้วในปี 2556 บริษัทจึงทำการปรับปรุงรายการลูกหนี้การค้ากิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของผลเสียหายจากคดีความในงบกำไรขาดทุน

ณ สิ้นปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าจำนวน 3,013 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 39.72 จาก 4,999 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 เนื่องจากระหว่างปี 2557 บริษัทได้รับชำระเงินจากลูกหนี้การค้าของบริษัทตามปกติ ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทลดลงจาก 69 วันในปี 2556 เป็น 61 วัน ในปี 2557 ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาอายุของลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 แล้วพบว่าลูกหนี้การค้าเกือบทั้งหมดของบริษัท (ร้อยละ 99.99) เป็นลูกหนี้การค้าที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ บริษัทจึงไม่มีการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

2) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

รายการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	486	5.85%	429	5.49%	460	6.23%
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งถึงห้าปี	1,859	22.39%	2,035	26.03%	2,275	30.79%
ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าห้าปี	5,959	71.76%	5,354	68.48%	4,653	62.98%
รวม	8,304	100.00%	7,818	100.00%	7,389	100.00%

ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทมียอดลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินสุทธิจำนวน 8,304 ล้านบาท 7,818 ล้านบาทและ 7,389 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.85 จากสิ้นปี 2555 และร้อยละ 5.49 จากสิ้นปี 2556 ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการทยอยลดลงของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินจากการจ่ายชำระค่า APR1 จาก กฟผ.

3) เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ 31.ธ.ค. 2556 และ 31.ธ.ค. 2557)

ณ สิ้นปี 2556 บริษัทมีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้นจำนวน 1,569 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญใน CHPP และรับโอนเงินกู้ยืม (Shareholder Loan) ที่ CHPP คงค้างกับ ปตท. จำนวน 360 ล้านบาท รวมทั้ง บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญใน NSC และรับโอนเงินกู้ยืม ที่ NSC คงค้างกับ PTTER จำนวน 1,209 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2557 บริษัทมีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 250 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 84.07 จาก 1,569 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 ซึ่งเป็นยอดเงินกู้คงค้างของ CHPP เพียงบริษัทเดียว เนื่องจากบริษัทได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ฉบับใหม่กับ CHPP ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินธุรกิจของ CHPP และในระหว่างปี 2557 NSC ได้มีการเพิ่มทุนและชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยให้แก่บริษัท

4) เงินลงทุน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (31 ธ.ค. 2556)

เนื่องจากบริษัทเกิดจากการควบรวมกิจการเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ทำให้ในปี 2555 ยังไม่เกิดรายการเงินลงทุนในงบการเงินของบริษัท โดยในปี 2556 บริษัทได้เริ่มเข้าลงทุนในบริษัทผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าส่งผลให้มีการบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และเงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ สิ้นปี 2556 รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,404 ล้านบาท โดยรายละเอียดของการลงทุนสามารถสรุปได้ดังนี้

- เงินลงทุนในบริษัทร่วม เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำการเข้าซื้อหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก ปตท. ส่งผลให้บริษัทมีการบันทึกเงินลงทุนด้วยวิธีราคาทุนโดยมีมูลค่าตามบัญชีเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 เป็น 590 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทย่อย ช่วงปลายปี 2556 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัทผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่	บริษัท	ผู้ถือหุ้นเดิม	สัดส่วนการลงทุน	จำนวนเงินลงทุน (ล้านบาท)
17 ธันวาคม 2556	IRPC-CP	IRPC	51%	709
24 ธันวาคม 2556	CHPP	PTT	100%	210
25 ธันวาคม 2556	NSC	PTTER	100%	517

ส่งผลให้บริษัทมีการบันทึกเงินลงทุนในบริษัทย่อยด้วยวิธีราคาทุนโดยมีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 1,436 ล้านบาท นอกจากนี้ การลงทุนใน NSC ยังส่งผลให้ XPCL มีสถานะเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของบริษัท

- เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญใน TSR คิดเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก ปตท. ส่งผลให้บริษัทมีการบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันด้วยวิธีราคาทุนโดยมีมูลค่าตามบัญชีเท่ากับ 1,377 ล้านบาท โดยบริษัทได้มีการชำระเงินค่าหุ้นแล้วบางส่วนจำนวน 927 ล้านบาท และค่าหุ้นคงค้างจำนวน 450 ล้านบาท บันทึกเป็นหนี้สิน ทั้งนี้ การลงทุนดังกล่าวยังส่งผลให้ SSE1 มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อมของบริษัท

งบการเงินเฉพาะกิจการ (31 ธ.ค. 2557)

- เงินลงทุนในบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนในบริษัท IRPC-CP และ NSC เพิ่มขึ้นจำนวน 315 ล้านบาท และ 2,160 ล้านบาท ตามลำดับ ส่งผลให้ บริษัทมีการบันทึกเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 2,475 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 172.28 จาก 1,436 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 เป็น 3,911 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557
- เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นใน TSR จำนวน 320 ล้านบาท และซื้อหุ้น NNEG ในสัดส่วนร้อยละ

30 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก ปตท. จำนวน 144 ล้านบาท และได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนอีก 180 ล้านบาท รวมเป็นจำนวน 324 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทยังมีการซื้อหุ้น NL1PC ในสัดส่วนร้อยละ 40 จาก PTTIH จำนวน 117 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น 761 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55.26 จาก 1,377 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 เป็น 2,138 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557

- เงินลงทุนระยะยาวอื่น ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นใน RPCL ร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก ปตท. มูลค่า 2,207 ล้านบาท และเข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิของ 24M ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกา คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนประมาณ 15 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 479 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีการบันทึกเงินลงทุนระยะยาวอื่นด้วยวิธีราคาทุนเพิ่มขึ้นเป็น 2,686 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557

งบการเงินรวม (31 ธ.ค. 2557)

- เงินลงทุนในบริษัทร่วม ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ทยอยลงทุนเพิ่มตามสัดส่วนการถือหุ้นและรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนใน XPCL รวมจำนวน 853 ล้านบาท และมีการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน BIC จำนวน 51 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกด้วยวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น 904 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.12 จาก 1,735 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 เป็น 2,639 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557
- เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ทยอยลงทุนและรับรู้ส่วนแบ่งกำไรใน TSR รวมจำนวน 550 ล้านบาท และทยอยลงทุนและรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนใน NNEG และ NL1PC รวมจำนวน 272 ล้านบาท และ 45 ล้านบาท ตามลำดับ ส่งผลให้บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น 867 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 75.47 จาก 1,149 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 เป็น 2,016 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557

5) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการ	ข้อมูลทางการเงิน เสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ				งบการเงินรวม เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ที่ดิน	250	1.48%	250	1.55%	250	1.57%	1,118	6.15%	1,118	5.58%
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	519	3.07%	538	3.33%	539	3.38%	700	3.85%	694	3.46%
เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน	15,697	92.91%	14,666	90.64%	14,019	88.04%	14,825	81.55%	14,164	70.65%
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ เครื่องใช้สำนักงาน										
อื่นๆ	2	0.01%	28	0.17%	40	0.25%	29	0.16%	41	0.20%
ยานพาหนะ	1	0.00%	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	427	2.53%	697	4.31%	1,075	6.75%	1,506	8.28%	4,031	20.11%
รวม	16,896	100%	16,180	100%	15,924	100%	18,178	100%	20,048	100%

รายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ตามข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการและงบการเงินเฉพาะกิจการจะประกอบด้วยโรงผลิตสาธารณูปการระยองเป็นหลัก เนื่องจากสินทรัพย์หลักของโรงไฟฟ้าศรีราชาถูกบันทึกเป็นรายการลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินจากการถือปฏิบัติตาม TFRIC 4

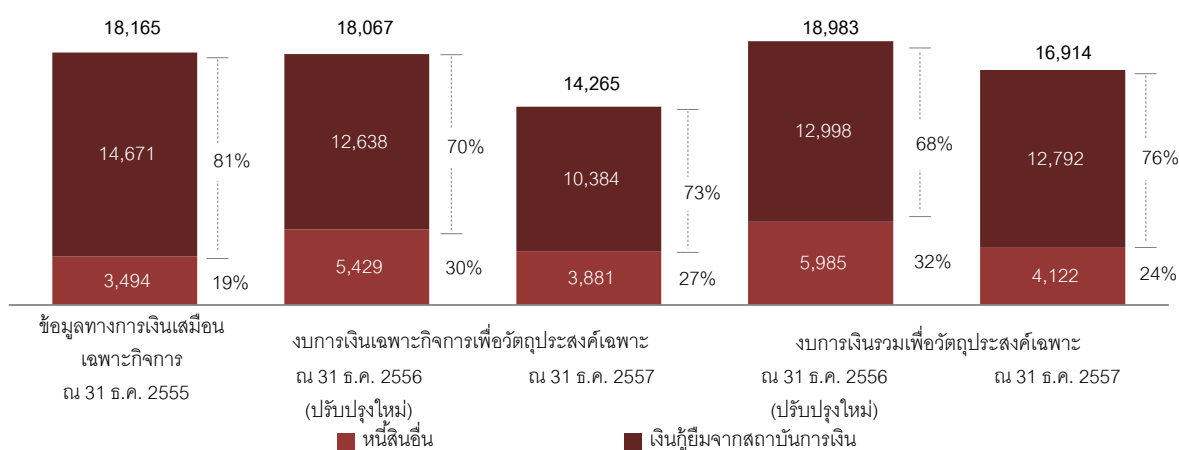
ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 16,896 ล้านบาท 18,178 ล้านบาท และ 20,048 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.59 จากสิ้นปี 2555 และร้อยละ 10.29 จากสิ้นปี 2556 โดยการเพิ่มขึ้นของปี 2556 มีสาเหตุหลักมาจากการรวมรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยเข้างบการเงินรวมของบริษัท และการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในปี 2557 มีสาเหตุมาจากการรวมระหว่างก่อสร้างที่เพิ่มขึ้นของ IRPC-CP เป็นหลัก

ทั้งนี้ ณ สิ้นปี 2557 สินทรัพย์หลักของบริษัทและบริษัทย่อยบางแห่งถูกจำนองแก่สถาบันการเงิน เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

16.2.2 หนี้สิน

บริษัทมีหนี้สินรวมตามงบการเงินรวม ณ สิ้นปี 2556 จำนวน 18,983 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.50 จาก 18,165 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าของบริษัท

บริษัทมีหนี้สินรวมตามงบการเงินรวม ณ สิ้นปี 2557 จำนวน 16,914 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.90 จาก 18,983 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 สาเหตุหลักมาจากการชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าของบริษัท ทั้งนี้ โครงสร้างหลักของหนี้สินประกอบด้วยรายการสำคัญคือ เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 68 ถึง 81 ของยอดหนี้สินรวมในช่วงปี 2555 – 2557



1) เจ้าหนี้การค้า

รายการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,919	99.01%	3,091	99.35%	2,242	98.49%
บุคคลหรือกิจการอื่นๆ	19	0.99%	21	0.65%	34	1.51%
รวม	1,938	100.00%	3,112	100.00%	2,276	100.00%

เจ้าหนี้การค้าของบริษัทประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติ ค่าน้ำมันดีเซล และค่าน้ำ โดยบริษัทมีเจ้าหนี้การค้า ณ สิ้นปี 2556 จำนวน 3,112 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 60.59 จาก 1,938 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก ณ สิ้นปี 2555 บริษัทมียอดเจ้าหนี้ค่าซื้อก๊าซธรรมชาติซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระ 1 งวด ในขณะที่ปี 2556 มียอดเจ้าหนี้ค่าซื้อก๊าซธรรมชาติซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระ เท่ากับ 2 งวด

ณ สิ้นปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีเจ้าหนี้การค้าจำนวน 2,276 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 26.86 จาก 3,112 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติ ของ ปตท. ตามปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติที่ลดลง เนื่องจาก กฟผ. ส่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาจ่ายไฟฟ้าใน ปริมาณที่ต่ำกว่าปริมาณตามสัญญาหรือสั่งให้หยุดผลิตไฟฟ้าเป็นบางช่วงในปี 2557 ตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้น

2) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

ตารางแสดงระยะเวลาครบกำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัท

รายการ	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ		งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ			
	ณ 31 ธ.ค. 2555		ณ 31 ธ.ค. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน								
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	-	-	360	2.77%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน								
ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	2,224	15.16%	2,254	17.84%	1,595	15.36%	2,254	17.34%
ครบกำหนดหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	6,674	45.49%	6,381	50.49%	6,032	58.09%	6,381	49.09%
ครบกำหนดหลังจากห้าปี	5,773	39.35%	4,003	31.67%	2,757	26.55%	4,003	30.79%
รวม	14,671	100%	12,638	100%	10,384	100%	12,998	100%

บริษัทมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 จำนวน 14,671 ล้านบาท 12,998 ล้านบาท และ 12,792 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.40 จากสิ้นปี 2555 และลดลงร้อยละ 1.59 จากสิ้นปี 2556 โดยเงินกู้ยืมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบัน

การเงินตามกำหนด แม้ว่าระหว่างปี 2556 และ 2557 บริษัทย่อยจะมีการเบิกเงินกู้เพิ่มเติมเพื่อใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก็ตาม ทั้งนี้ ณ สิ้นปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีวงเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน ดังนี้

วงเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน	สถาบันการเงิน	วงเงิน	ยอดคงค้าง ⁽¹⁾	วันสิ้นสุดอายุเงินกู้	อัตราดอกเบี้ย	เงื่อนไขสำคัญ
เงินกู้ยืมระยะยาว – บริษัท						
วงเงินสินเชื่อที่ 1	GSB	3,500	1,400	ส.ค. 61	อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือน หรือ THBFIX	: D/E <= 2.75:1, DSCR >= 1.05
วงเงินสินเชื่อที่ 2	GSB	3,400	2,550	ก.พ. 65		
วงเงินสินเชื่อที่ 3	GSB	3,600	2,340	มิ.ย. 64		
วงเงินสินเชื่อที่ 4	KTB	5,511	4,131	ม.ค. 65		
วงเงินสินเชื่อที่ 5.1	KTB, GSB และ TISCO	4,000	-	มี.ค. 69		
วงเงินสินเชื่อที่ 5.2	BAY และ MIZUHO	4,000	-	มี.ค. 65		
เงินกู้ยืมระยะยาว – บริษัทย่อย						
IRPC-CP	KTB, GSB, BAY และ LH	10,000	2,470	มี.ค. 73	อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือน	: D/E < 3:1, DSCR >= 1.10 : จะจ่ายเงินปันผลได้เมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาสินเชื่อ ทั้งนี้ เมื่อมีการจ่ายเงินปันผลจะต้องมีการชำระเงินกู้ก่อนกำหนดในอัตราร้อยละ 50 ของเงินปันผลที่มีการจ่ายในแต่ละคราว
เงินกู้ยืมระยะสั้น – บริษัท						
วงเงินสินเชื่อที่ 6	GSB	300	-	ก.พ. 65	อัตราดอกเบี้ยระยะสั้น	: D/E <= 2.75:1, DSCR >= 1.05
วงเงินสินเชื่อที่ 7	KTB	400	-	ม.ค. 65		
วงเงินสินเชื่อที่ 8	KTB และ BAY	600	-	มี.ค. 65		
เงินกู้ยืมระยะสั้น – บริษัทย่อย						
IRPC-CP	GSB และ BAY	2,400	-	มี.ค. 73	อัตราดอกเบี้ยระยะสั้น	: D/E < 3:1, DSCR >= 1.10
รวม		37,711	12,891			

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ไม่รวมหนี้ซื้อค่าประกัน

16.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทมีส่วนประกอบหลักได้แก่ (1) ทุนที่ออกและชำระแล้ว (2) ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ ซึ่งเกิดจากผลต่างระหว่างราคาขายหุ้นเพิ่มทุนที่สูงกว่ามูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นบริษัท (3) ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ซึ่งเกิดจากส่วนต่างระหว่างมูลค่าสิ่งตอบแทนที่บริษัทจ่ายซื้อเงินลงทุนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนดังกล่าวที่บันทึกไว้ในงบการเงินของบริษัทผู้ขาย ซึ่งเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกัน (4) ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม และ (5) กำไรสะสม

บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 จำนวน 17,848 ล้านบาท 24,361 ล้านบาท และ 26,018 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.50 จากสิ้นปี 2555 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.80 จากสิ้นปี 2556 โดยสาเหตุของการเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของ

บริษัทและบริษัทย่อยจากผลประกอบการที่ดีขึ้นในแต่ละปี ทั้งนี้ สำหรับปี 2556 มีการเพิ่มขึ้นมากเนื่องจากการเพิ่มทุนในเดือนธันวาคม 2556 ประมาณ 6,000 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ทุนชำระแล้วประมาณ 2,607 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนประมาณ 3,393 ล้านบาท

การออกหุ้นเพิ่มทุนครั้งนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อชำระค่าเงินลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งซื้อมาจาก ปตท. PTTER PTTIH และ IRPC ซึ่งเป็นไปตามแผนขยายธุรกิจของบริษัทที่จะทำการเข้าซื้อหุ้นบริษัทผลิตไฟฟ้าจำนวน 8 บริษัท ได้แก่ RPCL CHPP BIC NNEG TSR NSC NL1PC และ IRPC-CP โดย ณ สิ้นปี 2556 บริษัทดำเนินการเข้าซื้อหุ้นเสร็จสิ้นแล้ว 5 บริษัท ได้แก่ CHPP BIC TSR NSC และ IRPC-CP สำหรับระหว่างปี 2557 บริษัทดำเนินการเข้าซื้อหุ้นแล้วเสร็จเพิ่ม 3 บริษัท ได้แก่ RPCL NNEG และ NL1PC

16.3 สภาพคล่องและอัตราส่วนที่สำคัญ

16.3.1 กระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ข้อมูลทางการเงินเสมือนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม
	2555	2556	2557	2556	2557
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,783	2,737	2,707	2,735	2,759
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(1,158)	(182)	1,887	(216)	1,844
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,625	2,555	4,594	2,519	4,603
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน	968	(3,545)	(4,731)	(3,495)	(6,953)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,429)	3,335	(2,891)	3,347	(619)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	164	2,345	(3,028)	2,371	(2,969)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	3,855	4,019	6,364	4,019	6,390
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4,019	6,364	3,336	6,390	3,421

■ กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปี 2555 บริษัทมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,783 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการดำเนินงาน แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,158 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นจากกำหนดชำระหนี้ของลูกค้าอยู่เลยวันหยุดยาวช่วงสิ้นปี ประกอบกับมีเจ้าหนี้การค้าลดลง ส่งผลให้บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,625 ล้านบาท

สำหรับปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,735 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการดำเนินงาน แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 216 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการค้าของบริษัทเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ส่งผลให้บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,519 ล้านบาท

สำหรับปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,759 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น และมีกระแสเงินสดได้มาจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,844 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการได้รับชำระหนี้จากลูกหนี้การค้าของบริษัทตามปกติตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ส่งผลให้บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 4,603 ล้านบาท

■ กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปี 2555 บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 968 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราว ซึ่งลดลงไปจากการชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

สำหรับปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 3,495 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการลงทุนตามแผนธุรกิจที่กล่าวมาแล้วข้างต้น

สำหรับปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 6,953 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลงทุนตามแผนธุรกิจที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ประกอบกับ IRPC-CP ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีการทยอยชำระค่าก่อสร้างตามความสำเร็จของงาน

■ กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปี 2555 บริษัทมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,429 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินพร้อมดอกเบี้ยจ่ายตามกำหนดเป็นหลัก

สำหรับปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 3,347 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มทุนจำนวน 6,000 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินตามกำหนดจำนวน 2,055 ล้านบาทก็ตาม

สำหรับปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 619 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการที่จำนวนเงินที่บริษัทและบริษัทย่อยชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยให้สถาบันการเงิน มากกว่าจำนวนเงินที่บริษัทย่อยมีการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

16.3.2 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

■ อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)

บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ สิ้นปี 2555 และ 2556 และ 2557 เท่ากับ 2.09 เท่า 1.80 เท่า และ 1.57 เท่า ตามลำดับ โดยอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ สิ้นปี 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2555 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าดังรายละเอียดที่กล่าวมาแล้วข้างต้น และ ณ สิ้นปี 2557 ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2556 เนื่องจากในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ทำการทยอยนำเงินสดคงเหลือจากสิ้นปี 2556 ไปลงทุนตามแผนธุรกิจ

รายการ	ข้อมูลทางการเงิน เสมือนเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ เพื่อ วัตถุประสงค์ เฉพาะ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ข้อมูลทางการเงิน เสมือนรวม สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงิน รวมเพื่อ วัตถุประสงค์ เฉพาะ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม
	2555	2556	2557	2556	2557
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	53	59	61	69	61
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	31	38	46	47	45
Cash Cycle (วัน)	22	21	15	22	16

บริษัทมีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยสำหรับปี 2555 2556 และ 2557 เท่ากับ 53 วัน 69 วัน และ 61 วัน ตามลำดับ โดยระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยเป็นไปตามนโยบายการให้เครดิตเทอมปกติซึ่งส่วนใหญ่อยู่ที่ประมาณ 30 วัน ทั้งนี้ ระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยสูงกว่า 30 วัน เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของยอดลูกหนี้ค้าง ณ สิ้นปีตามที่อธิบายไว้แล้วในส่วนของการค้า

บริษัทมีระยะเวลารับชำระหนี้เฉลี่ยสำหรับปี 2555 2556 และ 2557 เท่ากับ 31 วัน 47 วัน และ 45 วัน ตามลำดับ ทั้งนี้ ระยะเวลาในการชำระหนี้เฉลี่ยโดยส่วนใหญ่จะเป็นไปตามเครดิตเทอมที่ได้รับตามปกติ ซึ่งอยู่ระหว่าง 20 – 45 วัน

โดยภาพรวม สำหรับปี 2555 - 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีวงจรเงินสด (Cash Cycle) ที่มีระยะเวลารับชำระหนี้ให้กับเจ้าหนี้การค้าสั้นกว่าการได้รับชำระหนี้จากลูกหนี้การค้าประมาณ 22 วัน 22 วัน และ 16 วัน ตามลำดับ ตามเหตุผลที่กล่าวแล้วในส่วนของการค้า

ตารางแสดงอัตราส่วนที่สำคัญอื่น ๆ

	ข้อมูลทางการเงินเสมือนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ข้อมูลทางการเงินเสมือนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม
	2555	2556	2557	2556	2557
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	7.93%	7.57%	8.63%	7.57%	8.81%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.98%	4.42%	5.82%	4.38%	6.61%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	6.95%	5.46%	5.40%	4.77%	6.26%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	3.45%	2.96%	3.31%	2.68%	3.66%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	8.96%	8.88%	10.16%	8.36%	9.79%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.69	0.67	0.57	0.61	0.55
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.02	0.72	0.54	0.78	0.65

■ อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับ ร้อยละ 6.95 ร้อยละ 4.77 และร้อยละ 6.26 ตามลำดับ โดยอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2556 ลดลง เนื่องจากการเพิ่มทุนเพื่อนำมาซื้อหุ้นบริษัทผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเดือนธันวาคม 2556 ในขณะที่ยังไม่มีกำไรสุทธิจากการลงทุนดังกล่าว อย่างไรก็ตาม อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2557 ปรับตัวดีขึ้น จากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของบริษัท และเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจที่ไปลงทุน

■ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

การชำระหนี้สินระยะยาวและการเพิ่มทุนของบริษัทตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ส่งผลให้บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงอย่างต่อเนื่อง ณ สิ้นปี 2555 2556 และ 2557 ที่ 1.02 เท่า 0.78 เท่า และ 0.65 เท่า ตามลำดับ

16.4 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานหรือฐานะทางการเงินของบริษัทในอนาคต

■ การเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก

ภายหลังการเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชนในครั้งนี้ จำนวนหุ้นของบริษัทจะเพิ่มขึ้นอีกประมาณ 374.57 ล้านหุ้น จากเดิม 1,123.72 ล้านหุ้น ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 มูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท รวมเป็น 1,498.30 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นดังกล่าว ซึ่งจะมีผลทำให้อัตราส่วนต่างๆ ที่เปรียบเทียบกับสัดส่วนของผู้ถือหุ้นหรือจำนวนหุ้นของบริษัทลดลงในอนาคต เนื่องจากส่วนของผู้ถือหุ้นและจำนวนหุ้นที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณเพิ่มขึ้น (Dilution Effect) เช่น กำไรสุทธิต่อหุ้น (Earnings per Share) อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on Equity) เป็นต้น

1. ซึ่งผลกระทบดังกล่าวหากคำนวณจากอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งเท่ากับร้อยละ 6.26 จะลดลงเหลือร้อยละ 5.22
2. อย่างไรก็ตาม ในการเสนอขายหุ้นและนำหุ้นเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ครั้งนี้บริษัท เชื่อว่าในระยะยาวบริษัทจะได้รับประโยชน์จากการนำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนไปลงทุนตามแผนขยายธุรกิจของบริษัทและใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน นอกจากนี้ การที่บริษัทได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ จะทำให้บริษัทมีความคล่องตัวในการจัดหาแหล่งเงินทุน มีภาพพจน์ที่ดี และมีความน่าเชื่อถือ ที่จะเป็นส่วนสนับสนุนให้การดำเนินธุรกิจมีความคล่องตัวมากขึ้น ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทจะมีรายได้และกำไรสุทธิที่เพิ่มสูงขึ้น ชดเชยกับผลกระทบจากจำนวนหุ้นที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวได้

16.5 คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสามเดือน
สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม			
	ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,421	7.97%	1,257	2.86%
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	182	0.42%	95	0.22%
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	365	0.83%
ลูกหนี้การค้า	3,013	7.02%	3,618	8.23%
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	460	1.07%	481	1.09%
ลูกหนี้อื่น	467	1.09%	724	1.65%
สินค้าคงเหลือ	359	0.84%	367	0.84%
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	15	0.04%	82	0.19%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	228	0.53%	253	0.58%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	8,146	18.97%	7,241	16.47%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,639	6.15%	2,875	6.54%
เงินลงทุนในการร่วมค้า	2,016	4.70%	2,132	4.85%
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	2,687	6.26%	2,687	6.11%
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	6,929	16.14%	6,802	15.48%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	20,048	46.70%	21,427	48.75%
ค่าความนิยม	-	-	30	0.07%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	73	0.17%	351	0.80%
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	138	0.32%	142	0.32%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	257	0.60%	264	0.60%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	34,786	81.03%	36,709	83.53%
รวมสินทรัพย์	42,932	100.00%	43,949	100.00%

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม			
	ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	2,276	5.30%	2,210	5.03%
เจ้าหนี้อื่น	999	2.33%	928	2.11%
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้	194	0.45%	842	1.92%
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	14	0.03%	11	0.03%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,595	3.71%	1,595	3.63%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	127	0.29%	198	0.45%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	5,203	12.12%	5,784	13.16%
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	11,197	26.08%	11,038	25.12%
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	406	0.95%	466	1.06%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27	0.06%	29	0.07%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	80	0.19%	80	0.18%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	11,711	27.28%	11,613	26.42%
รวมหนี้สิน	16,914	39.40%	17,397	39.58%
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน	14,983		14,983	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	11,237	26.17%	11,237	25.57%
ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ	3,393	7.90%	3,393	7.72%
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงค่างบการเงิน	-	-	(1)	(0.00%)
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(1,197)	(2.79%)	(1,197)	(2.72%)
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	344	0.80%	344	0.78%
ยังไม่ได้จัดสรร	11,508	26.80%	12,039	27.39%
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม	733	1.71%	736	1.68%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	26,018	60.60%	26,552	60.42%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	42,932	100.00%	43,949	100.00%

งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวม			
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557		สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
รายได้				
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	4,726	94.93%	6,253	96.60%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	187	3.75%	175	2.71%
รายได้จากการขายไนโตรเจน	22	0.45%	23	0.35%
รายได้อื่น	43	0.87%	22	0.35%
รวมรายได้	4,978	100.00%	6,473	100.00%
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	4,702	94.45%	5,756	88.91%
ต้นทุนค่าไนโตรเจน	21	0.43%	18	0.27%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	1	0.02%	1	0.02%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	89	1.79%	135	2.09%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	3	0.05%	(7)	(0.12%)
รวมค่าใช้จ่าย	4,816	96.74%	5,903	91.18%
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า และค่าใช้จ่ายทางการเงิน	162	3.26%	570	8.82%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	44	0.89%	84	1.29%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ค่าเสื่อม ราคาและค่าตัดจำหน่าย	462	9.27%	914	14.13%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	206	4.14%	654	10.11%
ต้นทุนทางการเงิน	127	2.55%	103	1.59%
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	79	1.59%	551	8.52%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(16)	(0.33%)	20	0.31%
กำไรสำหรับงวด	96	1.92%	531	8.21%
ส่วนของกำไรสำหรับงวดที่เป็นของ				
ส่วนของบริษัทใหญ่	98	1.96%	531	8.19%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2)	(0.04%)	0	0.00%
กำไรสำหรับงวด	96	1.92%	531	8.21%

รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	4,726	6,253
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	187	175
รวม	4,912	6,429
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	4,702	5,756
กำไรขั้นต้น	210	673

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
กำไรสำหรับงวด	96	531
รายการปรับปรุง		
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	255	260
ดอกเบี้ยรับ	(41)	(13)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	0	(5)
(กลับรายการ) สำรองค่าเผื่อจากการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(0)	(0)
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	0	-
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	1	1
ต้นทุนทางการเงิน	127	103
(ผลประโยชน์) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(16)	20
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(44)	(84)
	378	814
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		
ลูกหนี้การค้า	2,598	(605)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	55	107
ลูกหนี้อื่น	248	(223)
สินค้าคงเหลือ	58	(8)
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	34	(66)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	100	(16)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(0)	2
เจ้าหนี้การค้า	(1,640)	(66)
เจ้าหนี้อื่น	34	44
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(109)	51
ขอคืน (จ่าย) ภาษีเงินได้	(30)	(25)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,725	8
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน		
รับดอกเบี้ย	47	12
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2)	-
ซื้ออาคารและอุปกรณ์	(695)	(935)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(472)	88
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	-	(274)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	(191)	(252)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า	(234)	(153)
เงินลงทุนชั่วคราว	339	(365)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,207)	(1,879)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน		
จ่ายดอกเบี้ย	(132)	(121)
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	(40)	(11)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,000	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	460
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,646)	(621)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(818)	(293)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(300)	(2,164)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	6,390	3,421
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	6,090	1,257

อัตราส่วนทางการเงิน	งบการเงินรวม	
	ณ 31 ธ.ค. 2557	ณ 31 มี.ค. 2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity ratio)		
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.57	1.25
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.27	0.92
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial policy ratio)		
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.65	0.66

อัตราส่วนทางการเงิน	งบการเงินรวม	
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557 ⁽¹⁾	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity ratio)		
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า) ⁽²⁾	N/A	0.01
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า) ^{(2) (3)}	N/A	7.76
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	N/A	47
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า) ⁽⁴⁾	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) ⁽⁴⁾	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า) ^{(2) (5)}	N/A	10.27
ระยะเวลารับหนี้ (วัน)	N/A	35
Cash Cycle (วัน)	N/A	12
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability ratio)		
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	4.28%	10.47%
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%) ⁽⁶⁾	2.47%	8.42%
อัตรากำไรอื่น (%) ⁽⁷⁾	0.82%	0.46%
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%) ⁽⁸⁾	1420.35%	1.49%
EBITDA Margin (%)	9.40%	14.23%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.92%	8.21%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%) ⁽²⁾	N/A	8.09%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency ratio)		
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) ⁽²⁾	N/A	4.89%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%) ⁽²⁾	N/A	11.20%
อัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์ (เท่า) ⁽²⁾	N/A	0.60
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial policy ratio)		
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน - Cash basis (เท่า) ⁽⁹⁾	0.65	0.00
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	14.45	1.27
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	-	-

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ เนื่องจากข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่นำมาจากงบแสดงฐานะการเงินนั้น จะใช้ค่าเฉลี่ยของข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 31 มีนาคม 2557 ซึ่งบริษัทไม่ได้จัดทำงบแสดงฐานะการเงิน ณ 31 มีนาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่) ดังนั้นจึงไม่สามารถคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่ต้องใช้ข้อมูลจากงบแสดงฐานะการเงิน ณ 31 มีนาคม 2557 ในการคำนวณได้

⁽²⁾ ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่นำมาจากงบแสดงฐานะการเงินนั้น จะใช้ค่าเฉลี่ยของข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 31 มีนาคม 2558 และข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่นำมาจากงบกำไรขาดทุนและงบกระแสเงินสดนั้น จะนำข้อมูลสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 มาคำนวณปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)

⁽³⁾ อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้าคำนวณมาจาก (รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ+รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน)/ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ

⁽⁴⁾ เนื่องจากรายการสินค้าคงเหลือตามงบแสดงฐานะทางการเงินของบริษัทนั้น ประกอบด้วยพัสดุคงคลังเป็นส่วนใหญ่ ดังนั้น อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือและระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยจึงมิได้แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการดำเนินงานของบริษัทอย่างแท้จริง

⁽⁵⁾ อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ คำนวณมาจาก ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ/ เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย

⁽⁶⁾ อัตรากำไรจากการดำเนินงาน คำนวณมาจาก กำไรจากการดำเนินงาน/ (รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ + รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน) โดยที่กำไรจากการดำเนินงานคำนวณมาจาก (รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ + รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน + รายได้จากการขายในโตรเจน) - (ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ + ต้นทุนค่าในโตรเจน + ค่าใช้จ่ายในการขาย + ค่าใช้จ่ายในการบริหาร)

⁽⁷⁾ อัตรากำไรอื่น คำนวณมาจาก (รายได้อื่น - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ - ผลเสียหายจากคดีความ)/ รายได้รวม

⁽⁸⁾ อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร คำนวณมาจาก เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน/ กำไรจากการดำเนินงาน

⁽⁹⁾ อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน คำนวณมาจาก เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน/ (ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน + ซื้ออาคารและอุปกรณ์ + เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย + เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม + เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า + เงินลงทุนระยะยาวอื่น + เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน + เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน + จ่ายดอกเบี้ย + จ่ายเงินปันผล + ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน + เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน + ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน)

16.5.1 รายได้

สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 6,473 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.04 จาก 4,978 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 สาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

1) รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ

รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการสำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และ 2558 มีจำนวน 4,726 ล้านบาท และ 6,253 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 94.93 และ ร้อยละ 96.60 ของรายได้รวมในแต่ละงวด ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ตารางแสดงรายละเอียดรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ

ผลิตภัณฑ์/บริการ	งบการเงินรวม สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่		งบการเงินรวม สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่	
	31 มี.ค. 2557		31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวม				
1.1 รายได้จากการขายไฟฟ้าแบ่งตามประเภทสัญญา:	3,131	66.24%	4,556	72.86%
โรงผลิตสาธารณูปการระยอง	1,865	39.45%	1,838	29.40%
โรงไฟฟ้าศรีราชา*	1,266	26.79%	2,718	43.47%
1.2 ไอน้ำ	1,490	31.54%	1,584	25.33%
1.3 น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	68	1.44%	69	1.10%
1.4 น้ำเย็น	37	0.78%	44	0.70%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวม	4,726	100.00%	6,253	100.00%

ตารางแสดงรายละเอียดรายได้รวม

1. รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวม	4,726	94.93%	6,253	96.60%
2. รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	187	3.75%	175	2.71%
3. รายได้จากโนโตรเจน	22	0.45%	23	0.35%
4. รายได้อื่น	43	0.87%	22	0.35%
รายได้รวม	4,978	100.00%	6,473	100.00%
5. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	44	0.88%	84	1.29%

หมายเหตุ: * ตารางแสดงรายละเอียดรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา

1. AP	0	0.04%	117	4.32%
2. EP	1,261	99.57%	2,590	95.28%
3. เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	5	0.39%	11	0.40%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา	1,266	100.00%	2,718	100.00%

1.1) รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 มีจำนวน 3,131 ล้านบาท และ 4,556 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 66.24 และร้อยละ 72.86 ของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวมในแต่ละงวด ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยรายได้จากการขายไฟฟ้าในงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.54 จากงวดสามเดือนปี 2557 จากเหตุผลหลักดังนี้

- สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 โรงผลิตสาธิตการระยองมีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 1,838 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.41 จาก 1,865 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 เนื่องจากมีปริมาณการขายไฟฟ้าที่ 541 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ลดลงร้อยละ 1.59 จาก 549 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ในงวดสามเดือนปี 2557 โดยมีราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในงวดสามเดือนปี 2558 เท่ากับ 3.40 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.18 จาก 3.39 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนปี 2557 โดยรายได้ค่าไฟฟ้าลดลงเล็กน้อยสาเหตุหลักจากขายไฟฟ้าลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามรอบระยะเวลา
- สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 โรงไฟฟ้าศรีราชามีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 2,718 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 114.69 จาก 1,266 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 จากการที่มีปริมาณการส่งไฟฟ้าให้ กฟผ. ในงวดสามเดือนปี 2558 ที่ 1,085 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) ซึ่งเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 121.66 จาก 489 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gwh) โดยมีสาเหตุหลักมาจากในงวดสามเดือนปี 2557 โรงไฟฟ้าศรีราชามีการหยุดซ่อมบำรุงตามรอบระยะเวลากำหนดทำให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าลดลง

1.2) รายได้จากการขายไอน้ำ

รายได้จากการขายไอน้ำ สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 มีมูลค่าเท่ากับ 1,490 ล้านบาท และ 1,584 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 31.54 และ ร้อยละ 25.33 ของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการรวมในแต่ละงวด ตามลำดับ โดยรายได้จากการขายไอน้ำสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.28 ถึงแม้ว่าราคาเฉลี่ยในงวดสามเดือนปี 2558 เท่ากับ 1,285 บาทต่อตัน ลดลงร้อยละ 4.20 จาก 1,341 บาทต่อตัน ในงวดสามเดือนปี 2557 ตามกลไกราคาขายไอน้ำที่อิงกับราคาก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก แต่เนื่องจากปริมาณการขายไอน้ำในงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.94 จาก 1,111 ล้านตัน ในงวดสามเดือนปี 2557 เป็น 1,233 ล้านตัน ในงวดสามเดือนปี 2558 ตามความต้องการของลูกค้าเดิมที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการมีลูกค้ารายใหม่

2) รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน

สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าการเงินเป็นจำนวน 187 ล้านบาท และ 175 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.76 และ ร้อยละ 2.71 ของรายได้รวมในแต่ละงวด ตามลำดับ โดยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินในงวดสามเดือนปี 2558 ลดลงร้อยละ 6.19 ตามมูลค่าคงเหลือของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ลดลงจากการจ่ายชำระ

3) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า เป็นจำนวน 44 ล้านบาท และ 84 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.89 และ ร้อยละ 1.29 ของรายได้รวมในแต่ละงวด ตามลำดับ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 89.22 เนื่องจากบริษัทรับรู้รายได้จาก TSR ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบทุกโรงในงวดสามเดือนปี 2558

16.5.2 ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการหลักของบริษัท ได้แก่ ต้นทุนวัตถุดิบ โดยสำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และ 2558 มีต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการเท่ากับ 4,702 ล้านบาท และ 5,756 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 95.72 และร้อยละ 89.54 ของรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการและรายได้จากสัญญาเช่าการเงินตามลำดับ (รายละเอียดตามตารางด้านล่าง) เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.41 จากงวดสามเดือนปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการผลิตไฟฟ้า

อัตราต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ ต่อ รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการและรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน

รายการ (ล้านบาท)	งบการเงินรวม	
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	4,726	6,253
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	187	175
รวม	4,912	6,429
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	4,702	5,756
กำไรขั้นต้น	210	673
อัตราต้นทุนขาย	95.72%	89.54%
อัตรากำไรขั้นต้น	4.28%	10.46%

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	งบการเงินรวม			
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557		สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ต้นทุนวัตถุดิบ	3,899	82.93%	5,205	90.42%
ก๊าซธรรมชาติ*	3,744	79.63%	4,964	86.24%
น้ำมันดีเซลและไอน้ำ	59	1.26%	131	2.28%
น้ำ	38	0.81%	45	0.79%
สารเคมี	12	0.25%	13	0.22%
อื่นๆ	46	0.97%	52	0.90%
ค่าบำรุงรักษา	392	8.33%	178	3.09%
ค่าเสื่อมราคา	253	5.38%	255	4.43%
อื่นๆ	158	3.37%	118	2.05%
รวม	4,702	100.00%	5,756	100.00%

หมายเหตุ: * ตารางแสดงรายละเอียดต้นทุนก๊าซธรรมชาติแยกตามโรงไฟฟ้า

- โรงผลิตสาธารถูปการระยอง	2,486	66.40%	2,453	49.41%
- โรงไฟฟ้าศรีราชา	1,258	33.59%	2,511	50.58%
- บริษัทย่อย	0	0.01%	0	0.01%
รวมต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	3,744	100.00%	4,964	100.00%

1) ต้นทุนวัตถุดิบ

ต้นทุนวัตถุดิบถือเป็นต้นทุนหลักของต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการของบริษัท โดยสำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และ 2558 มีมูลค่าเท่ากับ 3,899 ล้านบาท และ 5,205 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 82.93 และร้อยละ 90.42 ของต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการรวมในแต่ละงวดตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ โดยต้นทุนวัตถุดิบสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.48 จากงวดสามเดือนปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักของการเปลี่ยนแปลงดังนี้

- สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 โรงผลิตสาธารถูปการระยองมีต้นทุนวัตถุดิบ เท่ากับ 2,641 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.55 จาก 2,600 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 ถึงแม้ว่าต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เป็นต้นทุนหลักจะลดลงตามปริมาณการผลิตไฟ แต่มีต้นทุนค่าไอน้ำเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น
- สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 โรงไฟฟ้าศรีราชามีต้นทุนวัตถุดิบ เท่ากับ 2,546 ล้านบาท เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 98.07 จาก 1,286 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 ซึ่งสาเหตุหลักเป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนหลัก โดยมีต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเท่ากับ 2,511 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 99.62 จาก 1,258 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 ตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

2) ค่าบำรุงรักษา

ในงวดสามเดือน 2558 ค่าบำรุงรักษาลดลงมาอยู่ที่ 106 ล้านบาท จาก 309 ล้านบาทในงวดสามเดือน 2557 หรือลดลงร้อยละ 65.70 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่ในช่วงสามเดือนของปี 2557 โรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามรอบระยะเวลา

16.5.3 กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 เท่ากับ 673 ล้านบาท เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 220.24 จาก 210 ล้านบาทสำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และอัตรากำไรขั้นต้นสำหรับงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 10.48 จากร้อยละ 4.28 สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและค่าบำรุงรักษาที่ลดลงของโรงไฟฟ้าศรีราชา และรายได้จากการขายไอน้ำของโรงสาธารณูปการระยะยงที่เพิ่มขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

16.5.4 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารสำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และ 2558 เท่ากับ 90 ล้านบาท และ 136 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็น ร้อยละ 1.81 และ ร้อยละ 2.11 ของรายได้รวมในแต่ละงวดตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในงวดสามเดือนปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.03 จากงวดสามเดือนปี 2557 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการซื้อธุรกิจเพิ่มขึ้น

16.5.5 กำไรสุทธิ

บริษัทมีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่สำหรับงวดสามเดือนปี 2557 และ 2558 จำนวน 98 ล้านบาท และ 531 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 1.96 และร้อยละ 8.19 ของรายได้รวมในแต่ละงวดตามลำดับ โดยเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 444.6 จากงวดสามเดือนปี 2557 สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เพิ่มขึ้นดังที่ได้กล่าวแล้วข้างต้น รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงเนื่องจากการชำระคืนเงินต้นสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวตามกำหนดชำระ

16.5.6 สินทรัพย์

บริษัทมีสินทรัพย์รวมตามงบการเงินรวม ณ 31 มีนาคม 2558 จำนวน 43,949 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.37 จาก 42,932 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นจากงานระหว่างการก่อสร้างที่เพิ่มขึ้นของ IRPC-CP เป็นหลัก

ทั้งนี้ ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์รวมได้แก่ (1) ลูกหนี้การค้า (2) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน (3) เงินลงทุนรวม และ (4) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยมีรายละเอียดและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ลูกหนี้การค้า

ตารางสรุปยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้า

รายการ	งบการเงินรวม			
	ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	962	31.92%	838	23.15%
เกินกำหนดชำระ:				
มากกว่า 12 เดือน	0.03	0.00%	0.03	0.00%
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
รวม	962	31.92%	838	23.15%
กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,962	65.10%	1,812	50.07%
เกินกำหนดชำระ:				
น้อยกว่า 3 เดือน	89	2.97%	969	26.78%
มากกว่า 12 เดือน	0.17	0.01%	-	-
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
รวม	2,051	68.08%	2,781	76.85%
รวมลูกหนี้การค้าสุทธิ	3,013	100.00%	3,618	100.00%

ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าสุทธิจำนวน 3,618 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จาก 3,013 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 เนื่องจาก ณ สิ้นเดือน มีนาคม 2558 ยอดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าของ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้า ศรีราชาเป็นยอดคงค้างของรายได้ค่าไฟฟ้า 2 เดือน (กุมภาพันธ์ - มีนาคม 2558) เนื่องจากกำหนดชำระเงินค่าไฟฟ้าของ เดือนกุมภาพันธ์ 2558 อยู่ในช่วงต้นเดือนเมษายน 2558 ในขณะที่ ณ สิ้นปีมียอดลูกหนี้ค่าไฟฟ้างดงกล่าวที่ถึงกำหนดชำระ เพียงเดือนเดียว (ธันวาคม 2557)

2) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม			
	ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	460	6.23%	481	6.60%
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งถึงห้าปี	2,275	30.79%	2,304	31.64%
ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าห้าปี	4,653	62.98%	4,497	61.76%
รวม	7,389	100.00%	7,282	100.00%

ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทมียอดลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินสุทธิจำนวน 7,282 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.44 จากสิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุมาจากการทยอยลดลงของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินตามการจ่ายชำระค่า APR1 จาก กฟผ.

3) เงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 เท่ากับ 2,875 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.93 จาก 2,639 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุมาจาก (1) การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนใน BIC จำนวน 76 ล้านบาท จากการทยอยลงทุน และรับรู้ส่วนแบ่งกำไร หักด้วยเงินปันผลรับ และ (2) การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนใน XPCL จำนวน 160 ล้านบาท จากการการทยอยลงทุนและรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

เงินลงทุนในการร่วมค้า ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 เท่ากับ 2,132 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.75 จาก 2,016 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุมาจาก (1) การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนใน TSR จำนวน 84 ล้านบาท จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไร (2) การลดลงของเงินลงทุนใน NNEG จำนวน 3 ล้านบาท จากการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน และ (3) การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนใน NL1PC จำนวน 35 ล้านบาท จากการการทยอยลงทุนและรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

4) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการ	งบการเงินรวม			
	ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ที่ดิน	1,118	5.58%	1,118	5.22%
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	694	3.46%	687	3.21%
เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน	14,164	70.65%	14,141	65.99%
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ เครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ	41	0.20%	40	0.19%
ยานพาหนะ	0	0.00%	0	0.00%
อะไหล่สำคัญ	178	0.89%	178	0.83%
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	3,853	19.22%	5,264	24.57%
รวม	20,048	100%	21,427	100%

ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ จำนวน 21,427 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 จากสิ้นปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของ IRPC-CP และจากการซื้อกิจการ Ichinoseki Solar Power 1 GK

16.5.7 หนี้สิน

บริษัทมีหนี้สินรวมตามงบการเงินรวม ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 17,397 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.86 จาก 16,914 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้

1) เจ้าหนี้การค้า

รายการ	งบการเงินรวม			
	ณ 31 ธ.ค. 2557		ณ 31 มี.ค. 2558	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,242	98.49%	2,170	98.19%
บุคคลหรือกิจการอื่นๆ	34	1.51%	40	1.81%
รวม	2,276	100.00%	2,210	100.00%

เจ้าหนี้การค้าของบริษัทประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติ ค่าน้ำมันดีเซล และค่าน้ำ โดย ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเจ้าหนี้การค้าจำนวน 2,210 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3 จาก 2,276 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2557 เนื่องจาก ณ สิ้นเดือน มีนาคม 2558 ยอดเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นยอดคงค้างของค่าก๊าซธรรมชาติ 1 เดือน (มีนาคม 2558) ในขณะที่สิ้นปีก่อนมียอดเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติดังกล่าวที่ถึงกำหนดชำระ 2 เดือน (พฤศจิกายน - ธันวาคม 2557) เนื่องจากกำหนดชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติของเดือนพฤศจิกายน 2557 อยู่ในช่วงต้นเดือนมกราคม 2558

2) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

บริษัทมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 12,633 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.24 จากสิ้นปี 2557 โดยเงินกู้ยืมของบริษัทมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินตามกำหนด

16.5.8 ส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 26,552 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.05 จากสิ้นปี 2557 โดยสาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยจากผลประกอบการที่ดีขึ้นในแต่ละปี

16.5.9 กระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2558
	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	378	814
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,347	(806)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,725	8
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,207)	(1,879)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(818)	(293)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(300)	(2,164)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	6,390	3,421
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	6,090	1,257

■ กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 814 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 806 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ส่งผลให้บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 8 ล้านบาท

■ กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,879 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลงทุนในกิจการต่างๆ ดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ประกอบกับ IRPC-CP ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีการทยอยชำระค่าก่อสร้างตามความสำเร็จของงาน

■ กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับงวดสามเดือนปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 293 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการที่จำนวนเงินที่บริษัทและบริษัทย่อยชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยให้สถาบันการเงิน มากกว่าจำนวนเงินที่บริษัทย่อยมีการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

16.5.10 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

■ อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)

บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 และสิ้นปี 2557 เท่ากับ 1.25 เท่า และ 1.57 เท่าตามลำดับ โดยอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 เนื่องจากในระหว่างไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทได้ทำการทยอยนำเงินสดคงเหลือจากสิ้นปี 2557 ไปลงทุนตามแผนธุรกิจ

■ อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด 31 มีนาคม 2558 บริษัทมีอัตรากำไรสุทธิ เท่ากับร้อยละ 8.21 เพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการและการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีต้นทุนทางการเงินที่ลดลง

■ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2558 เท่ากับ 0.66 เท่า เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2557 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้เป็นหลัก

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 3

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์

ส่วนที่ 3

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์

1. รายละเอียดของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

1.1 ลักษณะสำคัญของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

- ผู้เสนอขายหลักทรัพย์ : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
(Global Power Synergy Public Company Limited)
- ประเภทหลักทรัพย์ที่เสนอขาย : หุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท
- จำนวนที่ออกและเสนอขาย : จำนวนไม่เกิน 374,575,200 หุ้น คิดเป็นร้อยละไม่เกิน 25 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้วของบริษัท ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้ แบ่งเป็น
1. เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อบุคคลทั่วไป นักลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท (ถ้ามี) จำนวนประมาณ 365,265,200 หุ้น คิดเป็นร้อยละประมาณ 24.38 ของจำนวนหุ้นที่เรียกชำระแล้วทั้งหมดภายหลังจากการเสนอขายในครั้งนี้
 2. เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท จำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละไม่เกิน 0.62 ของจำนวนหุ้นที่เรียกชำระแล้วทั้งหมดภายหลังจากการเสนอขายในครั้งนี้
- ทั้งนี้ หากมีหุ้นที่เหลือจากการจองซื้อของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ให้นำหุ้นส่วนที่เหลือจากการจองซื้อดังกล่าวไปเสนอขายให้แก่บุคคลทั่วไป นักลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ตามข้อ 1
- มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ : 10.00 บาท
- ราคาที่เสนอขายต่อประชาชน : 27.00 บาทต่อหุ้น
- ราคาที่เสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน : 18.00 บาทต่อหุ้น
- มูลค่ารวมของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย : ประมาณ 10,029,740,400 บาท
- ระยะเวลาจองซื้อ : สำหรับบุคคลทั่วไปและนักลงทุนสถาบัน ระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8, 11 และ 12 พฤษภาคม 2558
- : สำหรับผู้มีอุปการคุณ ระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 และ 11 พฤษภาคม 2558
- : สำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 และ 11 พฤษภาคม 2558

1.2 สัดส่วนการเสนอขายหลักทรัพย์

การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้เป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 โดยมีสัดส่วนการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นดังนี้

1.2.1 หุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนประมาณ 365,265,200 หุ้น เสนอขายต่อประชาชน แบ่งเป็น

เสนอขายต่อบุคคลทั่วไป	ประมาณ	266,550,200	หุ้น
เสนอขายต่อนักลงทุนสถาบัน	ประมาณ	74,920,000	หุ้น
เสนอขายต่อผู้มีอุปการคุณของบริษัท	ประมาณ	23,795,000	หุ้น

1.2.2 หุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น เสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

ทั้งนี้ หากมีหุ้นที่เหลือจากการจองซื้อของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ให้นำหุ้นส่วนที่เหลือจากการจองซื้อดังกล่าวไปเสนอขายให้แก่ประชาชนตามข้อ 1.2.1

ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการใช้ดุลยพินิจในการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่จัดสรรให้แก่กลุ่มนักลงทุนแต่ละประเภทเพื่อให้การเสนอขายหลักทรัพย์ในครั้งนี้ประสบความสำเร็จในการขายสูงสุด

นิยามที่ใช้ในการพิจารณาประเภทของนักลงทุนมีดังต่อไปนี้

บุคคลทั่วไป หมายถึง บุคคลธรรมดาและ/หรือนิติบุคคลทั่วไป รวมถึงผู้มีอุปการคุณที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อมกับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 เช่น ลูกค้าที่ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ ลูกค้าด้านวาณิชธนกิจ บริษัทคู่ค้า ผู้ให้คำปรึกษาทางธุรกิจ ผู้ที่ให้การสนับสนุนด้านข้อมูลทางธุรกิจ ทั้งที่เคยติดต่อในอดีต ติดต่อในปัจจุบัน และผู้ที่คาดว่าจะได้ติดต่อในอนาคต หรือบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ และ/หรือธุรกิจอื่นๆ ในเครือของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ เป็นต้น ซึ่งจะจองซื้อหุ้นได้ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.1 และ 5.7.1 ทั้งนี้ ไม่รวมถึงนักลงทุนสถาบันตามคำจำกัดความข้างกลางและไม่รวมถึงการจัดสรรให้แก่ตนเอง กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และผู้ที่เกี่ยวข้องของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ตลอดจนกองทุนรวมซึ่งมีลักษณะต้องห้าม รวมทั้งจะไม่จัดสรรหุ้นให้กับบริษัทย่อยของบริษัท ตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทค. 70/2552 เรื่องหลักเกณฑ์เงื่อนไขและวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ฉบับลงวันที่ 3 สิงหาคม 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทค. 40/2557 เรื่องการจำหน่ายหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ประเภทหุ้นและใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทที่ออกตราสารทุน (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ซึ่งใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2557

นักลงทุนสถาบัน หมายถึง ผู้ลงทุนประเภทสถาบันที่จองซื้อหุ้นสามัญผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ที่ กจ. 17/ 2551 เรื่องการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ ดังนี้

- (ก) ธนาคารพาณิชย์
- (ข) บริษัทเงินทุน
- (ค) บริษัทหลักทรัพย์เพื่อเป็นทรัพย์สินของตนเองหรือเพื่อการบริหารกองทุนส่วนบุคคลหรือเพื่อการจัดการโครงการลงทุนที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบธุรกิจเงินทุนธุรกิจหลักทรัพย์และธุรกิจเครดิตฟองซิเอร์
- (ง) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (จ) บริษัทประกันภัย
- (ฉ) ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณหรือนิติบุคคลอื่นที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (ช) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (ซ) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (ฌ) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน
- (ญ) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (ฎ) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (ฏ) กองทุนรวม
- (ฐ) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (ก) ถึง (ฏ) โดยอนุโลม

นักลงทุนสถาบันดังกล่าวจะต้องจองซื้อหุ้นผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 เท่านั้น โดยนักลงทุนสถาบันสามารถซื้อหุ้นได้ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.7.2 และในการจัดสรรหุ้นให้แก่ นักลงทุนสถาบันจะอยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.2

ผู้มีอุปการคุณของบริษัท หมายถึง

1. บุคคลธรรมดาและ/หรือนิติบุคคลที่มีความสัมพันธ์อันดีกับบริษัทและบริษัทย่อย เช่น ผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางการค้า ลูกค้า หรือเจ้าหนี้การค้า เป็นต้น
2. บุคคลธรรมดา และ/หรือนิติบุคคลที่บริษัทและบริษัทย่อย ต้องการชักชวนให้เป็นลูกค้าหรือผู้จัดหาวัตถุดิบของบริษัทในอนาคต
3. บุคคลธรรมดา และ/หรือนิติบุคคลที่บริษัทและบริษัทย่อย พิจารณาแล้วว่าสามารถให้ความช่วยเหลือบริษัทในการประกอบธุรกิจได้ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต
4. บุคคลธรรมดาและ/หรือนิติบุคคลที่มีความสัมพันธ์อันดีกับผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อย

ผู้มีอุปการคุณของบริษัทและบริษัทย่อยจะต้องจองซื้อหุ้นผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 เท่านั้น โดยผู้มีอุปการคุณของบริษัทและบริษัทย่อยสามารถซื้อหุ้นได้ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.7.3 และในการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัทและบริษัทย่อยจะอยู่ในดุลยพินิจของผู้บริหารของบริษัทและ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมาย ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.3 ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการจัดสรรให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ และผู้ที่เกี่ยวข้องกันตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 40/2557 เรื่องการจำหน่ายหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ประเภทหุ้นและใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทที่ออกตราสารทุน (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ซึ่งใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2557

1.3 สิทธิผลประโยชน์และเงื่อนไขอื่น

หุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทที่เสนอขาย จำนวนไม่เกิน 374,575,200 หุ้นในครั้งนี้นี้ มีสิทธิและผลประโยชน์เท่าเทียมกับหุ้นสามัญเดิมของบริษัททุกประการ

1.4 ตลาดรองของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

บริษัทจะนำหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท ไปจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์”) ซึ่งบริษัทจะเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนในครั้งนี้นี้ ก่อนที่จะได้รับทราบผลการพิจารณาของตลาดหลักทรัพย์ในการรับหุ้นสามัญของบริษัทเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน ทั้งนี้ บริษัทได้ยื่นคำขออนุญาตและเอกสารประกอบต่อตลาดหลักทรัพย์เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 ให้พิจารณารับหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด และบริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินได้พิจารณาคุณสมบัติของบริษัทแล้วเห็นว่าบริษัทมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการรับหุ้นสามัญหรือหุ้นบุริมสิทธิเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน พ.ศ. 2544 ลงวันที่ 22 มกราคม 2544 (รวมทั้งที่แก้ไขเพิ่มเติม) และตามหนังสือเวียนที่บจ.(ว) 10/2551 ลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2551 เรื่อง การปรับปรุงหลักเกณฑ์รับหลักทรัพย์ เพื่อสนับสนุนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ยกเว้นคุณสมบัติเรื่องการกระจายการถือหุ้นให้แก่นักลงทุนรายย่อยซึ่งบริษัทจะต้องมีผู้ถือหุ้นสามัญรายย่อยไม่น้อยกว่า 1,000 รายและถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของทุนชำระแล้ว และผู้ถือหุ้นดังกล่าวแต่ละรายต้องถือหุ้นไม่น้อยกว่า 1 หน่วยการซื้อขาย ซึ่งเมื่อบริษัทได้จำหน่ายหุ้นสามัญในครั้งนี้นี้แล้วจะทำให้บริษัทมีคุณสมบัติครบถ้วนตามเกณฑ์การกระจายหุ้นรายย่อย โดยบริษัทจะดำเนินการให้ตลาดหลักทรัพย์รับหุ้นของบริษัทเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนต่อไป

1.5 จำนวนและราคาหุ้นที่ให้สิทธิแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

จำนวนหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทเสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทจำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 18.00 บาท

สำหรับหุ้นที่เสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ดังกล่าวจะถูกห้ามซื้อขายเป็นระยะเวลา 2 ปี โดยหลังจากวันที่หุ้นของบริษัททำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ครบกำหนดระยะเวลา 12 เดือน สามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายได้เป็นจำนวนหนึ่งในสามของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายดังกล่าว และหลังจากวันที่หุ้นของบริษัททำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ครบกำหนดระยะเวลา 18 เดือน สามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายได้อีกจำนวนหนึ่งในสามของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ถูกสั่งห้ามซื้อขาย และเมื่อครบกำหนดระยะเวลา 24 เดือน สามารถขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายส่วนที่เหลือได้ทั้งหมด

1.6 ข้อมูลอื่นๆ

ตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการห้ามผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องขายหุ้นและหลักทรัพย์ภายในระยะเวลาที่กำหนด พ.ศ. 2544 ลงวันที่ 22 มกราคม 2544 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กำหนดให้บริษัทต้องสั่งห้ามผู้มีส่วนร่วมในการบริหารและ/หรือผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ นำหุ้นของตนซึ่งมีจำนวนรวมกันเป็นจำนวนร้อยละ 55 ของทุนชำระแล้วหลังการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนแล้วเสร็จออกขายภายในระยะเวลา 1 ปี นับแต่วันที่หุ้นของบริษัทเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ โดยหลังจากวันที่หุ้นของบริษัททำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ครบกำหนดระยะเวลา 6 เดือน ผู้ที่ถูกสั่งห้ามดังกล่าวสามารถทยอยขายหุ้นสั่งห้ามขายได้ในจำนวนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ถูกสั่งห้ามขายดังกล่าว และสามารถขายส่วนที่เหลือได้เมื่อครบกำหนดระยะเวลา 1 ปี

2. ข้อจำกัดการโอนหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

หุ้นสามัญของบริษัทสามารถโอนกันได้อย่างโดยเสรีโดยไม่มีข้อจำกัด และหุ้นที่ถือโดยคนต่างด้าวในขณะใดขณะหนึ่งต้องมีจำนวนรวมกันไม่เกินกว่าร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท การโอนหุ้นรายใดที่จะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของคนต่างด้าวของบริษัทเกินสัดส่วนข้างต้น บริษัทมีสิทธิปฏิเสธการโอนหุ้นของบริษัทรายนั้นได้

การโอนหุ้นสามัญของบริษัทจะสมบูรณ์เมื่อผู้โอนได้สลักหลังใบหุ้นโดยระบุชื่อผู้รับโอน ลงลายมือชื่อของผู้โอนกับผู้รับโอนและส่งมอบใบหุ้นให้แก่ผู้รับโอน การโอนหุ้นสามัญจะใช้นับย้อนกับบริษัทได้ต่อเมื่อบริษัทได้รับคำร้องขอให้ลงทะเบียนการโอนหุ้นสามัญแล้ว แต่จะใช้นับย้อนบุคคลภายนอกได้เมื่อบริษัทได้ลงทะเบียนการโอนหุ้นสามัญแล้ว โดยบริษัทจะลงทะเบียนการโอนหุ้นภายใน 14 วันนับแต่วันได้รับการร้องขอนั้น หรือหากบริษัทเห็นว่าการโอนหุ้นนั้นไม่ถูกต้องสมบูรณ์ บริษัทจะแจ้งแก่ผู้ยื่นคำร้องขอภายใน 7 วัน ทั้งนี้ การโอนหุ้นสามัญที่ซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

3. ที่มาของการกำหนดราคารักษาหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

การกำหนดราคาเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนในครั้งนี้จะกระทำโดยการสำรวจความต้องการซื้อหลักทรัพย์ (Bookbuilding) ซึ่งเป็นวิธีการสอบถามปริมาณความต้องการซื้อหุ้นสามัญของนักลงทุนสถาบันในแต่ละระดับราคา โดยการตั้งช่วงราคาแล้วเปิดโอกาสให้นักลงทุนสถาบันแจ้งราคาและจำนวนหุ้นที่ประสงค์จะจองซื้อมายังผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ในวันที่ 6 พฤษภาคม 2558 โดยช่วงราคาที่ใช้ทำ Bookbuilding อยู่ที่ระหว่างราคา 27.00 – 28.00 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ บริษัทร่วมกับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะกำหนดราคาเสนอขายสุดท้าย โดยพิจารณาจากราคาและจำนวนหุ้นที่นักลงทุนสถาบันเสนอความต้องการซื้อเข้ามา โดยเป็นราคาที่จะทำให้บริษัทได้รับเงินตามจำนวนที่ต้องการและยังมีความต้องการซื้อหุ้นเหลืออยู่มากพอในระดับที่คาดว่าจะทำให้ราคาหุ้นมีเสถียรภาพในตลาดรอง

3.1 ข้อมูลทางการเงินเพื่อประกอบการประเมินราคาหุ้นที่เสนอขาย

การเสนอขายหลักทรัพย์ในครั้งนี้ ได้กำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายเท่ากับ 27.00 บาทต่อหุ้น เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิต่อหุ้น (Earnings Per Share: EPS) 4 ไตรมาสล่าสุด (ระหว่างวันที่ 1 เมษายน 2557 ถึง 31 มีนาคม 2558) ของบริษัทที่เท่ากับ 1.34 บาท (Fully Diluted EPS) ซึ่งคำนวณมาจากกำไรสุทธิ 4 ไตรมาสล่าสุดที่เท่ากับ 2,014.35 ล้านบาทหารด้วยจำนวนหุ้นสามัญภายหลังการเสนอขายหลักทรัพย์ในครั้งนี้รวมจำนวน 1,498,300,800 หุ้น จะได้อัตราส่วนราคาหุ้นต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น (Price to Earnings Ratio: P/E) ประมาณ 20.08 เท่า อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานดังกล่าวคำนวณจากฐานะทางการเงินในอดีต โดยที่ยังไม่ได้พิจารณาถึงผลการดำเนินงานในอนาคต ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญปัจจัยหนึ่งที่นักลงทุนควรพิจารณาประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

ทั้งนี้ P/E ที่เสนอขายสูงกว่าค่าเฉลี่ยของ P/E ของกลุ่มบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมทรัพยากร หมวดพลังงานและสาธารณูปโภค ที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงที่หลากหลาย ซึ่งคัดเลือกแล้วว่ามีคล้ายคลึงกันหรือใกล้เคียงกับลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท ได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ทั้งนี้ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบราคาหุ้นที่เสนอขาย จึงเปรียบเทียบอัตราส่วนราคาหุ้นต่อกำไรสุทธิต่อหุ้นเฉลี่ยในช่วงระยะเวลา 12 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ของบริษัทจดทะเบียนที่ประกอบธุรกิจคล้ายคลึงกันหรือใกล้เคียงกับการประกอบธุรกิจของบริษัทดังนี้

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ตลาดรองที่จดทะเบียน/ หมวดธุรกิจ	P/E เฉลี่ย* (เท่า)
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและ สาธารณูปโภคต่างๆ	SET / ทรัพยากร / พลังงาน และสาธารณูปโภค	11.49
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและ สาธารณูปโภคต่างๆ	SET / ทรัพยากร / พลังงาน และสาธารณูปโภค	14.49
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและ สาธารณูปโภคต่างๆ	SET / ทรัพยากร / พลังงาน และสาธารณูปโภค	13.06
ค่าเฉลี่ย			13.01

ที่มา: SETSMART

หมายเหตุ: * P/E ดังกล่าวคำนวณจากฐานะการเงินในอดีต โดยที่ยังไม่ได้พิจารณาถึงผลการดำเนินงานในอนาคต ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญปัจจัยหนึ่งที่นักลงทุนควรพิจารณาประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

4. ราคาหุ้นสามัญในตลาดรอง

- ไม่มี -

5. การจองการจำหน่ายและการจัดสรร

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายของสงวนสิทธิในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดวิธีการจองซื้อหลักทรัพย์ และวิธีการจัดสรรหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ตามความเหมาะสมในกรณีที่เกิดปัญหาอุปสรรคหรือข้อจำกัดในการดำเนินการทั้งนี้เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่นักลงทุนอย่างเป็นธรรมและเพื่อให้การเสนอขายหุ้นครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

5.1 วิธีการเสนอขายหลักทรัพย์

การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้เสนอขายโดยผ่านผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2

5.2 ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์

5.2.1 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด

287 อาคารลิเบอร์ตีสแควร์ ชั้น 16 ถนนสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2695-5000

โทรสาร 0-2631-1702

www.ktzmico.com

บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

48/45 อาคารทิสโก้ทาวเวอร์ ชั้น 20 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2697-3800

โทรสาร 0-2638-0301

www.finansa.com

บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด

48/8 อาคารทิสโก้ทาวเวอร์ ชั้น 4 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2633-6555

โทรสาร 0-2633-6660

www.tisco.co.th

5.2.2 ผู้ร่วมจัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

บริษัทหลักทรัพย์ บัวหลวง จำกัด (มหาชน)

191 อาคารสีลมคอมเพล็กซ์ ชั้น 29 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2231-3777 และ 0-2618-1000

โทรสาร 0-2618-1001 และ 0-2231-3951

www.bualuang.co.th

บริษัทหลักทรัพย์ กสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

400/22 อาคารธนาคารกสิกรไทย ชั้น 1,3 และ 19

ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ 02-696-0000

โทรสาร 02-696-0177

www.kasikornsecurities.com**บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)**

999/9 อาคารดิ ออฟฟิศเคส แอท เซ็นทรัลเวิลด์ ชั้น 20, 21, 25

ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0-2658-6300

โทรสาร 0-2658-6301

www.maybank-ke.co.th**5.2.3 ผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย****บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)**

999/9 อาคารดิ ออฟฟิศเคส แอท เซ็นทรัลเวิลด์ ชั้น 17, 18, 25

ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0-2658-9000

โทรสาร 0-2646-9993

www.fnsyrus.com**บริษัทหลักทรัพย์ เคจีไอ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)**

173 อาคารเอเชีย เซ็นเตอร์ ชั้น 8-11

ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์ 0-2658-8888

โทรสาร 0-2658-8654

www.kgieworld.co.th**บริษัทหลักทรัพย์ อาร์เอชบี โอเอสเค (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)**

98 อาคารสาทร สแควร์ ออฟฟิศ ทาวเวอร์ ชั้น 10

ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2862-9999 ต่อ 2008

โทรสาร 02-862-9915

www.osk188.co.th

5.3 เงื่อนไขและคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์

5.3.1 เงื่อนไขในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์

บริษัทได้ตกลงมอบหมายให้ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 เป็นผู้ดำเนินการจัดจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทซึ่งจะเสนอขายต่อประชาชนจำนวนประมาณ 365,265,200 หุ้น ในราคาหุ้นละ 27.00 บาทต่อหุ้น และหุ้นสามัญของบริษัทซึ่งจะเสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท จำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 18.00 บาท ตามสัดส่วนการจัดสรรตามที่ปรากฏในข้อ 1.2 โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์มีข้อตกลงยอมรับประกันการจำหน่ายหุ้นประเภทรับประกันผลการจำหน่ายอย่างแนบแน่น (Firm Underwriting) ทั้งนี้ รายละเอียดให้เป็นไปตามสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจำหน่ายหุ้นสามัญในครั้งนี้อยู่เมื่อเกิดเหตุการณ์ต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement) ซึ่งรวมถึงเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

(ก) เมื่อบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขใดๆ ที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)

(ข) เมื่อเกิดเหตุสุดวิสัย การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญทางการเงินเศรษฐกิจหรือการเมืองทั้งในประเทศและต่างประเทศ หรือการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญในธุรกิจหรือการดำเนินงานของบริษัทที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดจำหน่ายในครั้งนี้อ

(ค) เมื่อมีการยกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)

(ง) เมื่อมีเหตุที่ทำให้สำนักงาน ก.ล.ต. หรือหน่วยงานราชการสั่งระงับหรือหยุดการเสนอขายหลักทรัพย์ หรือมีเหตุการณ์ใดที่ทำให้ไม่สามารถส่งมอบหลักทรัพย์ที่เสนอขายได้

ทั้งนี้ รายละเอียดและเงื่อนไขในการยกเลิกการเสนอขายหุ้นและการจัดจำหน่ายหุ้นดังกล่าวข้างต้นจะเป็นไปตามรายละเอียดและเงื่อนไขที่จะกำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)

ในกรณีที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายยกเลิกการเสนอขายหรือการจัดจำหน่ายหุ้นในครั้งนี้อาจเหตุในข้อ (ก) – (ง) ข้างต้นหรือเหตุอื่นที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement) ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อทั้งจำนวนให้แก่ผู้จองซื้อแต่ละรายที่จองซื้อหุ้นสามัญในส่วนของตนตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในข้อ 5.9

5.3.2 คำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นสามัญ

บริษัทตกลงจ่ายคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายให้แก่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 182,449,967 บาท โดยจะชำระให้ภายใน 30 วันหลังจากวันที่บริษัทได้รับเงินค่าจองซื้อจากผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ครบถ้วน

5.3.3 ประมาณการจำนวนเงินค่าหุ้นสามัญที่บริษัทจะได้รับ

จำนวนเงินค่าหุ้นสามัญที่บริษัทจะได้รับหลังหักค่าตอบแทนในการจัดจำหน่าย

หุ้นสามัญที่เสนอขายต่อประชาชน จำนวนประมาณ 365,265,200 หุ้น

ในราคาหุ้นละ 27.00 บาท 9,862,160,400 บาท

หุ้นสามัญที่เสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัท

จำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 18.00 บาท 167,580,000 บาท

หักค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นสามัญ 203,640,792 บาท

จำนวนเงินค่าหุ้นสามัญที่บริษัทจะได้รับ 9,826,099,608 บาท

จำนวนเงินค่าหุ้นสามัญที่บริษัทจะได้รับต่อหุ้น 26.23 บาท

5.4 ประมาณค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นสามัญ^{1/}

ประมาณค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท

ค่าธรรมเนียมค่าขออนุญาตเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ 50,000 บาท

ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นสามัญ 8,090,824 บาท

ค่าธรรมเนียมในการขออนุญาตให้รับหลักทรัพย์เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน^{2/} 50,000 บาท

ค่าธรรมเนียมแรกเข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ 3,000,000 บาท

ค่าธรรมเนียมการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย 182,449,967 บาท

ค่าพิมพ์หนังสือชี้ชวน และใบจองซื้อหุ้น โดยประมาณ 300,000 บาท

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ โดยประมาณ^{3/} 9,700,000 บาท

รวมค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น 203,640,792 บาท

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าใช้จ่ายข้างต้นไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

^{2/} ไม่รวมค่าธรรมเนียมรายปี

^{3/} ค่าใช้จ่ายอื่นๆ รวมถึงค่าที่ปรึกษาทางการเงิน ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์ เป็นต้น

5.5 วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้น

สำหรับบุคคลทั่วไป

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ

5.2 ระหว่างเวลา 9.00 น. – 16.00 น. ตั้งแต่วันที่หนังสือชี้ชวนมีผลบังคับใช้จนถึงวันสิ้นสุดการจองซื้อ

สำหรับนักลงทุนสถาบัน

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ระหว่างเวลา 9.00 น. – 16.00 น. ตั้งแต่วันที่หนังสือชี้ชวนมีผลบังคับใช้จนถึงวันสิ้นสุดการจองซื้อ

สำหรับผู้มีอุปการคุณของบริษัท

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ระหว่างเวลา 9.00 น. – 16.00 น. ตั้งแต่วันที่หนังสือชี้ชวนมีผลบังคับใช้จนถึงวันสิ้นสุดการจองซื้อสำหรับผู้มีอุปการคุณของบริษัท

สำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ระหว่างเวลา 9.00 น. – 16.00 น. ตั้งแต่วันที่หนังสือชี้ชวนมีผลบังคับใช้จนถึงวันสิ้นสุดการจองซื้อสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

ทั้งนี้ บุคคลทั่วไป นักลงทุนสถาบัน ผู้มีอุปการคุณของบริษัท และกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท สามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวนซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) จากเว็บไซต์ของสำนักงานก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนครั้งนี้ได้ก่อนทำการจองซื้อหุ้นสามัญ

5.6 วิธีการจัดสรรหุ้นสามัญ

การจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เสนอขายในครั้งนี้แบ่งเป็นการจัดสรร 4 ส่วนตามรายละเอียดในข้อ 1.2 ได้แก่ (1) บุคคลทั่วไป (2) นักลงทุนสถาบัน (3) ผู้มีอุปการคุณของบริษัท และ (4) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

นอกจากนี้การจัดสรรหุ้นโดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะอยู่ภายใต้เกณฑ์ ดังนี้

1. ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะไม่จัดสรรหุ้นสามัญที่เสนอขายให้แก่ตนเอง กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และผู้ที่เกี่ยวข้องของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ รวมถึงกองทุนรวมที่มีลักษณะที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ถูกห้ามมิให้จัดสรรหลักทรัพย์ให้ ตลอดจนบุคคลที่บริษัทถูกห้ามมิให้จัดสรรหลักทรัพย์ให้ เว้นแต่เป็นการจัดสรรหุ้นที่เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้อทั้งหมดรวมทั้งจะไม่จัดสรรหุ้นให้กับบริษัทย่อยของบริษัทด้วย ทั้งนี้เป็นไปตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทค. 70/2552 เรื่องหลักเกณฑ์เงื่อนไขและวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2552 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 40/2557 เรื่องการจำหน่ายหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ประเภทหุ้นและใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทที่ออกตราสารทุน (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ซึ่งใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2557

2. ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายของวงสิทธิที่จะใช้ดุลยพินิจเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่จัดสรรให้แก่กลุ่มในแต่ละประเภท เช่น อาจพิจารณาจัดสรรให้แก่บุคคลทั่วไปเพิ่มเติมหากพิจารณาแล้วเห็นว่าหุ้นสามัญเหลือจากการจัดสรรในส่วนของนักลงทุนสถาบัน เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อให้การเสนอขายหุ้นสามัญครั้งนี้ประสบความสำเร็จ

3. ภายหลังจากการปิดรับจองซื้อหุ้นสามัญสำหรับผู้จองซื้อในแต่ละประเภทผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายของวงสิทธิเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่จัดสรรให้แก่กลุ่มประเภทใดประเภทหนึ่ง เช่น หากพบว่าหุ้นสามัญเหลือจากการจัดสรรในส่วนผู้มีอุปการคุณของบริษัท แต่มีผู้สนใจจองซื้อหุ้นสามัญเกินกว่าจำนวนที่จะจัดสรรสำหรับส่วนของบุคคลทั่วไปหรือนักลงทุนสถาบัน เป็นต้น ทั้งนี้การดำเนินการดังกล่าวจะอยู่ภายใต้ดุลยพินิจของ

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่เพียงผู้เดียว โดยปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องและจะมีการแจ้งข่าวให้นักลงทุนที่เกี่ยวข้องได้ทราบโดยทั่วกันทางสื่อต่างๆ ที่เหมาะสมต่อไป

4. การจัดสรรหุ้นสามัญในครั้งนี้เป็นการปฏิบัติเพื่อให้สอดคล้องกับคุณสมบัติที่กำหนดตามข้อ 5 (3) เรื่อง การกระจายการถือหุ้นรายย่อยภายใต้ข้อบังคับตลาดหลักทรัพย์เรื่องการรับหุ้นสามัญหรือหุ้นบุริมสิทธิเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน พ.ศ. 2544 ลงวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2544 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

5.6.1 วิธีจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลทั่วไป

การจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลทั่วไปให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามข้อ 5.2 โดยจะทำการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดในจำนวนมากน้อยเท่าใดก็ได้หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดก็ได้และหากยอดการจองซื้อหุ้นสามัญของผู้จองซื้อบุคคลทั่วไปครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามข้อ 5.2 ขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นสามัญของบุคคลทั่วไปก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจองซื้อ

5.6.2 วิธีจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่พนักงานสถาบัน

การจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่พนักงานสถาบันให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามข้อ 5.2.1 โดยจะทำการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดในจำนวนมากน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดก็ได้ และหากยอดการจองซื้อหุ้นสามัญครบตามจำนวนที่กำหนดแล้วผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามข้อ 5.2.1 ขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นสามัญก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจองซื้อ

5.6.3 วิธีจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัท

การจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัทให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้บริหารของบริษัทและ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมาย หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามข้อ 5.2.1 โดยจะทำการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดในจำนวนมากน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่บุคคลใดก็ได้ และหากปรากฏว่ายังมีจำนวนหุ้นสามัญคงเหลือภายหลังการจัดสรรให้แก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัทข้างต้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายอาจพิจารณาจัดสรรจำนวนหุ้นสามัญคงเหลืดังกล่าวให้แก่พนักงานสถาบันหรือบุคคลทั่วไปเพิ่มเติม

5.6.4 วิธีจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

การจัดสรรหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทให้อยู่ในดุลยพินิจของฝ่ายจัดการของบริษัทเป็นผู้มีอำนาจในการพิจารณากำหนดหรือแก้ไขตามที่เห็นสมควร รวมทั้งมีอำนาจในการกำหนดหรือแก้ไขเพิ่มเติมหลักเกณฑ์ ข้อกำหนด เงื่อนไข และรายละเอียดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการออกและเสนอขายหุ้นสามัญในส่วนนี้เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายและประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหากปรากฏว่ายังมีจำนวนหุ้นสามัญคงเหลือภายหลังการจัดสรรให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทข้างต้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายอาจพิจารณาจัดสรรจำนวนหุ้นสามัญคงเหลืดังกล่าวให้แก่พนักงานสถาบัน บุคคลทั่วไป หรือผู้มีอุปการคุณของบริษัทเพิ่มเติม

5.7 วันและวิธีการจองและการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญ

5.7.1 สำหรับบุคคลทั่วไป

ผู้จองซื้อที่เป็นบุคคลทั่วไปจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

(ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นสามัญขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้นและจะต้องเพิ่มเป็นทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้จองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อ หากผู้จองซื้อเป็นนิติบุคคลจะต้องลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น พร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี) และแนบเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังต่อไปนี้

- ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย: สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนให้แนบสำเนาเอกสารทางราชการอื่นที่มีเลขประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุ และ/หรือสำเนาทะเบียนบ้านหน้าที่มีเลขประจำตัวประชาชนพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (กรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์ที่ยังไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนจะต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของผู้ปกครอง (บิดา/มารดา) และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่พร้อมให้ผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และ/หรือกรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์ที่มีบัตรประจำตัวประชาชน จะต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของผู้เยาว์และของผู้ปกครอง (บิดา/มารดา) และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่ พร้อมให้ผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง)

- ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว: สำเนาใบต่างด้าวหรือหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย: สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคลที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์อายุไม่เกิน 1 ปีก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ: สำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท (Certificate of Incorporation) หรือหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคล (Affidavit) ที่ออกไม่เกิน 1 ปีก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่มอบอำนาจให้ผู้ดูแลรักษาผลประโยชน์ (Custodian) เป็นผู้ดำเนินการจองซื้อแทน: สำเนาหนังสือมอบอำนาจจากผู้จองซื้อมอบอำนาจให้ผู้ดูแลรักษาผลประโยชน์ดำเนินการจองซื้อแทนพร้อมแนบสำเนาเอกสารของผู้มอบอำนาจ ทั้งนี้เอกสารดังกล่าวให้เป็นไปตามประเภทของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ข้างต้น (แล้วแต่กรณี) โดยเอกสารดังกล่าวต้องลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามแทนผู้จองซื้อ หรือผู้ดูแลรักษาผลประโยชน์ (แล้วแต่กรณี) และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี)

วิธีการจองซื้อ

- **การจองซื้อโดยวิธีการกรอกรายละเอียดในใบจองซื้อ**

กรณีผู้จองซื้อ เป็นผู้ที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ หรือเปิดบัญชีขึ้นกับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 และได้ผ่านขั้นตอนการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Know Your Customer & Customer Due Diligence : KYC/CDD) และได้ดำเนินการจัดทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีก่อนการจองซื้อหรือตามระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนดแล้ว ให้ผู้จองซื้อดำเนินการกรอกใบจองซื้อหุ้น และจัดส่งใบจองซื้อหุ้นให้ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์โดยไม่ต้องแนบเอกสารใดๆ ประกอบการจองซื้อ ทั้งนี้ หากไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อจะต้องแนบเอกสาร KYC/CDD และ Suitability Test ที่กรอกรายละเอียดถูกต้องครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อ เพื่อเป็นเอกสารประกอบการจองซื้อ

ในกรณีที่ผู้จองซื้อประสงค์ที่จะฝากหุ้นในบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ สมาชิกเลขที่ 600 (Issuer Account) ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดา ต้องกรอกข้อมูลเพิ่มเติมในใบจองซื้อในส่วน “ข้อมูลเพิ่มเติมสำหรับการดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance (FATCA)” ส่วนผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคล ต้องกรอกข้อมูลเพิ่มเติมในใบจองซื้อในส่วน “ข้อมูลเพิ่มเติมสำหรับการดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance (FATCA)” และ “คำรับรองสถานะนิติบุคคลและคำยินยอมเปิดเผยข้อมูลตาม FATCA (FATCA STATUS)” พร้อมลงนามรับรองความถูกต้องของข้อมูล เพื่อเป็นเอกสารประกอบการจองซื้อ

- **การจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online)**

ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อผ่านช่องทางเว็บไซต์ของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ที่สามารถให้บริการจองซื้อหุ้นผ่านระบบนี้ได้ ได้แก่ บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ บัวหลวง จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ กลีกรไทย จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ เคซีไอ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ อาร์เอชบี โอเอสเค (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โดยผู้จองซื้อจะต้องเป็นผู้ที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือบัญชีประเภทอื่นๆ กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ซึ่งผ่านขั้นตอนการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Know Your Customer & Customer Due Diligence : KYC/CDD) และได้ดำเนินการจัดทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีก่อนการส่งคำสั่งซื้อหรือตามระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด และผ่านการศึกษาข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ก่อนการส่งคำสั่งซื้อผ่านระบบออนไลน์ โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะต้องมีการควบคุมดูแลการจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ที่รัดกุมเพียงพอ สามารถตรวจสอบตัวตนของผู้จองซื้อได้โดยใช้ชื่อผู้ใช้ (User Name) และรหัสผ่าน (Password Login) และผู้จองซื้อต้องยืนยันผูกพันตามข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนของหลักทรัพย์ดังกล่าว โดยผู้จองซื้อไม่ต้องแนบเอกสารใดๆ ประกอบการจองซื้อ ทั้งนี้ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ที่รับจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online) จะจัดให้มีหนังสือชี้ชวนและข้อมูลสรุปในเว็บไซต์ (Website) ของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ดังกล่าว

- **การจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป**

ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อผ่านผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ที่สามารถให้บริการจองซื้อหุ้นผ่านระบบนี้ได้ ได้แก่ บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด บริษัทหลักทรัพย์ บัวหลวง

จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ กสิกรไทย จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ เมย์แบงก์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ เคจีไอ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ อาร์เอชบี โอเอสเค (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โดยผู้จองซื้อจะต้องเป็นผู้ที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือบัญชีประเภทอื่นๆ กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ โดยได้ผ่านขั้นตอนการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Know Your Customer & Customer Due Diligence : KYC/CDD) และได้ดำเนินการจัดทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีก่อนการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป หรือตามระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะต้องมีการควบคุมดูแลการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทปที่รัดกุมเพียงพอ และผู้จองซื้อต้องยืนยันว่าได้ศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นสามัญในข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนของหลักทรัพย์และยินยอมผูกพันตามข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนของหลักทรัพย์ดังกล่าว โดยผู้จองซื้อไม่ต้องแนบเอกสารใดๆ ประกอบการจองซื้อ ทั้งนี้ ผู้จองซื้อสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวนได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th โดยจะต้องปฏิบัติตาม ดังนี้

- ผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ต้องแจ้งการจัดสรรจำนวนหุ้นจองให้แก่ผู้จองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป โดยระบุจำนวนหุ้นที่จัดสรร ราคาที่เสนอขาย จำนวนเงินที่ต้องชำระ การฝากหุ้น วิธีการและวันที่ต้องชำระราคา และแจ้งให้ทราบว่า ผู้จองซื้อสามารถศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นสามัญในหนังสือชี้ชวนได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th
- ผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ต้องตรวจสอบตัวตนของผู้จองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป เช่น เลขประจำตัวประชาชน วันเดือนปีเกิด ธนาครที่ใช้ชำระโดยวิธีเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือชื่อผู้แนะนำการลงทุน เป็นต้น
- ผู้จองซื้อต้องยืนยันทางวาจาว่าได้ศึกษาข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และยินยอมผูกพันตามข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนดังกล่าว
- ผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ เมื่อรับคำยืนยันพร้อมรายละเอียดการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป ต้องบันทึกคำสั่งการจองซื้อผ่านระบบที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จัดเตรียมให้ โดยระบบจะแสดงข้อมูลการจองผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป ชื่อผู้แนะนำการลงทุน วันและเวลาบันทึกการจองซื้อผ่านระบบ

ภายหลังจากการจองซื้อ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะต้องแจ้งยืนยันการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อผ่านระบบโทรศัพท์บันทึกเทปตามช่องทางที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายได้กำหนดไว้

อย่างไรก็ตาม หากผู้จองซื้อไม่สามารถดำเนินการจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online) หรือผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทปได้ ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อโดยการกรอกรายละเอียดในใบจองซื้อ พร้อมแนบเอกสารตามที่ระบุไว้ข้างต้นได้

(ข) ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานสาขาของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ภายในระยะเวลาการจองซื้อ คือ ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 8, 11 และ 12 พฤษภาคม 2558 หรือผ่านเว็บไซต์ (Website) หรือทางโทรศัพท์บันทึกเทป ของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ภายในระยะเวลาการจองซื้อ คือ ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 ตามวิธีการจองซื้อที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายกำหนด

(ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อเต็มจำนวนที่จองซื้อโดยวิธีชำระเงิน มีดังนี้

- ชำระโดยเช็ค หรือ แคชเชียร์เช็ค (เช็คธนาคาร) หรือ ดราฟท์ ต้องทำการจองซื้อระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ ดังกล่าวจะต้องสามารถเรียกเก็บเงินจากสำนักงานหักบัญชีในกรุงเทพมหานครได้ภายใน 1 วันทำการเท่านั้น ทั้งนี้ การชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ให้ชื่อดีคร่อมสั่งจ่ายบัญชีธนาคารที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 กำหนด พร้อมทั้งเขียนชื่อ นามสกุล และหมายเลขโทรศัพท์ที่ติดต่อได้ไว้ด้านหลัง โดยหากชำระเป็นเช็ค (เช็คส่วนบุคคล) ให้ลงวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 และชื่อเจ้าของเช็คต้องเป็นชื่อเดียวกับชื่อผู้จองซื้อหรือบุคคลในครอบครัวที่มีนามสกุลเดียวกันเท่านั้น หากชำระเป็นแคชเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ให้ลงวันที่ภายหลังวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ แต่ไม่เกินวันที่ 8 พฤษภาคม 2558

- ชำระโดยเงินโอน หรือ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ต (BAHTNET) หรือ การโอนเงินผ่านระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือ ตัดจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ สามารถทำการจองซื้อในระหว่างเวลา 9.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ถึง เวลา 16.00 น. ของ วันที่ 12 พฤษภาคม 2558 ทั้งนี้ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ตผู้จองซื้อต้องรับผิดชอบค่าธรรมเนียมการโอนและหรือค่าธรรมเนียมอื่นใดที่เกิดจากการทำธุรกรรมโอนเงินทั้งหมด (จำนวนเงินที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ได้รับต้องเท่ากับยอดจองซื้อเต็มจำนวน)

การชำระเงินค่าจองซื้อโดยหักจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือผ่านระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) จะกระทำได้เฉพาะผู้จองซื้อที่ได้เปิดบัญชีเพื่อซื้อขายหลักทรัพย์กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ที่ได้ดำเนินการแจ้งความประสงค์ให้โอนเงินเพื่อชำระค่าภาระผูกพันและระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) ดังกล่าวมีผลใช้บังคับแล้วในวันจองซื้อ

กรณีจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online) หรือ จองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป จะต้องชำระค่าจองซื้อโดยการโอนเงินผ่านระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือหักจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์เท่านั้น

ในกรณีที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตัดเงินจากระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) ไม่ผ่าน หรือหักจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ไม่ได้ ผู้จองซื้อจะต้องชำระค่าจองซื้อเต็มจำนวนที่จองซื้อ โดยชำระเป็นเงินโอนเข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายกำหนด พร้อมส่งหลักฐานการโอนเงินมายังผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายจะดำเนินการโอนเงินของยอดจองซื้อรวมในส่วนของตนเข้าบัญชีบริษัทต่อไป

(ง) ผู้จองซื้อต้องนำไปจองซื้อและเอกสารประกอบการจองซื้อในข้อ (ก) พร้อมเงินค่าจองซื้อในข้อ (ค) หรือหลักฐานที่แสดงว่ามีการชำระค่าจองซื้อหุ้นมาเรียบร้อยแล้วที่ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ภายในระยะเวลาจองซื้อ โดยในการจองซื้อเจ้าหน้าที่ที่รับจองซื้อจะลงลายมือชื่อรับจองเพื่อเป็นหลักฐานในการรับจองซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้จองซื้อ

(จ) ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะนำเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ของผู้จองซื้อทุกรายเข้าบัญชีของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์เพื่อเรียกเก็บเงิน โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายจะดำเนินการโอนเงินของยอดจองซื้อรวมในส่วนของตนให้กับบริษัทต่อไป ทั้งนี้ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ขอสงวนสิทธิในการพิจารณาตัดสิทธิการจองซื้อหุ้นสามัญของ

ผู้จองซื้อรายที่ธนาคารไม่สามารถเรียกเก็บเงินตามเช็คได้จากการเรียกเก็บเงินครั้งแรก หรือผู้จองซื้อที่ไม่ดำเนินการชำระค่าจองซื้อภายในเวลาที่กำหนดตามข้อ 5.7.1 (ค)

(ฉ) ผู้ที่ยื่นความจำเป็นในการจองซื้อและได้ชำระค่าจองซื้อไว้แล้วจะยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามข้อ (ก) – (จ) หรือกรณีที่ไม่เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมาย

5.7.2 สำหรับนักลงทุนสถาบัน

ผู้จองซื้อที่เป็นนักลงทุนสถาบันจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

(ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นสามัญขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้นและจะต้องเพิ่มเป็นทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้จองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อตามที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายกำหนด ให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อ หากผู้จองซื้อเป็นนิติบุคคลจะต้องลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี) และแนบเอกสารประกอบการจองซื้อดังต่อไปนี้

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย: สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคลที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์อายุไม่เกิน 1 ปีก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ: สำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท (Certificate of Incorporation) หรือหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคล (Affidavit) ที่ออกไม่เกิน 1 ปีก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และแนบสำเนาใบต่างด้าวหรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่มอบอำนาจให้ผู้ดูแลรักษาผลประโยชน์ (Custodian) เป็นผู้ดำเนินการจองซื้อแทน: สำเนาหนังสือมอบอำนาจจากผู้จองซื้อมอบอำนาจให้ผู้ดูแลรักษาผลประโยชน์ดำเนินการจองซื้อแทนพร้อมแนบสำเนาเอกสารของผู้มอบอำนาจ ทั้งนี้เอกสารดังกล่าวให้เป็นไปตามประเภทของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ข้างต้น (แล้วแต่กรณี) โดยเอกสารดังกล่าวต้องลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามแทนผู้จองซื้อหรือผู้ดูแลรักษาผลประโยชน์ (แล้วแต่กรณี) และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี)

(ข) ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาการจองซื้อ คือ ระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8, 11 และ 12 พฤษภาคม 2558

(ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อเต็มจำนวนที่จองซื้อโดยวิธีชำระเงินมีดังนี้

- ชำระโดยเช็ค หรือ แคชเชียร์เช็ค (เช็คธนาคาร) หรือ ดริฟท์ ต้องทำการจองซื้อระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ดริฟท์ ดังกล่าวจะต้องสามารถเรียกเก็บเงินจากสำนักงานหักบัญชีในกรุงเทพมหานครได้ภายใน 1 วันทำการเท่านั้น ทั้งนี้ การชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์

เช็ค หรือดราฟท์ ให้ขีดคร่อมสั่งจ่ายบัญชีธนาคารที่ผู้จัดการการจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 กำหนด พร้อมทั้งเขียนชื่อ นามสกุล และหมายเลขโทรศัพท์ที่ติดต่อได้ไว้ด้านหลัง โดยหากชำระเป็นเช็ค ให้ลงวันที่ 8 หรือ 11 พฤษภาคม 2558 หากชำระเป็นเช็คเช็คหรือดราฟท์ ให้ลงวันที่ภายหลังวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ แต่ไม่เกินวันที่ 11 พฤษภาคม 2558

- ชำระโดยเงินโอน หรือ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ต (BAHTNET) สามารถทำการจองซื้อในระหว่างเวลา 9.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ถึง เวลา 16.00 น. ของ วันที่ 12 พฤษภาคม 2558 ทั้งนี้ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ตผู้จองซื้อต้องรับผิดชอบค่าธรรมเนียมการโอนและหรือค่าธรรมเนียมอื่นใดที่เกิดจากการทำธุรกรรมโอนเงินทั้งหมด (จำนวนเงินที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายได้รับต้องเท่ากับยอดจองซื้อเต็มจำนวน)

(ง) ผู้จองซื้อต้องนำไปจองซื้อและเอกสารประกอบการจองซื้อในข้อ (ก) พร้อมเงินค่าจองซื้อในข้อ (ค) หรือหลักฐานที่แสดงว่ามีการชำระค่าจองซื้อหุ้นสามัญมาเรียบร้อยแล้วของผู้จองซื้อและชำระเงินได้ที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาจองซื้อ โดยในการจองซื้อเจ้าหน้าที่รับจองซื้อจะลงลายมือชื่อรับจองเพื่อเป็นหลักฐานในการรับจองซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้จองซื้อ

(จ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะนำเช็ค เช็คเช็คหรือดราฟท์ ของผู้จองซื้อทุกรายเข้าบัญชีของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์เพื่อเรียกเก็บเงิน โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละรายจะเป็นผู้ทำการโอนเงินของยอดจองซื้อรวมในส่วนของตนให้กับบริษัทต่อไป ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการพิจารณาตัดสินสิทธิการจองซื้อหุ้นสามัญของผู้จองซื้อหุ้นรายที่ธนาคารไม่สามารถเรียกเก็บเงินตามเช็คได้จากการเรียกเก็บเงินครั้งแรก หรือผู้จองซื้อที่ไม่ดำเนินการชำระค่าจองภายในเวลาที่กำหนดตามข้อ 5.7.2 (ค)

(ฉ) ผู้ที่ยื่นความจำเป็นในการจองซื้อและได้ชำระค่าจองซื้อไว้แล้วจะยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามข้อ (ก) – (จ) หรือกรณีที่ไม่เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมาย

5.7.3 สำหรับผู้มีอุปการคุณของบริษัท

ผู้จองซื้อที่เป็นผู้มีอุปการคุณของบริษัทจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

(ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นสามัญขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้นและจะต้องเพิ่มเป็นทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้จองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อหากผู้จองซื้อเป็นนิติบุคคลจะต้องลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี) และแนบเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังต่อไปนี้

- ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย: สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนให้แนบสำเนาเอกสารทางราชการอื่นที่มีเลขประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุ และ/หรือสำเนาทะเบียนบ้านหน้าที่มีเลขประจำตัวประชาชนพร้อมทั้งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (กรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์ที่ยังไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนจะต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของผู้ปกครอง (บิดา/มารดา) และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่พร้อมให้ผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และ/หรือกรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์ที่มีบัตรประจำตัวประชาชน จะต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่

หมดยาของผู้เยาว์และผู้ปกครอง (บิดา/มารดา) และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่ พร้อมให้ผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง)

- ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว: สำเนาใบต่างด้าวหรือหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดยาพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย: สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคลที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์อายุไม่เกิน 1 ปีก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดยา (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ: สำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท (Certificate of Incorporation) หรือหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคล (Affidavit) ที่ออกไม่เกิน 1 ปีก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดยา (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

วิธีการจองซื้อ

- การจองซื้อโดยวิธีการกรอกรายละเอียดในใบจองซื้อ

กรณีผู้จองซื้อ เป็นผู้ที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ หรือเปิดบัญชีอื่นกับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และได้ผ่านขั้นตอนการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Know Your Customer & Customer Due Diligence : KYC/CDD) และได้ดำเนินการจัดทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีก่อนการจองซื้อหรือตามระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนดแล้ว ให้ผู้จองซื้อดำเนินการกรอกใบจองซื้อ หัก จัดส่งใบจองซื้อให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายโดยไม่ต้องแนบเอกสารใดๆ ประกอบการจองซื้อ ทั้งนี้ หากไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อจะต้องแนบเอกสาร KYC/CDD และ Suitability Test ที่กรอกรายละเอียดถูกต้องครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อ เพื่อเป็นเอกสารประกอบการจองซื้อ

ในกรณีที่ผู้จองซื้อ ประสงค์ที่จะฝากหุ้นในบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ สมาชิกเลขที่ 600 (Issuer Account) ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดา ต้องกรอกข้อมูลเพิ่มเติมในใบจองซื้อในส่วน “ข้อมูลเพิ่มเติมสำหรับการดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance (FATCA)” ส่วนผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคล ต้องกรอกข้อมูลเพิ่มเติมในใบจองซื้อในส่วน “ข้อมูลเพิ่มเติมสำหรับการดำเนินการตาม Foreign Account Tax Compliance (FATCA)” และ “คำรับรองสถานะนิติบุคคลและคำยินยอมเปิดเผยข้อมูลตาม FATCA (FATCA STATUS)” พร้อมลงนามรับรองความถูกต้องของข้อมูล เพื่อเป็นเอกสารประกอบการจองซื้อ

- การจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online)

ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อผ่านช่องทางเว็บไซต์ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายที่สามารถให้บริการจองซื้อหุ้นผ่านระบบนี้ได้ ได้แก่ บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด โดยผู้จองซื้อจะต้องเป็นผู้ที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือบัญชีประเภทอื่นๆ กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ซึ่งผ่านขั้นตอนการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Know Your Customer & Customer Due Diligence : KYC/CDD) และได้ดำเนินการจัดทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีก่อนการส่งคำสั่งซื้อหรือตามระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด และผ่านการศึกษาข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ก่อนการส่งคำสั่งซื้อผ่านระบบออนไลน์ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายจะต้องมีการควบคุมดูแลการจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ที่รัดกุมเพียงพอ สามารถตรวจสอบตัวตนของผู้จองซื้อได้โดยใช้ชื่อผู้ใช้ (User Name) และรหัสผ่าน (Password Login) และผู้จองซื้อต้องยืนยันผูกพันตามข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนของหลักทรัพย์ดังกล่าว โดยผู้จองซื้อไม่ต้องแนบเอกสารใดๆ ประกอบการจองซื้อ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายที่รับจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online) จะจัดให้มีหนังสือชี้ชวน และข้อมูลสรุปในเว็บไซต์ (Website) ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายดังกล่าว

- การจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป

ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อผ่านผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายที่สามารถให้บริการจองซื้อหุ้นผ่านระบบนี้ได้ ได้แก่ บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด และบริษัทหลักทรัพย์ ทีเอส โก้ จำกัด โดยผู้จองซื้อจะต้องเป็นผู้ที่มีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์หรือบัญชีประเภทอื่นๆ กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย โดยได้ผ่านขั้นตอนการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Know Your Customer & Customer Due Diligence : KYC/CDD) และได้ดำเนินการจัดทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีก่อนการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป หรือตามระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายจะต้องมีการควบคุมดูแลการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทปที่รัดกุมเพียงพอ และผู้จองซื้อต้องยืนยันว่าได้ศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นสามัญในข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนของหลักทรัพย์และยินยอมผูกพันตามข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนของหลักทรัพย์ดังกล่าว โดยผู้จองซื้อไม่ต้องแนบเอกสารใดๆ ประกอบการจองซื้อ ทั้งนี้ ผู้จองซื้อสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวนได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th โดยจะต้องปฏิบัติตาม ดังนี้

- ผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ต้องแจ้งการจัดสรรจำนวนหุ้นจองให้แก่ผู้จองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป โดยระบุจำนวนหุ้นที่จัดสรร ราคาที่เสนอขาย จำนวนเงินที่ต้องชำระ การฝากหุ้น วิธีการและวันที่ต้องชำระราคา และแจ้งให้ทราบว่าผู้จองซื้อสามารถศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นสามัญในหนังสือชี้ชวนได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th

- ผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ต้องตรวจสอบตัวตนของผู้จองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป เช่น เลขประจำตัวประชาชน วันเดือนปีเกิด ธนาคารที่ใช้ชำระโดยวิธีเงิน

โอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย หรือชื่อผู้แนะนำการลงทุน เป็นต้น

- ผู้จองซื้อต้องยืนยันทางวาจาว่าได้ศึกษาข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และยินยอมผูกพันตามข้อมูลสรุป (Executive summary) หรือหนังสือชี้ชวนดังกล่าว

- ผู้แนะนำการลงทุนของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย เมื่อรับคำยืนยันพร้อมรายละเอียดการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป ต้องบันทึกคำสั่งการจองซื้อผ่านระบบที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายจัดเตรียมให้ โดยระบบจะแสดงข้อมูลการจองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป ชื่อผู้แนะนำการลงทุน วันและเวลาบันทึกการจองซื้อผ่านระบบ

ภายหลังจากการจองซื้อ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายจะต้องแจ้งยืนยันการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อผ่านระบบโทรศัพท์บันทึกเทปตามช่องทางที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายได้กำหนดไว้

อย่างไรก็ตาม หากผู้จองซื้อไม่สามารถดำเนินการจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online) หรือผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทปได้ ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อโดยการกรอกรายละเอียดในใบจองซื้อ พร้อมแนบเอกสารตามที่ระบุไว้ข้างต้นได้

(ข) ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาการจองซื้อ คือ ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 8 และ 11 พฤษภาคม 2558 หรือผ่านเว็บไซต์ (Website) หรือทางโทรศัพท์บันทึกเทปของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาการจองซื้อ คือ ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 11 พฤษภาคม 2558 ตามวิธีการจองซื้อที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายกำหนด

(ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อเต็มจำนวนที่จองซื้อโดยวิธีชำระเงิน มีดังนี้

- ชำระโดยเช็คเชียร์เช็ค (เช็คธนาคาร) หรือ ดราฟท์ ต้องทำการจองซื้อระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 โดยเช็คเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ ดังกล่าวจะต้องสามารถเรียกเก็บเงินจากสำนักงานหักบัญชีในกรุงเทพมหานครได้ภายใน 1 วันทำการเท่านั้น ทั้งนี้ การชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็คเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ให้ขีดคร่อมสั่งจ่ายบัญชีธนาคารที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 กำหนด พร้อมทั้งเขียนชื่อ นามสกุล และหมายเลขโทรศัพท์ที่ติดต่อได้ไว้ด้านหลัง โดยเช็คเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ให้ลงวันที่ภายหลังวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ แต่ไม่เกินวันที่ 8 พฤษภาคม 2558

- ชำระโดยเงินโอน หรือ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ต (BAHTNET) หรือ การโอนเงินผ่านระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือ ดัดจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย สามารถทำการจองซื้อในระหว่างเวลา 9.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ถึง เวลา 16.00 น. ของ วันที่ 11 พฤษภาคม 2558 ทั้งนี้ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ตผู้จองซื้อต้องรับผิดชอบค่าธรรมเนียมการโอนและหรือค่าธรรมเนียมอื่นใดที่เกิดจากการทำธุรกรรมโอนเงินทั้งหมด (จำนวนเงินที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายได้รับต้องเท่ากับยอดจองซื้อเต็มจำนวน)

การชำระค่าจองซื้อโดยหักจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผ่านระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) จะกระทำเฉพาะผู้จองซื้อที่ได้เปิดบัญชีเพื่อ ซื้อขายหลักทรัพย์กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย แต่ละรายการที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ที่ได้ ดำเนินการแจ้งความประสงค์ให้โอนเงินเพื่อชำระค่าการผูกพันและระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) ดังกล่าวมีผลใช้บังคับแล้วในวันจองซื้อ

กรณีจองซื้อผ่านระบบออนไลน์ (Online) หรือ จองซื้อผ่านทางโทรศัพท์บันทึกเทป จะต้องชำระค่าจองซื้อ โดยการโอนเงินผ่านระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือหักจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดการ การจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายเท่านั้น

ในกรณีที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตัดเงินจากระบบเงินโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) ไม่ผ่าน หรือหักจากเงินที่ฝากอยู่กับผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการ จำหน่ายไม่ได้ ผู้จองซื้อจะต้องชำระค่าจองซื้อเต็มจำนวนที่จองซื้อ โดยชำระเป็นเงินโอนเข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ผู้จัดการการ จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามข้อ 5.2.1 แต่ละรายการกำหนด พร้อมส่งหลักฐานการโอนเงินมายังผู้จัดการการ จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละรายจะดำเนินการ โอนเงินของยอดจองซื้อรวมในส่วนของตนเข้าบัญชีบริษัทต่อไป

(ง) ผู้จองซื้อต้องนำใบจองซื้อและเอกสารประกอบการจองซื้อในข้อ (ก) พร้อมเงินค่าจองซื้อในข้อ (ค) หรือ หลักฐานที่แสดงว่ามีการชำระค่าจองซื้อหุ้นมายื่นความจำนงขอจองซื้อและชำระเงินได้ที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและ รับประกันการจำหน่ายตามข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาจองซื้อ โดยในการจองซื้อเจ้าหน้าที่รับจองซื้อจะลง ลายมือชื่อรับจองเพื่อเป็นหลักฐานในการรับจองซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้จองซื้อ

(จ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะนำแคชเชียร์เช็ค หรือดิวีพท์ ของผู้จองซื้อทุก รายเข้าบัญชีของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายเพื่อเรียกเก็บเงิน โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและ รับประกันการจำหน่ายแต่ละรายจะดำเนินการโอนเงินของยอดจองซื้อรวมในส่วนของตนเข้าบัญชีบริษัทต่อไป ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการพิจารณาตัดสิทธิการจองซื้อหุ้นสามัญของผู้จอง ซื้อหุ้นรายที่ธนาคารไม่สามารถเรียกเก็บเงินตามเช็คได้จากการเรียกเก็บเงินครั้งแรก หรือผู้จองซื้อที่ไม่ดำเนินการชำระค่า จองภายในเวลาที่กำหนดตามข้อ 5.7.4(ค)

(ฉ) ผู้ที่ยื่นความจำนงในการจองซื้อและได้ชำระค่าจองซื้อไว้แล้วจะยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามข้อ (ก) – (จ) หรือกรณีที่ไม่เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมาย

5.7.4 สำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท

ผู้จองซื้อที่เป็นกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

การจองซื้อโดยวิธีการออกรายละเอียดในใบจองซื้อ

(ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นสามัญขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้นและต้องเพิ่มเป็นทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้ จองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อ และแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) ให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจนพร้อมลงลายมือชื่อและแนบเอกสารประกอบการจองซื้อดังต่อไปนี้

- ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย: สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุและลงนามรับรองสำเนาถูกต้องหรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนให้แนบสำเนาเอกสารทางราชการอื่นที่มีเลขประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุและ/หรือสำเนาทะเบียนบ้านหน้าที่มีเลขประจำตัวประชาชนพร้อมทั้งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว: สำเนาใบต่างด้าวหรือหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

(ข) ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาการจองซื้อ ระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 และวันที่ 11 พฤษภาคม 2558

(ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนที่จองซื้อโดยวิธีการชำระเงิน มีดังนี้

- ชำระโดยเช็คเชียร์เช็ค (เช็คธนาคาร) หรือ ดราฟท์ ต้องทำการจองซื้อระหว่างเวลา 9.00 น. ถึงเวลา 16.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 โดยเช็คเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ ดังกล่าวจะต้องสามารถเรียกเก็บเงินจากสำนักงานหักบัญชีในกรุงเทพมหานครได้ภายใน 1 วันทำการเท่านั้น ทั้งนี้ การชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็คเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ให้ติดคร่อมสั่งจ่ายบัญชีธนาคารที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 กำหนด พร้อมทั้งเขียนชื่อ นามสกุล และหมายเลขโทรศัพท์ที่ติดต่อได้ไว้ด้านหลัง โดยเช็คเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ให้ลงวันที่ภายหลังวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ แต่ไม่เกินวันที่ 8 พฤษภาคม 2558

- ชำระโดยเงินโอน หรือ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ต (BAHTNET) สามารถทำการจองซื้อในระหว่างเวลา 9.00 น. ของวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ถึง เวลา 16.00 น. ของ วันที่ 11 พฤษภาคม 2558 ทั้งนี้ การโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ตผู้จองซื้อต้องรับผิดชอบค่าธรรมเนียมการโอนและหรือค่าธรรมเนียมอื่นใดที่เกิดจากการทำธุรกรรมโอนเงินทั้งหมด (จำนวนเงินที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายได้รับต้องเท่ากับยอดจองซื้อเต็มจำนวน)

(ง) ผู้จองซื้อต้องนำไปจองซื้อและเอกสารประกอบการจองซื้อในข้อ (ก) พร้อมหลักฐานที่แสดงว่ามีการชำระค่าจองซื้อยืนยันความจําของจองซื้อและชำระเงินได้ที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ภายในระยะเวลาจองซื้อ โดยในการจองซื้อเจ้าหน้าที่ที่รับจองซื้อจะลงลายมือชื่อรับจองเพื่อเป็นหลักฐานในการรับจองซื้อให้แกผู้จองซื้อ

(จ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายจะนำเช็คเชียร์เช็ค หรือดราฟท์ ของผู้จองซื้อทุกรายเข้าบัญชีของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายเพื่อเรียกเก็บเงิน โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละรายจะดำเนินการโอนเงินของยอดจองซื้อรวมในส่วนของตนเข้าบัญชีบริษัทต่อไป ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการพิจารณาตัดสินสิทธิการจองซื้อหุ้นสามัญของผู้จองซื้อหุ้นรายที่ธนาคารไม่สามารถเรียกเก็บเงินตามเช็คได้จากการเรียกเก็บเงินครั้งแรก หรือผู้จองซื้อที่ไม่ดำเนินการชำระค่าจองภายในเวลาที่กำหนดตามข้อ 5.7.4 (ค)

(ฉ) ผู้ที่ยื่นความจําในการจองซื้อและได้ชำระค่าจองซื้อไว้แล้วจะยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามข้อ (ก) – (จ) ได้ หรือกรณีที่ไม่เป็นไปตามกฎหมาย

5.8 การจัดสรรในกรณีที่มีผู้จองซื้อหลักทรัพย์เกินกว่าจำนวนหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

5.8.1 สำหรับบุคคลทั่วไป

ในกรณีที่มีการจองซื้อหุ้นสามัญเกินกว่าจำนวนหุ้นสามัญที่เสนอขายแก่บุคคลทั่วไปให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายในส่วนของตน ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2

5.8.2 สำหรับนักลงทุนสถาบัน

ในกรณีที่มีการจองซื้อหุ้นสามัญเกินกว่าจำนวนหุ้นสามัญที่เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบันให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1

5.8.3 สำหรับผู้มีอุปการคุณของบริษัท

ในกรณีที่มีการจองซื้อหุ้นสามัญเกินกว่าจำนวนหุ้นสามัญที่เสนอขายแก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัทให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้บริหารของบริษัท และ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายบริษัท หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1

5.8.4 สำหรับกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท

ในกรณีที่มีการจองซื้อหุ้นสามัญเกินกว่าจำนวนหุ้นสามัญที่เสนอขายแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้บริหารของบริษัท และ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายบริษัท หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1

5.9 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหลักทรัพย์

5.9.1 กรณีผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญ

ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ในส่วนของตนแต่ละราย ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อหุ้นสามัญจากผู้จองซื้อที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญรายนั้นๆ จะดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญผ่านตนโดยไม่มีดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ ตามที่ผู้จองซื้อระบุไว้ในใบจองซื้อ กล่าวคือ การโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีเงินฝากที่มีอยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อผ่านระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือจ่ายเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อตามชื่อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อและส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อภายใน 14 วันนับจากวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อโดยผู้จองซื้อจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าธรรมเนียมการโอนเงินหรือค่าธรรมเนียมการเรียกเก็บเช็คต่างสำนักหักบัญชีหรือเช็คต่างธนาคาร (ถ้ามี) ทั้งนี้ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นได้ภายในระยะเวลา 14 วันนับจากวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อผู้จองซื้อจะได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.50 ต่อปีโดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญที่ไม่ได้รับการจัดสรรคืนนับจากวันที่พ้นกำหนดเวลา 14 วันดังกล่าวจนถึงวันที่ได้มีการชำระคืนตามวิธีดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามไม่ว่าในกรณีใดๆ หากได้มีการโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีเงินฝากที่อยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อผ่านระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้วให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยชอบและผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ อีกต่อไป

ทั้งนี้หากเกิดความผิดพลาดในการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อหรือการสูญหายในการจัดส่งเช็คซึ่งไม่ใช่ความผิดของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์เช่นข้อมูลชื่อที่อยู่ของผู้จองซื้อไม่ชัดเจนหรือไม่ครบถ้วนตามได้ระบุไว้ในใบจองซื้อผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะไม่รับผิดชอบต่อความผิดพลาดดังกล่าว

5.9.2 กรณีผู้จองซื้อได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญน้อยกว่าจำนวนหุ้นสามัญที่จองซื้อ

ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ในส่วนของตนแต่ละราย ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อหุ้นสามัญจากผู้จองซื้อหุ้นที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นรายนั้นๆ จะดำเนินการให้มีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นทุกรายผ่านตนโดยไม่มีดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆตามที่ผู้จองซื้อระบุไว้ในใบจองซื้อ กล่าวคือ การโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีเงินฝากที่อยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อผ่านระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือจ่ายเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อตามชื่อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อและส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อภายใน 14 วันนับจากวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ โดยผู้จองซื้อจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าธรรมเนียมการโอนเงินหรือค่าธรรมเนียมการเรียกเก็บเช็คต่างสำนักหักบัญชีหรือเช็คต่างธนาคาร (ถ้ามี) ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลา 14 วันนับจากวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อผู้จองซื้อจะได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.50 ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นที่ไม่ได้รับการจัดสรรคืนนับจากวันที่พ้นกำหนดเวลา 14 วันดังกล่าวจนถึงวันที่ได้มีการชำระคืนตามวิธีการดังกล่าวข้างต้นอย่างไรก็ดีไม่ว่าในกรณีใดๆ หากได้มีการโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีเงินฝากที่อยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อผ่านระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้วให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยชอบและผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆอีกต่อไป

ทั้งนี้หากเกิดความผิดพลาดในการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อหรือการสูญหายในการจัดส่งเช็คซึ่งไม่ใช่ความผิดของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์เช่นข้อมูลชื่อที่อยู่ของผู้จองซื้อไม่ชัดเจนหรือไม่ครบถ้วนตามได้ระบุไว้ในใบจองซื้อผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะไม่รับผิดชอบต่อความผิดพลาดดังกล่าว

5.9.3 กรณีผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นเนื่องมาจากการที่ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าจองซื้อหุ้นตามเช็คที่จ่ายค่าจองซื้อหุ้นหรือเนื่องจากการปฏิบัติผิดเงื่อนไขการจองซื้อ

ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ในส่วนของตนแต่ละราย ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อหุ้นสามัญจากผู้จองซื้อหุ้นที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นรายนั้นๆ จะดำเนินการให้มีการคืนเช็คค่าจองซื้อหุ้นให้แก่ผู้จองซื้อที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญอันเนื่องมาจากการถูกตัดสิทธิการจองซื้อเพราะไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าจองซื้อตามเช็คที่ส่งจ่ายค่าจองซื้อหุ้นได้หรือเนื่องจากการปฏิบัติผิดเงื่อนไขการจองซื้อโดยผู้จองซื้อต้องติดต่อขอรับเช็คฉบับดังกล่าวคืนจากผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อภายใน 30 วันนับจากวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ

5.9.4 กรณีมีการยกเลิกการเสนอขายหุ้น

(ก) ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.3 เงื่อนไขในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ และบริษัทและ/หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายใช้สิทธิยกเลิกการเสนอขายและจัดจำหน่ายหุ้นสามัญ ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้ใช้สิทธิยกเลิกการจองซื้อหุ้นสามัญทันที

(ข) กรณีที่เกิดเหตุการณ์อื่นใดที่ทำให้บริษัทที่ออกหลักทรัพย์ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหลักทรัพย์ หรือไม่สามารถส่งมอบหลักทรัพย์ที่เสนอขายได้ ผู้จองซื้อที่มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหลักทรัพย์โดยผู้จองซื้อจะต้องแจ้งความประสงค์ต่อผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

หากเกิดเหตุการณ์ตาม (ก) หรือ (ข) และผู้จองซื้อได้ใช้สิทธิยกเลิกการจองซื้อหลักทรัพย์ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ที่รับจองซื้อหุ้นสามัญจากผู้จองซื้อหุ้นที่ยกเลิกการจองซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าวจะดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อโดยไม่มีดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ ให้แก่ผู้จองซื้อรายนั้นๆ ตามชื่อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อ โดยการโอนเงินอัตโนมัติเข้าบัญชีในชื่อผู้จองซื้อกรณีผู้จองซื้อชำระด้วยวิธีโอนเงินอัตโนมัติ หรือเข้าบัญชีเงินฝากที่ผู้จองซื้ออยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ กรณีผู้จองซื้อชำระด้วยวิธีหักเงินฝากที่มีอยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือจ่ายเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายผู้จองซื้อตามชื่อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อและส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่ระบุไว้ในใบจองซื้อภายใน 14 วันนับจากวันที่สิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อหรือนับแต่วันที่เกิดเหตุการณ์ตาม (ข) ทั้งนี้ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อในส่วนที่ไม่ได้รับจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อภายในระยะเวลาดังกล่าวผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์รายที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการส่งคืนเงินดังกล่าวจะต้องชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้จองซื้อในอัตราร้อยละ 7.50 ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญคืนนับจากวันที่พ้นกำหนดเวลา 14 วันดังกล่าวจนถึงวันที่ได้มีการชำระคืนตามวิธีการดังกล่าวข้างต้นอย่างไรก็ดีไม่ว่ากรณีใดๆ หากได้มีการโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีเงินฝากที่อยู่กับผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อผ่านระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่ระบุไว้ในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้วให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับเงินจองซื้อคืนแล้วโดยชอบและผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ อีกต่อไป

ทั้งนี้ หากเกิดความผิดพลาดในการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อ หรือการสูญหายในการจัดส่งซึ่งไม่ใช่ความผิดของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ เช่น ข้อมูลชื่อที่อยู่ของผู้จองซื้อไม่ชัดเจนหรือไม่ครบถ้วนตามได้ระบุไว้ในใบจองซื้อผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะไม่รับผิดชอบต่อความผิดพลาดดังกล่าว

5.10 วิธีการส่งมอบหลักทรัพย์

ปัจจุบัน บริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”) ได้ตกลงรับหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นสามัญให้กับบริษัทและให้บริการรับฝากใบหุ้นที่จองซื้อในการเสนอขายครั้งนี้นักกล่าวคือผู้จองซื้อสามารถใช้บริการของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เพื่อขอให้นำหุ้นสามัญที่ตนได้รับการจัดสรรเข้าสู่ระบบซื้อขายแบบไร้ใบหุ้น (Scripless System) ได้ทันทีทั้งนี้เพื่อให้ผู้จองซื้อสามารถขายหุ้นสามัญในตลาดหลักทรัพย์ได้ทันทีที่ตลาดหลักทรัพย์อนุญาตให้หุ้นสามัญของบริษัทเริ่มทำการซื้อขายได้ในตลาดหลักทรัพย์ซึ่งแตกต่างกับกรณีที่ผู้จองซื้อประสงค์จะขอรับใบหุ้นซึ่งผู้จองซื้อจะไม่สามารถขายหุ้นสามัญได้ในตลาดหลักทรัพย์จนกว่าจะได้รับใบหุ้น

ในการเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนี้ผู้จองซื้อสามารถเลือกให้บริษัทดำเนินการในกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้คือ

(1) ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ประสงค์จะขอรับใบหุ้นแต่ประสงค์จะใช้บริการของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (Scripless System) โดยผู้จองซื้อประสงค์ที่จะฝากหุ้นสามัญไว้ในบัญชีของบริษัทหลักทรัพย์ซึ่งผู้จองซื้อต้องมีบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์อยู่ ในกรณีนี้บริษัทจะดำเนินการนำหุ้นสามัญที่ได้รับจัดสรรฝากไว้กับ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัดเพื่อผู้ฝาก” และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะบันทึกยอดบัญชีจำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทหลักทรัพย์นั้นฝากหุ้น

สามัญอยู่และออกหลักฐานการฝากให้แก่ผู้จองซื้อภายใน 7 วันนับจากวันที่สิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อในขณะเดียวกัน บริษัทหลักทรัพย์นั้นก็จะบันทึกยอดบัญชีจำนวนหุ้นสามัญที่ผู้จองซื้อฝากไว้ในกรณีนี้ผู้ที่ได้รับการจัดสรรจะสามารถขายหุ้นสามัญที่ได้รับการจัดสรรในตลาดหลักทรัพย์ได้ทันทีที่ตลาดหลักทรัพย์อนุญาตให้หุ้นสามัญของบริษัททำการซื้อขายได้ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในกรณีที่ผู้จองซื้อเลือกให้บริษัทดำเนินการตามข้อ 5.10 (1) นี้ชื่อของผู้จองซื้อจะต้องตรงกับชื่อเจ้าของบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ที่ผู้จองซื้อประสงค์จะฝากหุ้นไว้ในบัญชีของบริษัทหลักทรัพย์ดังกล่าวมิฉะนั้นแล้วบริษัทขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการออกไปหุ้น ตามข้อ 5.10(3) ให้แก่ผู้จองซื้อแทน

(2) ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ประสงค์จะขอรับใบหุ้นแต่ประสงค์จะใช้บริการของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (Scripless System) โดยผู้จองซื้อประสงค์ที่จะฝากหุ้นในบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์สมาชิกเลขที่ 600 กรณีนี้ บริษัทจะดำเนินการนำหุ้นสามัญที่ได้รับจัดสรรฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะบันทึกยอดบัญชีจำนวนหุ้นสามัญตามจำนวนที่ผู้จองซื้อได้รับการจัดสรรไว้ในบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์สมาชิกเลขที่ 600 และออกหลักฐานการฝากให้แก่ผู้จองซื้อภายใน 7 วันนับจากวันที่สิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อในกรณีนี้ผู้ที่ได้รับการจัดสรรจะสามารถขายหุ้นสามัญที่ได้รับการจัดสรรในตลาดหลักทรัพย์ได้และหากผู้จองซื้อต้องการถอนหุ้นสามัญออกจากบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ สมาชิกเลขที่ 600 ผู้จองซื้อสามารถติดต่อได้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ซึ่งจะมีค่าธรรมเนียมการถอนหุ้นสามัญตามอัตราที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด

ทั้งนี้การถอนหุ้นสามัญที่ฝากไว้ในบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ สมาชิกเลขที่ 600 จะต้องใช้เวลาในการดำเนินการ ดังนั้นผู้จองซื้อที่นำฝากในบัญชีดังกล่าวอาจจะไม่สามารถถอนหุ้นสามัญได้ทันภายในวันที่หุ้นสามัญของบริษัททำการซื้อขายได้ในวันแรกในตลาดหลักทรัพย์

(3) ในกรณีที่ผู้จองซื้อประสงค์จะขอรับใบหุ้นโดยให้ออกใบหุ้นในนามของผู้จองซื้อบริษัทโดยศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะส่งมอบใบหุ้นตามจำนวนที่ได้รับการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามชื่อที่อยู่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นภายใน 15 วันนับจากวันที่สิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อในกรณีนี้ผู้จองซื้อที่ได้รับการจัดสรรจะไม่สามารถขายหุ้นสามัญที่ได้รับการจัดสรรในตลาดหลักทรัพย์ได้จนกว่าจะได้รับใบหุ้นซึ่งอาจจะได้รับภายหลังจากที่หุ้นสามัญของบริษัทได้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์

ทั้งนี้ หากผู้จองซื้อไม่ระบุเลือกกรณีใดกรณีหนึ่งในใบจองซื้อบริษัทขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการออกไปหุ้นให้แก่ผู้จองซื้อตามข้อ 5.10 (3) แทน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 4
การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ส่วนที่ 4

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

4.1 การเสนอขายหลักทรัพย์โดยบริษัทที่ออกหลักทรัพย์

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริหารของบริษัทหรือผู้ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า

- (1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่ประกอบเป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว
- (2) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว
- (3) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และข้าพเจ้าได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายนพดล ปิ่นสุภา หรือ นางวนิดา บุญภิรักษ์ คนใดคนหนึ่งเป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายนพดล ปิ่นสุภา หรือ นางวนิดา บุญภิรักษ์ คนใดคนหนึ่งกำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายนพดล ปิ่นสุภา	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน / กรรมการผู้จัดการใหญ่	<u>นายนพดล ปิ่นสุภา</u>
นางวนิดา บุญภิรักษ์	ผู้จัดการฝ่าย สายงานการเงินและบัญชี	<u>นางวนิดา บุญภิรักษ์</u>

ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายนพดล ปิ่นสุภา	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน / กรรมการผู้จัดการใหญ่	<u>นายนพดล ปิ่นสุภา</u>

นางวนิดา บุญภิรักษ์

ผู้จัดการฝ่าย สายงานการเงินและบัญชี

นางวนิดา บุญภิรักษ์

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริษัท ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้ว และไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายนพดล ปิ่นสุภา หรือ นางวนิดา บุญภิรักษ์ คนใดคนหนึ่งเป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายนพดล ปิ่นสุภา หรือ นางวนิดา บุญภิรักษ์ คนใดคนหนึ่งกำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายสุรงค์ บุญกุล	ประธานกรรมการ	นายสุรงค์ บุญกุล
นายณณคุณ สิทธิพงศ์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	นายณณคุณ สิทธิพงศ์
นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธาน กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์
นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์
พล.อ.ท.สุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	พล.อ.ท.สุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์
นายราชมพ ศรีสุภอรรถ	กรรมการอิสระ	นายราชมพ ศรีสุภอรรถ
นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุทธิผล	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุทธิผล
นายสุพัฒน์พงษ์ พันธมีเขาว์	กรรมการ	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธมีเขาว์
นายอริคม เติบศิริ	กรรมการ	นายอริคม เติบศิริ
นายปฏิภาณ สุนทรมาน	กรรมการ	นายปฏิภาณ สุนทรมาน

นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์

กรรมการ

นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์

ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายณพดล ปิ่นสุภา	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน / กรรมการผู้จัดการใหญ่	นายณพดล ปิ่นสุภา
นางวนิดา บุญภักษ์	ผู้จัดการฝ่าย สายงานการเงินและบัญชี	นางวนิดา บุญภักษ์

4.2 การรับรองการปฏิบัติหน้าที่ของที่ปรึกษาทางการเงิน

ข้าพเจ้าในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินของบริษัท ขอรับรองว่าข้าพเจ้าได้สอบถามข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วนไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

**กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน
บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด**

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายชัยภัทร ศรีวิสารวาจา	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	นายชัยภัทร ศรีวิสารวาจา
นายพูลพัฒน์ ศรีเปล่ง	กรรมการบริหาร	นายพูลพัฒน์ ศรีเปล่ง

บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายกิตติพงษ์ เลิศวนางกูร	กรรมการผู้อำนวยการ	นายกิตติพงษ์ เลิศวนางกูร

บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายพิธาดา วัชรศิริธรรม	กรรมการ	นายพิธาดา วัชรศิริธรรม
นายชาติรี จันทรงาม	กรรมการ	นายชาติรี จันทรงาม

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท

เอกสารแนบ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท

1. รายละเอียดของกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท

1.1 รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการ

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
1. นายสุรงค์ บูลกุล (ประธานกรรมการ)	59	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ Cornell University, New York สหรัฐอเมริกา	-	-	2556 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
		- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ Cornell University, New York สหรัฐอเมริกา			2557 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
		- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ Syracuse University, New York สหรัฐอเมริกา			2557 - ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการบริหาร	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	หน่วยงานราชการ
		- Program for Management Development, Harvard University สหรัฐอเมริกา			2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	Sakari Resources Limited (ประเทศสิงคโปร์)	ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 121/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)			2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (ประเทศสิงคโปร์)	ถ่านหิน
		- ประกาศนียบัตรชั้นสูง หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร. รุ่นที่ 8) สถาบันพระปกเกล้า			2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	24M Technologies, Inc.	ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี ทำเรือ และถังเก็บผลิตภัณฑ์
		- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (วปรอ. รุ่นที่ 4919) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร			2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ถ่านหิน
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท. รุ่นที่ 10) สถาบันวิทยาการตลาดทุน			2556 - 2557	กรรมการ	Sakari Resources Limited (ประเทศสิงคโปร์)	ถ่านหิน
		- หลักสูตรผู้บริหาร กระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส. รุ่นที่ 15) วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม			2555 – 2557	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
		- หลักสูตร Thai Intelligent Investors (รุ่นที่ 1) สถาบันวิทยาการผู้ลงทุนไทย			2552 – 2555	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วพน. รุ่นที่ 2) สถาบันวิทยาการพลังงาน			2551 – 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
2. นายณอดุล สิทธิพงศ์ (กรรมการอิสระ และ ประธานกรรมการตรวจสอบ)	61	- ปริญญาเอก Mechanical Engineering Oregon State University, Oregon สหรัฐอเมริกา	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
		- ปริญญาโท Mechanical Engineering Oregon State University, Oregon สหรัฐอเมริกา			2555 – 2557	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
		- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย			2554 – 2557	ประธานกรรมการ และประธาน กรรมการอิสระ	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
		- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 21/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD)			2554 – 2556	ประธานกรรมการ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
		- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ. รุ่นที่ 47) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร			2553 – 2556	ปลัดกระทรวง	กระทรวงพลังงาน	หน่วยงานราชการ
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.รุ่นที่ 4) สถาบัน วิทยาการตลาดทุน			2553 – 2554	กรรมการ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน. รุ่นที่ 2) สถาบันวิทยาการพลังงาน			2552 – 2554	ประธานกรรมการ และประธาน กรรมการบริหาร	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี ทำเรือ และถังเก็บ ผลิตภัณฑ์
					2552 – 2554	ประธานกรรมการ	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน/จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม สำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์
					2551 – 2553	ประธานกรรมการ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2549 – 2550	กรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2546 – 2553	รองปลัดกระทรวง	กระทรวงพลังงาน	หน่วยงานราชการ
3. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ (กรรมการอิสระ กรรมการ ตรวจสอบ และประธาน กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน)	64	- ปริญญาเอก นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
		- ปริญญาเอก นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยโยนก			2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท ธนชาตประกันภัย จำกัด (มหาชน)	ประกันภัย
		- ปริญญาเอก นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง			2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	ดำเนินการเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์
		- ปริญญาโท Master of Comparative Law (MCL), University of Illinois สหรัฐอเมริกา			2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีไอ โพลีน จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายปุ๋ยซีเมนต์
		- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย			2556 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
		- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่ง เนติบัณฑิตยสภา			2553 – 2556	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ	ธนาคารกรุงไทย (มหาชน)	ธนาคารพาณิชย์
		- ประกาศนียบัตร Harvard Business School, Harvard University สหรัฐอเมริกา			2553 – 2556	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)	การบินพาณิชย์ทั้งเส้นทางบินระหว่างประเทศ และภายในประเทศ
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 35/2003) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท			2553 – 2556	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2552 – 2556	ข้าราชการสูงสุด	สำนักงานข้าราชการสูงสุด	หน่วยงานราชการ

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
		ไทย (IOD) - หลักสูตร Finance for Non-Finance Director (FN 7/2003) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Understanding the Fundamental of Financial Statements (UFS 1/2006) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Audit Committee Program (ACP 17/2007) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร DCP Refresher Course (DCP Re 1/2008) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Financial Institutions Governance Program (FGP 4/2012) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (วปรอ. รุ่นที่ 388) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร - หลักสูตรการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.รุ่นที่ 8) สถาบันพระปกเกล้า - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท. รุ่นที่ 5) สถาบันวิทยาการตลาดทุน - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน. รุ่นที่ 1) สถาบันวิทยาการพลังงาน - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT รุ่นที่ 5) สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย - หลักสูตรภูมิพลังแห่งแผ่นดิน รุ่นที่ 1 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย			2548 – 2552	รองอธิการสูงสุด	สำนักงานอธิการสูงสุด	หน่วยงานราชการ
					2547 – 2553	กรรมการ	บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ผลิตไฟฟ้า
					2547 – 2553	กรรมการ	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	หน่วยงานราชการ
					2541 – 2553	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และประธานกรรมการสรรหา	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
4. นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์ (กรรมการอิสระ และกรรมการ ตรวจสอบ)	65	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (MBA) สาขาการเงินและ การธนาคาร North Texas State University สหรัฐอเมริกา	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
		- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์			2558 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท เอเซีย โบอิแมส จำกัด	พลังงานชีวมวล
		- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 75/2008) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD)			2557 – ปัจจุบัน	อนุกรรมการบริหารความเสี่ยง	กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ	จัดการกองทุน
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 113/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD)			2557 - ปัจจุบัน	กรรมการกำกับดูแลกิจการ	บริษัท ทิสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจการเงิน
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 113/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD)			2551 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท ทิสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจการเงิน
		- หลักสูตร Financial Institutions Governance Program (FGP 2/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD)			2556 - 2557	กรรมการตรวจสอบ	บริษัท ทิสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจการเงิน
		- หลักสูตร Anti-Corruption for Executive Program (ACEP 8/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD)			2556 - 2557	กรรมการตรวจสอบ	ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน)	ธนาคารพาณิชย์
		- หลักสูตร Anti-Corruption Focus Group (C-FG 4/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD)			2554 - 2556	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ	บริษัท ทิสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจการเงิน
		- หลักสูตร Director Certification Program Update (DCPU 2/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD)			2554 - 2556	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ	ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน)	ธนาคารพาณิชย์
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.รุ่นที่ 2) สถาบัน วิทยาการตลาดทุน			2552	กรรมการ	บริษัท ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
		- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Building, Leading & Sustaining Innovation Organization, Sloan School of Management, Massachusetts Institute of Technology สหรัฐอเมริกา			2551 - 2557	กรรมการอิสระ	ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน)	ธนาคารพาณิชย์
		- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Executive Program in International Management,			2551 - 2554	กรรมการตรวจสอบ	บริษัท ทิสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจการเงิน
					2551 - 2554	กรรมการตรวจสอบ	ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน)	ธนาคารพาณิชย์
					2551 - 2552	กรรมการ	บริษัท ปตท. เคมีคอล อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด (สำนักงานปฏิบัติการ ภูมิภาค เอเชียแปซิฟิก)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2551 - 2552	กรรมการ	บริษัท ไทยโอสิโอเคมี จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2551 - 2552	กรรมการ	PTT Chemical International (Singapore) Pte. Ltd.	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2551 - 2552	กรรมการ	บริษัท ทีโอซี โกลบอล จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2551 - 2552	กรรมการ	บริษัท ไทยโคลีนคลอไรด์ จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2551 - 2552	กรรมการ	บริษัท ไทยเอทานอลเอมีน จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2551 - 2552	กรรมการ	บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2548 - 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายการเงินและบัญชี	บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
		Stanford-National University of Singapore, สิงคโปร์			2544 – 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
5. พลอากาศโทสุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์ (กรรมการอิสระ และกรรมการ ตรวจสอบ)	57	- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์ (วิศวกรรมอากาศยาน) โรงเรียนนายเรืออากาศ กองทัพอากาศ - ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต แขนงความสัมพันธ์ระหว่างประเทศและการเมือง การปกครองเปรียบเทียบ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 114/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD) - ประกาศนียบัตรหลักสูตรการทัพอากาศ กองทัพอากาศ - ประกาศนียบัตรหลักสูตรเสนาธิการกิจ กองทัพอากาศ - ประกาศนียบัตรหลักสูตรนิรภัยการบิน กองทัพอากาศ - ประกาศนียบัตรหลักสูตรศิษย์การบิน กองทัพอากาศ - ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ. รุ่นที่ 52) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2557 - ปัจจุบัน	รองเสนาธิการทหารอากาศ	กองบัญชาการกองทัพอากาศ	หน่วยงานราชการ
					2556 – 2557	ผู้ช่วยเสนาธิการทหารอากาศ ฝ่ายยุทธการ	กองบัญชาการกองทัพอากาศ	หน่วยงานราชการ
					2555 – 2556	เจ้ากรมยุทธการทหารอากาศ	กองบัญชาการกองทัพอากาศ	หน่วยงานราชการ
					2554 - 2555	ผู้บัญชาการ	โรงเรียนเสนาธิการทหารอากาศ กรมยุทธศึกษาทหารอากาศ กองบัญชาการกองทัพอากาศ	หน่วยงานราชการ
6. นายราชมพ ศิริศุภวรรค (กรรมการอิสระ)	56	- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง - ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 2) มหาวิทยาลัยรามคำแหง - ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐ เอกชน และการเมือง (วปม.) วิทยาลัย ป้องกันราชอาณาจักร กระทรวงกลาโหม - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 114/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD)	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทำอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)	จัดการ ดำเนินงาน และพัฒนาท่าอากาศยาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท บริหารสินทรัพย์ กรุงเทพพาณิชย์ จำกัด	บริหารจัดการสินทรัพย์ด้วยคุณภาพ
					2557	กรรมการ	บริษัท ไทยสมายล์แอร์เวย์ จำกัด	ธุรกิจการบิน
					2556 – 2557	อธิบดี	กรมศุลกากร	หน่วยงานราชการ
					2556	ผู้ตรวจราชการ	กระทรวงการคลัง	หน่วยงานราชการ
					2555 – 2556	รองอธิบดี	กรมศุลกากร	หน่วยงานราชการ

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
					2554 – 2555	ผู้อำนวยการสำนักสืบสวนและ ปราบปราม	กรมศุลกากร	หน่วยงานราชการ
					2553 – 2554	ผู้อำนวยการสำนักงานศุลกากร ภาคที่ 3	กรมศุลกากร	หน่วยงานราชการ
					2553	ผู้อำนวยการสำนักมาตรฐานพิธีการและ ราคาศุลกากร	กรมศุลกากร	หน่วยงานราชการ
					2548 – 2553	ผู้อำนวยการสำนักงานศุลกากร ภาคที่ 4	กรมศุลกากร	หน่วยงานราชการ
7. นายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล (กรรมการอิสระ และกรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน)	62	- ปริญญาเอก ศิลปศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาการบริหารการพัฒนาองค์การ มหาวิทยาลัย เจ้าพระยา - ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิต กิตติมศักดิ์ สาขาวิศวกรรมการผลิต มหาวิทยาลัย เทคโนโลยีสุรนารี - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Certificate of Management Development Program, North Western University, สหรัฐอเมริกา - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP SCC/2004) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน. รุ่นที่ 1) สถาบันวิทยาการพลังงาน - หลักสูตรภูมิหลังแผ่นดิน รุ่นที่ 1: ผู้บริหารระดับสูง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครอง ระดับสูง (บยป. รุ่นที่ 2) สำนักงานศาลปกครอง - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท. รุ่นที่ 11) สถาบัน วิทยาการตลาดทุน - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการ พาณิชย์ (TEPCoT รุ่นที่ 2) สถาบันวิทยาการ	-	-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามยูไนเต็ดสตีล (1995) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็ก
					2554 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการและกรรมการ ผู้ทรงคุณวุฒิ	คณะกรรมการบริหารกองทุนส่งเสริม การประกบภัยพิบัติ	หน่วยงานราชการ
					2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	ผลิตก๊าซที่ใช้ในงานอุตสาหกรรม
					2557 - 2558	กรรมการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2555 – 2557	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ	สำนักงานคณะกรรมการกำกับและ ส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย (คปภ.)	หน่วยงานราชการ
					2555 - 2556	ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาล และความรับผิดชอบต่อสังคม	ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	สถาบันการเงิน
					2554 – 2557	ประธานคณะกรรมการบริหาร	ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	สถาบันการเงิน
					2553 – 2557	ประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	หน่วยงานราชการ
					2553 - 2557	กรรมการสภามหาวิทยาลัย	มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี	สถาบันการศึกษา
					2553 - 2557	กรรมการ	คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน	หน่วยงานราชการ
					2553 - 2554	กรรมการ	บริษัท สามัคคี ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	การประกันวินาศภัย
					2550 - 2557	กรรมการ คณะกรรมการอำนวยการ	สถาบันเทคโนโลยีนานาชาติสิรินธร (SIIT) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	สถาบันการศึกษา

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
		การค้ำ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย			2549 – 2553	รองประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	หน่วยงานราชการ
					2540 - 2553	กรรมการรองผู้จัดการ	บริษัท สยามยูไนเต็ดสตีล (1995) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเหล็ก
					2518 - 2553	ผู้จัดการบริหารโครงการ	บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน)	บริษัทโฮลดิ้งที่ไม่ได้ลงทุนในธุรกิจเงินเป็นหลัก
8. นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ (กรรมการ)	55	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Advance Management Program, INSEAD University ฝรั่งเศส - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 131/2010) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Role of Chairman Program (RCP 30/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน (วปอ. รุ่นที่ 50 และ ปรอ. รุ่นที่ 20) สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ - หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 12, สถาบันพระปกเกล้า สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ และสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ - หลักสูตร Oxford Energy Seminar 2013, สหราชอาณาจักร - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน. รุ่นที่ 4) สถาบันวิทยาการพลังงาน	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้่น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	PTT Chemical International Private Limited	การลงทุน
					2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปตท. เคมิคอล อินเตอร์เนชั่นแนล (สำนักงานปฏิบัติการภูมิภาคเอเชีย แปซิฟิก) จำกัด	การลงทุน
					2557 - ปัจจุบัน	รองประธานกรรมการ	บริษัท วันไทย จำกัด (มหาชน)	พลาสติกและเคมีภัณฑ์
					2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลโลแอนซ์ จำกัด	กิจกรรมการกีฬาและนันทนาการ
					2554 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2557	กรรมการ	ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	สถาบันการเงิน
					2556 - 2557	กรรมการ และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2554 - 2557	กรรมการ	Sakari Resources Limited (ประเทศสิงคโปร์)	ถ่านหิน
					2552 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการด้านพัฒนาธุรกิจ	บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด	ลงทุนต่างประเทศ
					2552 - 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกลยุทธ์องค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
9. นายอดิคม เติบศิริ (กรรมการ)	52	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงิน และการค้าระหว่างประเทศ (เกียรตินิยมระดับ High Distinction), Armstrong University, สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี (วิชาเอก บัญชีต้นทุนและการบริหารทางการเงิน) มหาวิทยาลัยอีสต์สมิธัญ มหาวิทยาลัยอีสต์สมิธัญ - Executive Education Program, Harvard Business School, Harvard University, สหรัฐอเมริกา - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 125/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD) - หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐ เอกชน และการเมือง (วปม. รุ่นที่ 5) วิทยาลัยป้องกัน ราชอาณาจักร - หลักสูตรวิทยาการตลาดทุน (วตท. รุ่นที่ 17) สถาบันวิทยาการตลาดทุน - หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (วปอ.มส. รุ่นที่ 1) สมาคมวิทยาลัยป้องกัน ราชอาณาจักร	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2557 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยดับเบิ้ล จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยพาราไสลีน จำกัด	ปิโตรเคมี
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	ให้บริการขนส่งน้ำมันทางเรือ
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	สรรหาและคัดเลือกบุคลากร
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนท์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์สารทำละลายและ เคมีภัณฑ์
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและ เคมีภัณฑ์
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	กิจการการลงทุนที่เป็นกิจการของตนเอง
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ลาภิษฐ์ จำกัด	ผลิตสาร LAB
					2557 – ปัจจุบัน	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ด้านบริหารศักยภาพองค์กร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2556 – 2557	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2556 - 2557	กรรมการ	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2556 - 2557	กรรมการ	บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2556 - 2557	กรรมการ	บริษัท พีทีที อาซาฮิ เคมิคอล จำกัด	ปิโตรเคมี
					2554 – 2556	กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี ทำเรือ และถังเก็บ ผลิตภัณฑ์
					2553 – 2554	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจท่าเรือและบริหารจัดการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี ทำเรือ และถังเก็บ ผลิตภัณฑ์

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
						ทรัพย์สิน		
					2552 – 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายแผนธุรกิจและองค์กร	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี ท่าเรือ และถังเก็บ ผลิตภัณฑ์
10. นายสมชัย วงศ์วัฒนศักดิ์ (กรรมการ)	58	- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี - หลักสูตร Company Secretary Program (CSP 10/2005) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Finance for Non-Finance Director (FND 31/2006) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Understanding the Fundamental of Financial Statement (UFS 2/2006) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 114/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - ประกาศนียบัตรหลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท. รุ่นที่ 13) สถาบันวิทยาการตลาดทุน - ผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม - หลักสูตรพัฒนาสัมพันธ์ระดับผู้บริหาร (พสบ. รุ่นที่ 4) กรมกิจการพลเรือนทหารบก - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ. รุ่นที่ 19) สถาบันวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร - ผู้บริหารชั้นสูง สถาบัน GE สหรัฐอเมริกา	-	-	2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2556 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ด้านกลยุทธ์องค์กร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	กิจกรรมงานวิศวกรรมและให้คำปรึกษา ทางด้านเทคนิคที่เกี่ยวข้อง
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ์ จำกัด	ผลิตเคมีภัณฑ์ประเภทสารละลาย
					2550 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	ให้คำปรึกษาและจัดการพลังงาน
					2551 - 2555	ผู้ช่วยกรรมการอำนวยการด้านบริหาร องค์กร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
11. นายปฏิภาณ สุนธมาน (กรรมการ)	53	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต วิชาเอก การเงิน The American University, สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต วิชาเอกบริหารการคลัง (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 73/2006) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - โครงการ Breakthrough Program for Senior Executives , IMD Executive Development Services, Switzerland - โครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) - สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute) - โครงการ GE: PTT EXECUTIVE PROGRAM, GE, สหรัฐอเมริกา - ประกาศนียบัตรหลักสูตรการบริหารงานภาครัฐ และกฎหมายมหาชน (ปรม. รุ่นที่ 8) สถาบันพระปกเกล้า - ประกาศนียบัตรหลักสูตรโครงการอบรมผู้บริหารระดับสูงในยุคโลกาภิวัตน์ ปี 2552 (Ex - PSM รุ่นที่ 5) - มุขนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง (มุขนิธิ สวค.) - โครงการอบรมผู้บริหารการเงินภาครัฐวิสาหกิจ รุ่นที่ 3 สถาบันนักวิเคราะห์หลักทรัพย์	-	-	2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	PTT Chemical International Private Limited	การลงทุน
					2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปตท. เคมิคอล อินเตอร์เนชั่นแนล (สำนักงานปฏิบัติการภูมิภาคเอเชีย แปซิฟิก) จำกัด	การลงทุน
					2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2555 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2554 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2552 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโอสิโอเคมี จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2554 - 2558	กรรมการ	บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
					2552 - 2555	กรรมการ	บริษัท ไทยเอทานอลเอมีน จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2552 - 2555	กรรมการ	บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2552 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงาน การเงินและบัญชี	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2546 - 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานด้าน บัญชีและการเงิน	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
12. นายพอล ปิ่นสุภา (กรรมการ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน และ กรรมการผู้จัดการใหญ่)	50	- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน และกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
		- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย			2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 146/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย (IOD)			2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	ก๊าซธรรมชาติ
		- หลักสูตร Financial Statement for Directors (FSD 12/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD)			2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
		- หลักสูตร Leadership Development Program III, PTT Leadership and Learning Institute บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			2557	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
		- Breakthrough Program For Senior Executives, International Leading Business School (IMD), Lausanne, Switzerland			2555 – 2557	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
		- หลักสูตร Assessor Training Program สำนักงาน รางวัลคุณภาพแห่งชาติ			2553 - 2555	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
		- หลักสูตร Financial Statements For Directors บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			2550 - 2552	ผู้จัดการฝ่ายระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซ ธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร

1.2 รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหาร

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
1. นายพดล ปิ่นสุภา (กรรมการ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทนและ กรรมการผู้จัดการใหญ่)	ข้อมูลตามรายละเอียดประวัติคณะกรรมการข้อ 1.1.12							
2. นายสมรัชย์ คุณรักษ์ (ผู้จัดการฝ่าย สายงานการผลิต และซ่อมบำรุง)	54	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขา MBA มหาวิทยาลัยขอนแก่น - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขา เครื่องกล มหาวิทยาลัยขอนแก่น - หลักสูตร Natural Gas Engineering, Brussels, Belgium - หลักสูตร PTT Group Leader Development Program - หลักสูตร PTT- Harvard Business School รุ่นที่ 2, Shanghai, China	-	-	2558 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่าย สายงานการผลิตและ ซ่อมบำรุง	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2556 - 2558	ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและบำรุงรักษา ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2552 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการระบบท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติในทะเล	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
3. นางวนิดา บุญภิรักษ์ (ผู้จัดการฝ่าย สายงานการเงิน และบัญชี)	49	- ปริญญาโท M.B.A. (Finance) University of St. Thomas สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (การบัญชี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตร Director Certification Program (DCP รุ่น 195/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) - TLCA Executive Development Program (EDP รุ่นที่ 9) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย	-	-	2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่าย สายงานการเงินและ บัญชี	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	
					2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ	PTT Regional Treasury Center Pte. (ประเทศสิงคโปร์)	การเงิน
					2555 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายบริหารการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2554 - 2555	ผู้จัดการฝ่ายการเงินและบัญชี	บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2548 - 2553	ผู้จัดการส่วนแผนการเงินองค์กร ฝ่ายกลยุทธ์และนโยบายการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
4. นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์ (ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และรักษาการผู้จัดการฝ่าย ปฏิบัติการ OEMS และบริหาร ความยั่งยืน)	57	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-	2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และ รักษาการผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2558 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP รุ่น 181/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Financial Statements for Director (FSD 21/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - Manager Development Program (TOC-MDP), SRI Consultant Company Limited - Senior Executive Program (SEP), Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University			2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	สัมปทานผลิตกระแสไฟฟ้าพลังน้ำ ที่ สปป.ลาว
					2556 - 2557	กรรมการผู้จัดการ	บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	สัมปทานผลิตกระแสไฟฟ้าพลังน้ำ ที่ สปป.ลาว
					2556 - 2557	ผู้แทนประเทศ สปป.ลาว	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2556	ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2547 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายโครงการและก่อสร้าง	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
5. นายพนธ์ อัมพรอารีกุล (ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและผู้แทนประเทศ สปป.ลาว)	57	- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Diploma Engineering (Power Distribution System), The Technical University of Norway, นอร์เวย์ - หลักสูตร Director Certification Program (DCP รุ่น 181/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD 21/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - Manager Development Program (TOC-MDP), SRI Consultant Company Limited - Senior Executive Program (SEP), Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University	-	-	2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและผู้แทนประเทศ สปป.ลาว	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการ	บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	สัมปทานผลิตกระแสไฟฟ้าพลังน้ำ ที่ สปป.ลาว
					2555 - ปัจจุบัน	Vice President	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
					2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและบำรุงรักษา	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2548 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายเทคนิคและบำรุงรักษา	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
6. นายองค์การ ศรีวิจิตร (ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ)	51	- ปริญญาโท Master of Science (Electrical Engineering) University of Missouri สหรัฐอเมริกา	-	-	2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2555 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการ - ก่อสร้าง	บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
		- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้า เจ้าคุณทหารลาดกระบัง			2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายกิจการพิเศษ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2556	Vice President / Business Development	PTT International Company Limited	ไฟฟ้าต่างประเทศ
					2554 - 2556	Project Manager	PTT International Company Limited	ไฟฟ้าต่างประเทศ
					2551 - 2554	Vice President - Foreign Investment	Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Company Limited	ไฟฟ้า
7. นายวิเศษ จงวัฒนา (ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูท-1)	47	- ปริญญาโท Master of Science (Mechanical Engineering), University of Missouri-Rolla สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (สาขา เครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 189/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) - การพัฒนาและดำเนินธุรกิจปิโตรเลียม (Petroleum Development and Operations), เมืองสตาร์วังก์นอร์เวย์ - การบริหารกิจการพลังงานไฟฟ้า (Management of Electric Power Utilities), กรุงสต็อกโฮล์ม สวีเดน	-	-	2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูท-1	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไฟฟ้า นาลิก 1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ
					2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ลงทุนในกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
					2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูทไฟฟ้า	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2554 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูท-โครงการ ไฟฟ้า	PTT International Company Limited	ไฟฟ้าต่างประเทศ
					2552 - 2553	ผู้จัดการส่วน-อินโดไชน่า	PTT International Company Limited	ไฟฟ้าต่างประเทศ
8. นายดรณพร กมลกุล (ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูท-2)	49	- ปริญญาโท Master of Science (Mechanical Engineering), University of Bridgeport สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เครื่องกล) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 146/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) - PTT-Harvard Business School Leadership	-	-	2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูท-2	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม
					2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามโซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไอน้ำและไฟฟ้า
					2555 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการทั่วไป	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและพลังงาน
					2555 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายธุรกิจไฟฟ้าและพลังงาน ร่วม	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาพลังงานไฟฟ้า	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
		Development Program III รุ่นที่ 1 - Senior Executive Program (SEP), Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University				หมุนเวียน	(มหาชน)	การอุตสาหกรรม
					2554 - 2555	รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น
					2550 - 2554	ผู้จัดการฝ่ายจัดการธุรกิจ	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น
9. นายกล้าหาญ โตชำนาญวิทย์ (ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร)	58	- ปริญญาโท Public Affairs, Personnel Administration, University of Oregon สหรัฐอเมริกา - ปริญญาโท บริหารการตลาด มหาวิทยาลัยรามคำแหง - ปริญญาตรี บริหารรัฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 195/2014) - หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 35/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)	-	-	2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและพลังงาน
					2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายศักยภาพองค์กร	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2555	ที่ปรึกษาอาวุโส	บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	ให้บริการบริหารงานด้านการจัดการและบริการอื่นๆ
					2549 - 2555	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาและบริการทรัพยากรบุคคล	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร
					2549 - 2555	ผู้จัดการฝ่าย - กิจการพิเศษ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2548 - 2549	ผู้จัดการฝ่ายทรัพยากรบุคคล	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
10. นายยงยุทธ กสิบับ (ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา)	58	- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เครื่องกล) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีมหานคร - Environmental Manager, มูลนิธิสถาบันสิ่งแวดล้อมไทย - Manufacturing Executive Program, สมาคมส่งเสริมเทคโนโลยี (ไทย - ญี่ปุ่น)	-	-	2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยามโซลาร์ เอนเนอร์ยี 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
					2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายบริหารโรงไฟฟ้าศรีราชา	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
					2552 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง	บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน
					2549 - 2551	Area B Production Unit Maintenance Manager	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	โรงกลั่นน้ำมัน

1.3 รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัท

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
นายวีระวงศ์ จงเกษมวงศ์ (เลขานุการบริษัท)	38	- ปริญญาโท คณะพัฒนาการเศรษฐกิจ หลักสูตรเศรษฐศาสตร์ธุรกิจ สถาบัน บัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA) - ปริญญาตรี คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ - หลักสูตร Company Secretary Program class 41/2011, Effective Minute Taking class 20/2011 and Board Reporting Program class 6/2011 สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - หลักสูตรผู้ปฏิบัติงานเลขานุการบริษัท รุ่นที่ 30 และพื้นฐานกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง กับบริษัทจดทะเบียน รุ่นที่ 12	-	-	2557 – ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม
					2556 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการส่วนสำนักกรรมการผู้จัดการ ใหญ่	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม
					2553 - 2556	หัวหน้าสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ
					2552 - 2553	พนักงานตรวจสอบภายใน	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ
					2548 - 2552	พนักงานลูกค้าสัมพันธ์	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ
					2547 - 2548	นักวิจัยการตลาดและกลยุทธ์ธุรกิจ	บริษัท ธนูลักษณ์ จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายสินค้าเสื้อผ้าสำเร็จรูป และเครื่องหนัง
					2545 - 2547	นักวิจัยการตลาด	บริษัท เอส ที จี ซี จำกัด	วิจัยและพัฒนาธุรกิจ
					2545	เลขานุการ	คณะกรรมการธิการการสาธารณสุข วุฒิสภา	หน่วยงานราชการ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัทได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท เพื่อทำหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการ ดังต่อไปนี้

- จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัท ดังต่อไปนี้
 - ทะเบียนกรรมการ
 - หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ และรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - รายงานประจำปี
- เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
- ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น
- ให้คำแนะนำเกี่ยวกับการกำหนดและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารควรรับทราบ
- จัดอบรมและปฐมนิเทศ ตลอดจนให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่แก่กรรมการปัจจุบัน และกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งใหม่
- ดูแล และประสานงานให้บริษัท ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อกำหนด และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจได้อย่างครบถ้วน และถูกต้อง
- ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

2. การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

2.1 การดำรงตำแหน่งของกรรมการในบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัท กรรมการและ ผู้มีอำนาจควบคุม	นายสุรงค์ บุลกุล	นายณคุณ สิทธิพงษ์	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	พลอากาศโท สุทธิพงษ์ อินทริยงค์	นายราชมพ ศรีสุภอรอด	นายพยุศักดิ์ ชาติสุทธิผล	นายสุพัฒนพงษ์ พันธุ์มีขาว	นายอริคม เดบศิริ	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	นายณพล ปิ่นสุภา*
บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี	X, /	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/, ///
บริษัทร่วม/บริษัทร่วมทางอ้อม												
1 บจก. ผลิตภัณฑ์ นวนคร												/
2 บจก. ราชบุรีเพาเวอร์												/
3 24M Technologies, Inc.	/											
บริษัทที่เกี่ยวข้อง												
1 บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล								/, ///				
2 บมจ. ปตท.	/							/				
3 บจก. ไทยออยล์เพาเวอร์									X	/		
4 บมจ. ไทยออยล์			/						/, ///	/		
5 บจก. พีทีที ฟีนอล											/	
6 บจก. โฉมงาม จำกัด	/											
7 บมจ. ทสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป				/								
8 บมจ. ทีพีไอ โพลีน			/									
9 บจก. ไทยออยล์ เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส									X	/		
10 บมจ. ธนชาตประกันภัย			/									
11 บจก. บางกอกออลฟลัคส์	/											
12 บจก. บี เค กอล์ฟ แอนด์ คันทรีคลับ	/											
13 บจก. ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ												/
14 บจก. บัญชีสินทรัพย์เพอร์ดี										/		
15 บจก. พีทีที เอ็นเนอร์ยี โซลูชันส์										/		
16 บมจ. ลินด์ (ประเทศไทย)							/					
17 บจก. ดักดิไฮยาลิ										/		
18 บจก. สยามยูไนเต็ดสตาร์ (1995)							/					
19 บจก. โฉมงามเอเยนซี	/											
20 บมจ. อควา คอร์ปอเรชั่น			/, X									

บริษัท กรรมการและ ผู้มีอำนาจควบคุม	นายสุรงค์ บูลกุล	นายณณคุณ สิทธิพงษ์	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	พลอากาศโท สุทธิพงษ์ อินทรีวงศ์	นายรามพ ศรีสุภอรธร	นายพยุศักดิ์ ชาติสุทธิผล	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธ์มีขาว	นายอิศม์ เตบศิริ	นายสมชัย วงศ์วัฒนศักดิ์	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	นายพดล ปิ่นสุภา*
21 บจก. โอเคียล เอสเตท	/											
22 บมจ. ไออาร์พีซี	/, //											
23 Sakari Resources Limited	X											
24 บมจ. ไทยลูบเบส									X			
25 บมจ. ทำอากาศยานไทย						/						
26 บจก. บริหารสินทรัพย์ กรุงเทพพาณิชย์						/						
27 ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย								/				
28 Tiger Energy Trading Pte. Ltd.	/											
29 บจก. ไทยออยล์มาวีน									X			
30 บจก. ไทยออยล์ ไซลเวนท์									X			
31 บจก. ท็อป ไซลเวนท์									X			
32 บจก. ไทยออยล์ เอทานอล									X			
33 บจก. ไทยพาราไซลีน									X			
34 บจก. ปตท. เคมีคอล อินเทอร์เน็ต แนล (สำนักงานปฏิบัติการภูมิภาค เอเชีย แปซิฟิก)								/			/	
35 สมุย พรอพเพอร์ตี้ พลัส								/				
36 หจก. เล็กเตบศิริ									/			
37 บจก. ท็อป เอสพี									X			
38 บจก. ลาบิกซ์									X			
39 บจก. ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์											/	
40 บจก. ไทยโออีไอเคเอ็ม											/	
41 บจก. ไทยสมายล์แอร์เวย์						/						
42 บมจ. วินไทย								/				
43 บจก. เอเชีย โบอิแมล				/								
44 บจก. สปอร์ต เซอร์วิส เซลล์โลแอนด์								/				

หมายเหตุ: X = ประธานกรรมการ / = กรรมการบริษัท // = กรรมการบริหาร /// = ผู้บริหาร

2.2 การดำรงตำแหน่งของผู้บริหารในบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัท กรรมการและ ผู้มีอำนาจควบคุม	นายสมรัช คุณรักษ์	นางวนิดา บุญภิรักษ์	นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์	นายพนธ์ อัมพรอารีกุล	นายองค์การ ศรีวิจิตร	นายวิเศษ จุวัฒนา	นายดรณพร กมลภูส	นายกัฒนา โตชำนาญวิทย์	นายชยยุทธ์ กลีบบัว
บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี	///	///	///	///	///	///	///	///	///
บริษัทย่อย									
1 บจก. ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม							///	X, /	
2 บจก. นที ซินเนอร์ยี						/			
3 บจก. ไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์			X, /				/		
บริษัทร่วม/บริษัทร่วมทางอ้อม									
3 บจก. ไชยะบุรีเพาเวอร์					///	/			
4 บจก. ผลิตไฟฟ้า นคร			/						
5 บจก. ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล							/		/
6 บจก. ไฟฟ้า น้ำลึก 1			X, /			/			
7 บจก. ราชบุรีเพาเวอร์									
8 บจก. สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1							/		/

หมายเหตุ : X = ประธานกรรมการ / = กรรมการบริษัท // = กรรมการบริหาร /// = ผู้บริหาร

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

เอกสารแนบ 2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

บริษัทไม่มีบริษัทย่อยที่มีนัยสำคัญ

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวงานตรวจสอบภายใน

เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ชื่อ-นามสกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	การถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการ/ผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน	ประเภทธุรกิจ
1. นายไกรสร พัววิไล (ผู้จัดการสำนักตรวจสอบภายใน)	52	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาระบบสารสนเทศ/ Management Information System (MIS) Oklahoma City University สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยราชภัฏวชิรเวศน์ - การปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน หลักสูตร 1 สภาวิชาชีพบัญชี - การบริหารความเสี่ยงตามแนว COSO ERM สภาวิชาชีพบัญชี - Detecting & Preventing Corporate Fraud: The Asia Business Forum - การปฏิบัติงานตรวจสอบภายในหลักสูตร 2 สภาวิชาชีพบัญชี - การเขียนรายงานการตรวจสอบภายใน สภาวิชาชีพบัญชี - การประเมินระบบการควบคุมภายในแบบ COSO-ERM ของแต่ละระบบงาน สภาวิชาชีพบัญชี - โครงการอบรมการตรวจสอบภายในเพื่อเตรียมตัว เป็นผู้ตรวจสอบภายในรับอนุญาตสากล คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Tool and Techniques for the Audit Manager สภาผู้ตรวจสอบฯ	-	-	2556 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการส่วนสำนักตรวจสอบภายใน	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม
					2551 - 2556	ผู้จัดการสำนักตรวจสอบภายใน	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม

เอกสารแนบ 4

แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน

แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

วันที่ 5 พฤศจิกายน 2557

แบบประเมินนี้ จัดทำโดยคณะกรรมการบริษัท

ซึ่งเป็นความเห็นของคณะกรรมการเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน

การควบคุมภายในองค์กร (Control Environment)

1. องค์กรแสดงถึงความยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง (integrity) และจริยธรรม

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
1.1 คณะกรรมการและผู้บริหารกำหนดแนวทาง และมีการปฏิบัติที่อยู่บนหลักความซื่อตรงและการรักษาจรรยาบรรณในการดำเนินงาน ที่ครอบคลุมถึง 1.1.1 การปฏิบัติหน้าที่ประจำวัน และการตัดสินใจในเรื่องต่าง ๆ 1.1.2 การปฏิบัติต่อลูกค้า ลูกค้า และบุคคลภายนอก คำอธิบาย คณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ให้ความสำคัญกับเรื่องดังกล่าว โดยระบุไว้ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ	✓	
1.2 มีข้อกำหนดที่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้บริหารและพนักงานปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อตรงและรักษาจรรยาบรรณ ที่ครอบคลุมถึง 1.2.1 มีข้อกำหนดเกี่ยวกับจริยธรรม (code of conduct) สำหรับผู้บริหารและพนักงาน ที่เหมาะสม 1.2.2 มีข้อกำหนดห้ามผู้บริหารและพนักงานปฏิบัติตนในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับกิจการ ซึ่งรวมถึงการห้ามคอร์รัปชันอันทำให้เกิดความเสียหายต่อองค์กร 1.2.3 มีบทลงโทษที่เหมาะสมหากมีการฝ่าฝืนข้อกำหนดข้างต้น 1.2.4 มีการสื่อสารข้อกำหนดและบทลงโทษข้างต้นให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนรับทราบ เช่น รวมอยู่ในการปฐมนิเทศพนักงานใหม่ ให้พนักงานลงนามรับทราบข้อกำหนดและบทลงโทษเป็นประจำทุกปี รวมทั้งมีการเผยแพร่ code of conduct ให้แก่พนักงานและบุคคลภายนอกได้รับทราบ คำอธิบาย คณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ได้มีข้อกำหนดที่เป็นลายลักษณ์อักษร โดยระบุไว้ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัททุกคนได้รับทราบและถือปฏิบัติเป็นวินัยการทำงาน โดยให้บุคลากรทุกระดับของบริษัท ลงนามรับทราบและเข้าใจเพื่อถือเป็นแนวทางประกอบการปฏิบัติตามนโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท ซึ่งบริษัทได้กำหนดระเบียบ และข้อกำหนดว่าด้วยการบริหารงานบุคคล เพื่อมีบทลงโทษตามความเหมาะสมหากมีผู้ที่จะเว้นไม่ปฏิบัติตามหลักปฏิบัติดังกล่าว	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
นอกจากนี้ บริษัทไม่ยอมรับการคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม และกำหนดให้บุคลากรของบริษัทปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Policy) อย่างจริงจัง		
1.3 มีกระบวนการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตาม Code of Conduct 1.3.1 การติดตามและประเมินผลโดยหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานกำกับดูแลการปฏิบัติ (compliance unit) 1.3.2 การประเมินตนเองโดยผู้บริหารและพนักงาน 1.3.3 การประเมินโดยผู้เชี่ยวชาญที่เป็นอิสระจากภายนอกองค์กร คำอธิบาย บริษัทมีหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ประเมิน และติดตามกระบวนการปฏิบัติงานของบริษัท ตามแผนการตรวจสอบที่กำหนดไว้ เพื่อหาแนวทางป้องกัน และแก้ไขข้อสังเกตที่ตรวจพบ และมีหน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในเพื่อเข้ามาตรวจสอบ กำกับดูแลการปฏิบัติงานของพนักงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทได้มีการจัดให้มีการประเมินในเรื่องดังกล่าวโดยผู้เชี่ยวชาญที่เป็นอิสระจากภายนอกองค์กร คือ บริษัท ดีลอยท์ ทูช โทมัส ลู ซายยัค ที่ปรึกษา จำกัด บริษัทได้กำหนดให้ผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นในทุกหน่วยงานมีหน้าที่รับผิดชอบกำกับดูแลและส่งเสริมให้พนักงานในบังคับบัญชาปฏิบัติตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างทั่วถึง และได้กำหนดแนวทางในการประเมินตนเองของผู้บริหารและพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจหรือปฏิบัติงานที่เกี่ยวกับจรรยาบรรณธุรกิจที่มีได้กำหนดไว้ในจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัท	✓	
1.4 มีการจัดการอย่างทันเวลา หากพบการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับความซื่อตรงและการรักษาจรรยาบรรณ 1.4.1 มีกระบวนการที่ทำให้สามารถตรวจพบการฝ่าฝืนได้ภายในเวลาที่เหมาะสม 1.4.2 มีกระบวนการที่ทำให้สามารถลงโทษหรือจัดการกับการฝ่าฝืนได้อย่างเหมาะสมและภายในเวลาอันควร 1.4.3 มีการแก้ไขการกระทำที่ขัดต่อหลักความซื่อตรงและการรักษาจรรยาบรรณอย่างเหมาะสม และภายในเวลาอันควร คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดให้ผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นในทุกหน่วยงานมีหน้าที่รับผิดชอบกำกับ	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ดูแลและส่งเสริมให้พนักงานในบังคับบัญชาปฏิบัติตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างทั่วถึง และสนับสนุนให้ผู้บริหารและพนักงาน มีการสอบถามกรณีมีข้อสงสัย หรือข้อใจเกี่ยวกับจรรยาบรรณของบริษัท รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนร้องเรียนเมื่อพบพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสม หรือขัดต่อจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัท โดยบริษัทได้จัดให้มีกล่องรับข้อร้องเรียน (Complain Box) หรือสอบถามข้อข้อใจได้ที่ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดระเบียบ และข้อกำหนดว่าด้วยการบริหารงานบุคคล เพื่อมีบทลงโทษตามความเหมาะสมหากมีผู้ที่จะเว้นไม่ปฏิบัติตามหลักปฏิบัติดังกล่าว โดยในปี 2557 ที่ผ่านมา บริษัทได้รับการร้องเรียนผ่านบัตรสนเท่ห์จำนวน 1 ครั้ง ซึ่งบริษัทได้มีการตรวจสอบเรื่องที่ได้รับการร้องเรียนและจัดการกับเรื่องดังกล่าวได้เรียบร้อยภายในระยะเวลาอันควร		

2. คณะกรรมการมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และทำหน้าที่กำกับดูแล (Oversight) และพัฒนาการดำเนินการด้านการควบคุมภายใน

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
2.1 มีการกำหนดบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการแยกจากฝ่ายบริหาร โดยได้สงวนสิทธิ์อำนาจเฉพาะของคณะกรรมการไว้อย่างชัดเจน คำอธิบาย บริษัทมีการกำหนดขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติในการดำเนินงานและการเข้าทำธุรกรรมต่างๆ ของบริษัท (Delegation of Authority) ไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท	✓	
2.2 คณะกรรมการกำกับดูแลให้มีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนและวัดผลได้ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของผู้บริหารและพนักงาน คำอธิบาย คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้ที่ประชุมผู้จัดการฝ่าย (Management Committee) จัดทำเป้าหมายและแผนงานประจำปีของบริษัท เพื่อขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งมีการกำหนดเป้าหมายและแผนงาน (Business Plan) ของแต่ละฝ่าย และกำหนดให้รายงานผลการดำเนินงานในที่ประชุมผู้จัดการฝ่าย (Management Committee)	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
เป็นประจำทุกเดือน		
2.3 คณะกรรมการกำกับดูแลให้บริษัทกำหนดบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและผู้บริหารให้ถูกต้องตามกฎหมาย กฎบัตร ซึ่งครอบคลุมบทบาทที่สำคัญของคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชี ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงิน คำอธิบาย บริษัทมีการกำหนดขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นลายลักษณ์อักษร รวมถึงมีการกำหนดกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท (แล้วแต่กรณี) โดยการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้มีการพิจารณาและคำนึงถึงกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต. ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย พรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และพรบ. บริษัทมหาชนจำกัด	✓	
2.4 คณะกรรมการเป็นผู้มีความรู้เกี่ยวกับธุรกิจของบริษัท และมีความเชี่ยวชาญที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท หรือสามารถขอคำแนะนำจากผู้เชี่ยวชาญในเรื่องนั้นๆ ได้ คำอธิบาย คณะกรรมการของบริษัทเป็นผู้มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายกำหนด ตลอดจนมีความหลากหลายทั้งด้านความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย โดยคณะกรรมการของบริษัทสามารถว่าจ้างที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องได้ตามความเหมาะสม ซึ่งในการดำเนินการแต่งตั้งที่ปรึกษาและผู้เชี่ยวชาญในด้านต่างๆ ต้องผ่านการพิจารณาและอนุมัติตามขั้นตอน	✓	
2.5 คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการอิสระที่มีความรู้ ความสามารถน่าเชื่อถือ และมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่อย่างแท้จริง เช่น ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท ไม่มีความสัมพันธ์อื่นใด อันอาจมีอิทธิพลต่อการใช้ดุลยพินิจและปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระในจำนวนที่เหมาะสมเพียงพอ คำอธิบาย คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 5 ท่าน โดยมีกรรมการอิสระจำนวน 4 ท่านทำหน้าที่กรรมการตรวจสอบ กรรมการอิสระทุกท่านเป็นผู้มีความรู้ความสามารถและความน่าเชื่อถือ รวมถึงมีคุณสมบัติเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ คณะกรรมการ	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ตรวจสอบ 1 ท่าน มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทได้		
2.6 คณะกรรมการกำกับดูแลการพัฒนาและปฏิบัติเรื่องการควบคุมภายในในองค์กร ซึ่งครอบคลุมทั้งการสร้างสภาพแวดล้อมการควบคุม การประเมินความเสี่ยง กิจกรรมการควบคุม ข้อมูลและการสื่อสาร และการติดตาม คำอธิบาย คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบให้บริษัทมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ ซึ่งครอบคลุมถึงการสอบทานให้มีระบบบริหารความเสี่ยงและมาตรการในการจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม และการสอบทานกระบวนการภายในเกี่ยวกับการรับแจ้งเบาะแสและการรับข้อร้องเรียน และให้บริษัทมีระบบตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และกำกับให้หน่วยงานตรวจสอบภายในปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน โดยมีการรายงานการตรวจติดตามต่อคณะกรรมการตรวจสอบเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบจะจัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งจะครอบคลุมถึงความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท	✓	

3. ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีโครงสร้างสายการรายงาน การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสมเพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (oversight) ของคณะกรรมการ

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
3.1 ผู้บริหารระดับสูงกำหนดโครงสร้างองค์กรที่สนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท โดยพิจารณาถึงความเหมาะสมทั้งทางธุรกิจและกฎหมาย รวมถึงการจัดให้มีการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ เช่น แบ่งแยกหน้าที่ในส่วนงานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดการตรวจสอบถ่วงดุลระหว่างกัน มีงานตรวจสอบภายในที่ขึ้นตรงกับกรรมการตรวจสอบ และมีสายการรายงานที่ชัดเจน เป็นต้น คำอธิบาย คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีโครงสร้างองค์กรที่เหมาะสมกับสภาพการดำเนินธุรกิจของบริษัท และเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยโครงสร้างการจัดการของบริษัท ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีการกำหนดขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดต่างๆ รวมถึง กรรมการผู้จัดการใหญ่ที่ชัดเจนและเป็นลาย	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ลักษณะอักษร ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดโครงสร้างองค์กรโดยแบ่งแยกหน้าที่ในส่วนงานที่สำคัญ ได้แก่ สายงานการผลิตและซ่อมบำรุง สายงานการเงินและบัญชี ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ฝ่ายแผนงานองค์กร และฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร นอกจากนี้ บริษัทได้จัดตั้งหน่วยงานตรวจสอบภายใน ซึ่งมีสายการบังคับบัญชาขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ		
3.2 ผู้บริหารระดับสูงกำหนดสายการรายงานในบริษัท โดยพิจารณาถึงความเหมาะสมเกี่ยวกับอำนาจหน้าที่ ความรับผิดชอบ และการสื่อสารข้อมูล คำอธิบาย ผู้บริหารระดับสูงได้กำหนดให้มีการรายงานตามสายการบังคับบัญชาตามโครงสร้างการจัดการที่ชัดเจน รวมถึงได้ระบุสายการรายงานไว้ในเอกสาร Job Description ของแต่ละตำแหน่งงาน นอกจากนี้ บริษัทได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติในการดำเนินงานและการเข้าทำธุรกรรมต่างๆ ของบริษัท (Delegation of Authority) ไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท	✓	
3.3 มีการกำหนด มอบหมาย และจำกัดอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบอย่างเหมาะสมระหว่างคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหาร และพนักงาน คำอธิบาย บริษัทมีการกำหนดขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท (แล้วแต่กรณี) อีกทั้ง บริษัทได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติในการดำเนินงานและการเข้าทำธุรกรรมต่างๆ ของบริษัท (Delegation of Authority) ไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท นอกจากนี้ บริษัทมีการจัดทำ Job Description เพื่อกำหนดหน้าที่ของพนักงานแต่ละตำแหน่งไว้อย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร	✓	

4. องค์กรแสดงถึงความมุ่งมั่นในการจูงใจ พัฒนาและรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
4.1 บริษัทมีนโยบายและวิธีการปฏิบัติเพื่อจัดหา พัฒนา และรักษาบุคลากรที่มีความรู้และความสามารถที่เหมาะสม และมีกระบวนการสอบทานนโยบายและวิธีการปฏิบัตินั้นอย่างสม่ำเสมอ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดนโยบายการบริหารงานบุคคล ในการพัฒนาทรัพยากรบุคคลของบริษัท	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
โดยการคัดสรรและสร้างคนดี คนเก่ง ที่มีพฤติกรรมในการทำงานอย่างมีอาชีพ และพัฒนาความรู้ความสามารถให้มีประสิทธิภาพในหน้าที่ที่รับผิดชอบอย่างต่อเนื่อง และได้มอบหมายให้ผู้บังคับบัญชามีหน้าที่วางแผนติดตาม ประเมินผล ให้ข้อมูลป้อนกลับ และสนับสนุนการพัฒนาพนักงานอย่างเสมอภาค รวมทั้งมีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำ		
4.2 บริษัทมีกระบวนการประเมินผลการปฏิบัติงาน การให้แรงจูงใจหรือรางวัลต่อบุคลากรที่มีผลการปฏิบัติงานดี และการจัดการต่อบุคลากรที่มีผลงานไม่บรรลุเป้าหมาย รวมถึง การสื่อสารกระบวนการเหล่านี้ให้ผู้บริหารและพนักงานทราบ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดนโยบายการบริหารงานบุคคล ในการให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรม ด้วยความก้าวหน้าในสายอาชีพ ผลตอบแทนและแรงจูงใจต่างๆ โดยสอดคล้องกับคุณภาพผลสำเร็จของงาน ทักษะ และศักยภาพของพนักงาน รวมถึงการให้รางวัลและการลงโทษพนักงานด้วยความเสมอภาค ซึ่งผลการประเมินจะใช้เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาการเลื่อนตำแหน่ง การปรับเงินเดือน และการจ่ายค่าตอบแทนพิเศษ (โบนัส) พร้อมทั้งสื่อสารข้อมูล ข่าวสาร ที่เกี่ยวข้องให้พนักงานได้รับรู้และเกิดความเข้าใจที่ดีต่อองค์กร	✓	
4.3 บริษัทมีกระบวนการแก้ไขปัญหาหรือเตรียมพร้อมสำหรับการขาดบุคลากรที่มีความรู้และความสามารถที่เหมาะสมอย่างทันเวลา คำอธิบาย บริษัทมีนโยบายในการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในตำแหน่งงานที่มีความสำคัญให้มาทำงานให้แก่บริษัทอย่างต่อเนื่อง โดยมีการให้ผลตอบแทนและสวัสดิการในการทำงานแก่บุคลากรเหล่านั้นในระดับที่เหมาะสม นอกจากนี้ บริษัทมีการกำหนดแนวปฏิบัติกรณีขาดบุคลากร เช่น การมอบหมายให้หัวหน้างานเป็นผู้รับผิดชอบงานแทน การมอบหมายให้ผู้มีตำแหน่งสูงกว่าเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแทน เป็นต้น	✓	
4.4 บริษัทมีกระบวนการสรรหา พัฒนา และรักษาผู้บริหารและพนักงานทุกคน เช่น การจัดระบบที่ปรึกษา (mentoring) และการฝึกอบรม คำอธิบาย บริษัทมีกระบวนการพัฒนาผู้บริหารและพนักงานอย่างต่อเนื่อง โดยการกำหนดแผนการอบรมประจำปี เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทมีโอกาสในการศึกษาเพิ่มเติมในระดับต่างๆ ที่เหมาะสมกับธุรกิจของบริษัท ซึ่งรวมถึงการอบรม สัมมนา ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ที่จัดขึ้นภายในองค์กร และโดยหน่วยงานภายนอก นอกจากนี้ บริษัทให้โอกาส	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท ได้แสดงความสามารถอย่างเต็มที่โดยให้มีผลตอบแทนการทำงานที่เหมาะสม และสร้างแรงกระตุ้นในการทำงาน ทั้งในรูปของเงินเดือน และโบนัสตามความเหมาะสม		
4.5 บริษัทมีแผนและกระบวนการสรรหาผู้สืบทอดตำแหน่ง (succession plan) ที่สำคัญ คำอธิบาย บริษัทมีกระบวนการสรรหาผู้สืบทอดตำแหน่งที่สำคัญตามแนวปฏิบัติของกลุ่มปตท. ทั้งนี้ บริษัทร่วมกับที่ปรึกษาด้านการจัดการทรัพยากรบุคคลกำลังอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนการพัฒนาทรัพยากรบุคคล (career model) และแผนการสรรหาผู้สืบทอดตำแหน่ง (succession plan)	✓	

5. **องค์กรกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์กร**

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
5.1 คณะกรรมการและผู้บริหารมีกระบวนการและการสื่อสารเชิงบังคับให้บุคลากรทุกคนมีความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายใน และจัดให้มีการปรับปรุงแก้ไขกระบวนการปฏิบัติในกรณีที่เป็น คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนต้องศึกษาการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาตรฐานและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทโดยละเอียดถี่ถ้วนและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ถือเป็นวินัยในการปฏิบัติงาน ผู้ที่ละเว้นย่อมถูกสอบสวนและลงโทษทางวินัยตามความเหมาะสม โดยบริษัทมีแนวทางในการวางรากฐานให้บุคลากรของบริษัทมีความรู้ความเข้าใจ และให้ความร่วมมือในระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายใน มีรายงานการรับหรือเบิกจ่ายตามที่เป็นจริง ถูกต้อง สม่าเสมอ รวดเร็ว มีการสอบทานอย่างสม่ำเสมอ และมีการปฏิบัติตามระบบที่กำหนดอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดโครงสร้างองค์กรให้มีหน่วยงานตรวจสอบภายในซึ่งขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยฝ่ายตรวจสอบภายในได้รายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานตรวจสอบภายในสำหรับรอบระยะเวลา 3 ปี ให้คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบแล้ว โดยผลการตรวจสอบกระบวนการต่างๆ ตั้งแต่ปี 2554 – 2555 ได้มีการติดตามผลการดำเนินการและแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ในส่วนของประเด็นปี 2556 หน่วยงานตรวจสอบภายในยังอยู่ระหว่างการติดตามผลโดยมีแผนการติดตามกับหน่วยงานที่รับผิดชอบในเรื่องดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
5.2 คณะกรรมการและผู้บริหารกำหนดตัวชี้วัดผลการปฏิบัติงาน การสร้างแรงจูงใจ และการให้รางวัล ที่เหมาะสม โดยพิจารณาทั้งเรื่องการปฏิบัติตาม Code of Conduct และวัตถุประสงค์ในระยะสั้นและระยะยาวของบริษัท คำอธิบาย บริษัทมีการกำหนดแผนงานโดยรวมและแผนงานของแต่ละหน่วยงานตามแผนงานประจำปี โดยมีการกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยอ้างอิงจากดัชนีวัดผลงานหลัก (KPI) ที่ชัดเจน ซึ่งในการกำหนดหลักเกณฑ์ดังกล่าว ได้คำนึงถึงแผนงานและเป้าหมายโดยรวม ผลงาน ความสามารถ และคุณลักษณะที่จำเป็นในงาน รวมถึงการปฏิบัติตาม Code of Conduct	✓	
5.3 คณะกรรมการและผู้บริหารประเมินแรงจูงใจและการให้รางวัลอย่างต่อเนื่องโดยเน้นให้สามารถเชื่อมโยงกับความสำเร็จของหน้าที่ในการปฏิบัติตามการควบคุมภายในด้วย คำอธิบาย บริษัทสนับสนุนให้บุคลากรของบริษัททุกคนแสดงความสามารถอย่างเต็มที่ ตามหลักเกณฑ์การพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยอ้างอิงจากดัชนีวัดผลงานหลัก (KPI) ที่ชัดเจน รวมถึงการปฏิบัติตาม Code of Conduct โดยให้มีผลตอบแทนการทำงานที่เหมาะสม และสร้างแรงกระตุ้นในการทำงาน	✓	
5.4 คณะกรรมการและผู้บริหารได้พิจารณาไม่ให้มีการสร้างแรงกดดันที่มากเกินไปในการปฏิบัติหน้าที่ของบุคลากรแต่ละคน คำอธิบาย บริษัทได้มีการกำหนด Job Description ของแต่ละตำแหน่งงาน และหลักเกณฑ์การพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยอ้างอิงจากดัชนีวัดผลงานหลัก (KPI) ที่ชัดเจนและเหมาะสม เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทรับทราบถึงเป้าหมายและความคาดหวังของบริษัท โดยบริษัทมีการประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารและพนักงานเป็นประจำ ซึ่งผู้บังคับบัญชาจะแจ้งผลการประเมินและสิ่งที่ต้องปรับปรุงให้พนักงานรับทราบ เพื่อที่จะพิจารณาทบทวนหลักเกณฑ์การพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยอ้างอิงจากดัชนีวัดผลงานหลัก (KPI) ให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับสถานการณ์และศักยภาพของบุคลากรเพื่อไม่ให้เกิดแรงกดดันต่อพนักงานในการปฏิบัติงาน	✓	

การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

6. องค์การกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
6.1 บริษัทสามารถปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป และเหมาะสมกับธุรกิจ ณ ขณะนั้น โดยแสดงได้ว่ารายการในรายงานทางการเงินมีตัวตนจริง ครบถ้วนแสดงถึงสิทธิ หรือภาระผูกพันของบริษัทได้ถูกต้อง มีมูลค่าเหมาะสม และเปิดเผยข้อมูลครบถ้วน ถูกต้อง คำอธิบาย งบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ของบริษัทและบริษัทย่อยซึ่งได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และงบการเงิน ระหว่างกาลสำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2557 และงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2557 ซึ่งได้รับการสอบทานโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ได้จัดทำตามมาตรฐานการบัญชีที่บังคับ ใช้กับบริษัทที่เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผู้สอบบัญชีได้แสดง ความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไขต่องบการเงินดังกล่าว	✓	
6.2 บริษัทกำหนดสาระสำคัญของรายการทางการเงิน โดยพิจารณาถึงปัจจัยที่สำคัญ เช่น ผู้ใช้ รายงานทางการเงิน ขนาดของรายการ แนวโน้มของธุรกิจ คำอธิบาย บริษัทได้จัดเตรียมงบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยทั้งรายปีและรายไตรมาส โดย ถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยได้กำหนดนโยบายบัญชีที่ สำคัญและเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างการถือหุ้นและการ ดำเนินธุรกิจของบริษัทในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	✓	
6.3 รายงานทางการเงินของบริษัทสะท้อนถึงกิจกรรมการดำเนินงานของบริษัทอย่างแท้จริง คำอธิบาย งบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ของบริษัทและบริษัทย่อยซึ่งได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และงบการเงิน ระหว่างกาลสำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2557 และงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2557 ซึ่งได้รับการสอบทานโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ได้จัดทำตามมาตรฐานการบัญชีที่บังคับ ใช้กับบริษัทที่เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผู้สอบบัญชีได้แสดง	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไขต่อการเงินดังกล่าว ทั้งนี้ในการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตได้รวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน และพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามควรของบริษัท		
6.4 คณะกรรมการหรือคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อนุมัติและสื่อสารนโยบายการบริหารความเสี่ยงให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนรับทราบและถือปฏิบัติ จนเป็นส่วนหนึ่งของวัฒนธรรมขององค์กร คำอธิบาย บริษัทได้จัดตั้งหน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน เพื่อทำหน้าที่บริหารความเสี่ยงขององค์กร (Enterprise Risk Management) โดยการสื่อสารกับหน่วยงานต่างๆ ภายในบริษัทเพื่อวิเคราะห์ความเสี่ยงและระดับความเสี่ยงต่างๆ ประเมินผลกระทบ กำหนดผู้รับผิดชอบ และกำหนดแนวทางการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว (Mitigation Plan) โดยมีการติดตามปรับปรุงกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง	✓	

7. องค์กรระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั่วทั้งองค์กร

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
7.1 บริษัทระบุความเสี่ยงทุกประเภทซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจทั้งระดับองค์กร หน่วยงาน ฝายงาน และหน้าที่งานต่าง ๆ คำอธิบาย หน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของบริษัทได้ดำเนินการจัดทำรายงานความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile)) โดยได้ร่วมกับผู้บริหารของแต่ละหน่วยงานในการวิเคราะห์ความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดผลกระทบต่องาน โอกาสในการเกิดความเสี่ยง และประเมินผลกระทบหากความเสี่ยงดังกล่าวเกิดขึ้น โดยกำหนดผู้รับผิดชอบ และกำหนดแนวทางการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว (Mitigation Plan) ในระดับองค์กรและหน่วยงานต่างๆ และรายงานให้แก่ฝ่ายจัดการ รับทราบ และดำเนินการติดตามปรับปรุงกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง	✓	
7.2 บริษัทวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจเกิดจากทั้งปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกองค์กร ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ การดำเนินงาน การรายงานการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ และด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
คำอธิบาย หน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของบริษัทได้ดำเนินการจัดทำรายงานความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile) โดยได้ร่วมกับผู้บริหารของแต่ละหน่วยงานในการวิเคราะห์ความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดผลกระทบต่อบริษัท ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายในและภายนอกองค์กร โดยพิจารณาในด้านต่างๆ ที่สำคัญ ได้แก่ ด้านกลยุทธ์องค์กร ด้านธุรกิจ ด้านการดำเนินงาน และด้านการเงิน		
7.3 ผู้บริหารทุกระดับมีส่วนร่วมในการบริหารความเสี่ยง คำอธิบาย ในการจัดทำรายงานความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile) หน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของบริษัทได้ร่วมกับผู้บริหารของแต่ละหน่วยงานในการวิเคราะห์ความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดผลกระทบต่อบริษัท โอกาสในการเกิดความเสี่ยง และประเมินผลกระทบหากความเสี่ยงดังกล่าวเกิดขึ้นในระดับองค์กรและฝ่ายงานต่างๆ นอกจากนี้ ในการดำเนินการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว (Mitigation Plan) หน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในได้มีการติดตามกับผู้บริหารของแต่ละหน่วยงานเพื่อดำเนินการตามแผนการจัดการความเสี่ยงดังกล่าวด้วย	✓	
7.4 บริษัทได้ประเมินความสำคัญของความเสี่ยง โดยพิจารณาทั้งโอกาสเกิดเหตุการณ์ และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น คำอธิบาย ในการจัดทำรายงานความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile) หน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในได้ร่วมกับผู้บริหารของแต่ละหน่วยงานในการวิเคราะห์ความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดผลกระทบต่อบริษัท โอกาสในการเกิดความเสี่ยง และประเมินผลกระทบหากความเสี่ยงดังกล่าวเกิดขึ้นในระดับองค์กรและฝ่ายงานต่างๆ	✓	
7.5 บริษัทมีมาตรการและแผนปฏิบัติงานเพื่อจัดการความเสี่ยง โดยอาจเป็นการยอมรับความเสี่ยงนั้น (acceptance) การลดความเสี่ยง (reduction) การหลีกเลี่ยงความเสี่ยง (avoidance) หรือการร่วมรับความเสี่ยง (sharing) คำอธิบาย ในการประเมินความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile) บริษัทได้กำหนดแนวทางการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว (Mitigation Plan) ในระดับองค์กรและหน่วยงานต่างๆ โดยหน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในจะรับผิดชอบในการติดตามแผนปฏิบัติการจัดการความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง	✓	

8. **องค์กรได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดการทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร**

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
8.1 บริษัทประเมินโอกาสที่จะเกิดการทุจริตขึ้น โดยครอบคลุมการทุจริตแบบต่างๆ เช่น การจัดทำรายงานทางการเงินเท็จ การทำให้สูญเสียทรัพย์สิน การคอร์รัปชัน การที่ผู้บริหารสามารถฝ่าฝืนระบบควบคุมภายใน (management override of internal controls) การเปลี่ยนแปลงข้อมูลในรายงานที่สำคัญ การได้มาหรือใช้ไปซึ่งทรัพย์สินโดยไม่ถูกต้อง เป็นต้น คำอธิบาย บริษัทได้จัดให้มีการประเมินโอกาสที่จะเกิดการทุจริตในรูปแบบต่างๆ โดยครอบคลุมหน่วยงานหลักๆ ของบริษัท ตามลักษณะงานของแต่ละฝ่ายงาน และรายงานผลการประเมินดังกล่าวต่อฝ่ายจัดการของบริษัท และคณะกรรมการตรวจสอบ	✓	
8.2 บริษัทได้ทบทวนเป้าหมายการปฏิบัติงานอย่างรอบคอบ โดยพิจารณาความเป็นไปได้ของเป้าหมายที่กำหนดแล้ว รวมทั้งได้พิจารณาความสมเหตุสมผลของการให้สิ่งจูงใจหรือผลตอบแทนแก่พนักงานแล้วด้วยว่า ไม่มีลักษณะส่งเสริมให้พนักงานกระทำไม่เหมาะสม เช่น ไม่ตั้งเป้าหมายยอดขายของบริษัทไว้สูงเกินความเป็นจริงจนทำให้เกิดแรงจูงใจในการตกแต่งตัวเลขยอดขาย เป็นต้น คำอธิบาย บริษัทมีการกำหนดแผนงานโดยรวมและแผนงานของแต่ละหน่วยงานตามแผนงานประจำปี โดยมีการกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยอ้างอิงจากดัชนีวัดผลงานหลัก (KPI) ที่ชัดเจน ซึ่งในการกำหนดหลักเกณฑ์ดังกล่าว ได้คำนึงถึงแผนงานและเป้าหมายโดยรวม ผลงาน ความสามารถ และคุณลักษณะที่จำเป็นในงาน โดยให้มีผลตอบแทนการทำงานที่เหมาะสม และสร้างแรงกระตุ้นในการทำงาน ทั้งในรูปของเงินเดือน และโบนัส ตามความเหมาะสม โดยไม่ได้กำหนดผลตอบแทนที่พนักงานจะได้รับให้ขึ้นอยู่กับรายได้ของบริษัท	✓	
8.3 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและสอบถามผู้บริหารเกี่ยวกับโอกาสในการเกิดทุจริต และมาตรการที่บริษัทดำเนินการเพื่อป้องกันหรือแก้ไขการทุจริต คำอธิบาย คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการสอบถามหน่วยงานตรวจสอบภายในถึงการประเมินโอกาสในการเกิดทุจริต และเหตุการณ์ที่ผ่านมาที่เกี่ยวกับการทุจริตภายในองค์กร โดยได้มอบหมายให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีหน้าที่รายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบหากเกิดเหตุการณ์ทุจริตในอนาคต เพื่อที่จะสามารถดำเนินการเพื่อป้องกันหรือแก้ไขการทุจริต	✓	

	คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
	ดังกล่าว ต่อไป		
8.4	บริษัทได้สื่อสารให้พนักงานทุกคนเข้าใจและปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติที่กำหนดไว้ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทต้องศึกษาคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท รวมทั้งนโยบายต่างๆ โดยละเอียดถี่ถ้วน และปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ถือเป็นวินัยในการปฏิบัติงาน โดยบริษัทได้เผยแพร่คู่มือดังกล่าวผ่านทาง Intranet ของบริษัท เพื่อที่จะให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทสามารถเข้าถึงคู่มือดังกล่าวได้โดยสะดวก	✓	

9. องค์การสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน

	คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
9.1	บริษัทประเมินการเปลี่ยนแปลงปัจจัยภายนอกองค์กร ที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ การควบคุมภายใน และรายงานทางการเงิน ตลอดจนได้กำหนดมาตรการตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงนั้นอย่างเพียงพอแล้ว คำอธิบาย บริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile) ทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ โดยได้ดำเนินการการวิเคราะห์ความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดผลกระทบต่อบริษัท โอกาสในการเกิดความเสี่ยง และประเมินผลกระทบหากความเสี่ยงดังกล่าวเกิดขึ้นในระดับองค์กรและฝ่ายงานต่างๆ ตลอดจนได้กำหนดแนวทางการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว (Mitigation Plan) แล้ว นอกจากนี้ ที่ประชุมของฝ่ายจัดการซึ่งได้กำหนดให้มีขึ้นทุกสัปดาห์ จะติดตามและประเมินปัจจัยต่างๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท เพื่อวิเคราะห์และกำหนดแนวทางที่เหมาะสมในการแก้ไขหรือลดผลกระทบซึ่งอาจเกิดขึ้นจากปัจจัยดังกล่าว	✓	
9.2	บริษัทประเมินการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการทำธุรกิจ ที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ การควบคุมภายใน และรายงานทางการเงิน ตลอดจนได้กำหนดมาตรการตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงนั้นอย่างเพียงพอแล้ว คำอธิบาย	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
นอกเหนือจากการประเมินความเสี่ยงขององค์กร (GPSC Corporate Risk Profile) ฝ่ายจัดการได้มีการวิเคราะห์ถึงการเปลี่ยนแปลงของสถานะอุตสาหกรรม เพื่อปรับเปลี่ยนกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว		
9.3 บริษัทประเมินการเปลี่ยนแปลงผู้นำองค์กร ที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ การควบคุมภายใน และรายงานทางการเงิน ตลอดจนได้กำหนดมาตรการตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงนั้นอย่างเพียงพอแล้ว คำอธิบาย บริษัทได้มีการกำหนดเป้าหมาย นโยบาย และแผนงานในการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจน โดยมีกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นผู้นำเป้าหมาย นโยบาย และแผนงานไปสู่การปฏิบัติให้เป็นไปตามเป้าหมายดังกล่าว ซึ่งที่ผ่านมาการเปลี่ยนแปลงกรรมการผู้จัดการใหญ่ไม่ได้ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจแต่อย่างใด เนื่องจาก บริษัทได้มีการวางแผนและเตรียมการสำหรับช่วงเปลี่ยนผ่านดังกล่าว อีกทั้ง กรรมการผู้จัดการใหญ่ท่านปัจจุบันยังคงดำเนินการตามเป้าหมายและนโยบายของบริษัทที่วางไว้เดิม ซึ่งก่อให้เกิดความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจของบริษัท	✓	

การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities)

10. องค์กรมีมาตรการควบคุมที่ช่วยลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
10.1 มาตรการควบคุมของบริษัทมีความเหมาะสมกับความเสี่ยง และลักษณะเฉพาะขององค์กร เช่น สภาพแวดล้อม ความซับซ้อนของงาน ลักษณะงาน ขอบเขตการดำเนินงาน รวมถึงลักษณะเฉพาะอื่น ๆ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดกระบวนการควบคุมภายในระดับองค์กร และกระบวนการย่อยที่สำคัญต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจและสภาพแวดล้อมการควบคุมของบริษัท โดยบริษัทมีการว่าจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก คือ บริษัท ดีลลยท์ ทัช โธมัสสุ ไซยัค ที่ปรึกษา จำกัด ซึ่งได้ให้ความเห็นว่าบริษัทมีมาตรการควบคุมภายในที่มีความหลากหลายและเหมาะสม ทั้งในระดับองค์กรและกระบวนการทางธุรกิจ (Business Cycle) ของหน่วยงานต่างๆ ที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
10.2 บริษัทมีมาตรการควบคุมภายในที่กำหนดเป็นลายลักษณ์อักษร และครอบคลุมกระบวนการต่างๆ อย่างเหมาะสม เช่น มีนโยบายและระเบียบวิธีปฏิบัติงานเกี่ยวกับธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไป ตลอดจนกำหนดขอบเขต อำนาจหน้าที่ และลำดับชั้นการอนุมัติของผู้บริหารในแต่ละระดับไว้อย่างชัดเจน รัดกุม เพื่อให้สามารถป้องกันการทุจริตได้ เช่น มีการกำหนดขนาดวงเงินและอำนาจอนุมัติของผู้บริหารแต่ละระดับ ขั้นตอนในการอนุมัติโครงการลงทุน ขั้นตอนการจัดซื้อและวิธีการคัดเลือกผู้ขาย การบันทึกข้อมูลรายละเอียดการตัดสินใจจัดซื้อ ขั้นตอนการเบิกจ่ายวัสดุอุปกรณ์ หรือ การเบิกใช้เครื่องมือต่างๆ เป็นต้น โดยได้จัดให้มีกระบวนการสำหรับกรณีต่าง ๆ ดังนี้ 10.2.1 การเก็บรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร และผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว รวมทั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อประโยชน์ในการติดตามและสอบทานการทำรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งมีการปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันเสมอ 10.2.2 กรณีที่บริษัทอนุมัติธุรกรรมหรือทำสัญญากับผู้ที่เกี่ยวข้องในลักษณะที่มีผลผูกพันบริษัทในระยะยาวไปแล้ว เช่น การทำสัญญาซื้อขายสินค้า การให้กู้ยืม การค้ำประกัน บริษัทได้ติดตามให้มั่นใจแล้วว่า มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ตกลงกันไว้ตลอดระยะเวลาที่มีผลผูกพันบริษัท เช่น ติดตามการชำระคืนหนี้ตามกำหนด หรือมีการทบทวนความเหมาะสมของสัญญา เป็นต้น คำอธิบาย บริษัทได้ดำเนินการให้มีกระบวนการดำเนินงานทางธุรกิจต่างๆ ที่กำหนดเป็นลายลักษณ์อักษร เช่น กระบวนการทางด้านรายได้ (Order to Cash) กระบวนการทางด้านค่าใช้จ่าย (Purchase to Pay) กระบวนการผลิตและต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ และกระบวนการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร เป็นต้น ทั้งนี้ บริษัทได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติในการดำเนินงานและการเข้าทำธุรกรรมต่างๆ ของบริษัท (Delegation of Authority) ไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท อีกทั้ง มีการดำเนินการควบคุมการติดตามให้คู่สัญญาของบริษัทปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญา นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัททุกรายเปิดเผยและรับรองความถูกต้อง ครบถ้วนของข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการและผู้บริหาร รวมทั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบุคคลดังกล่าว เพื่อเป็นฐานข้อมูลในการติดตามและสอบทานการทำรายการระหว่างกัน โดยกรรมการและผู้บริหารของบริษัทจะต้องแจ้งข้อมูลให้แก่บริษัททราบหากข้อมูลที่แจ้งไว้มีการเปลี่ยนแปลง	✓	
10.3 บริษัทกำหนดให้การควบคุมภายในมีความหลากหลายอย่างเหมาะสม เช่น การควบคุมแบบ manual และ automated หรือการควบคุมแบบป้องกันและติดตาม	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
คำอธิบาย บริษัทมีการออกแบบระบบการควบคุมภายใน โดยได้กำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งในขั้นตอนการปฏิบัติงานในระดับองค์กร และกระบวนการทางธุรกิจ (Business Cycle) ของหน่วยงานต่างๆ ซึ่งเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจและสภาพแวดล้อมของการควบคุมของบริษัท โดยบริษัทมีการจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก คือ บริษัท ดีลอยท์ ทูช ไร้มสส์ ไซยัค ที่ปรึกษา จำกัด ซึ่งได้ให้ความเห็นว่าบริษัทมีมาตรการควบคุมภายในที่หลากหลายและมีความเหมาะสม		
10.4 บริษัทกำหนดให้มีการควบคุมภายในในทุกระดับขององค์กร เช่น ทั้งระดับ กลุ่มบริษัท หน่วยงาน สาขายาน ฝ่ายงาน แผนก หรือกระบวนการ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดกระบวนการควบคุมภายในในระดับองค์กร และกระบวนการที่สำคัญต่างๆ โดยได้กำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งในขั้นตอนการปฏิบัติงานของแต่ละหน่วยงาน	✓	
10.5 บริษัทมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในงาน 3 ด้านต่อไปนี้ ออกจากกันโดยเด็ดขาด เพื่อเป็นการตรวจสอบซึ่งกันและกัน กล่าวคือ (1) หน้าที่อนุมัติ (2) หน้าที่บันทึกการบัญชีและข้อมูลสารสนเทศ และ (3) หน้าที่ในการดูแลจัดเก็บทรัพย์สิน คำอธิบาย บริษัทมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบทั้ง 3 ด้าน ออกจากกันอย่างชัดเจน โดยก่อนการอนุมัติรายการทุกครั้ง จะต้องมีการตรวจสอบความถูกต้องและครบถ้วนโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนส่งให้ผู้อนุมัติ ได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติในการดำเนินงานและการเข้าทำธุรกรรมต่างๆ ของบริษัท (Delegation of Authority) ไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งผ่านการอนุมัติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท สำหรับการบันทึกการบัญชี บริษัทได้กำหนดให้เจ้าหน้าที่ซึ่งทำหน้าที่บันทึกการบัญชีในแต่ละรายการ จะต้องไม่ทำหน้าที่ตรวจทานและอนุมัติรายการ บริษัทได้กำหนดให้เจ้าหน้าที่ซึ่งทำหน้าที่ในการดูแลจัดเก็บทรัพย์สิน เช่น เจ้าหน้าที่ดูแลคลังพัสดุ จะต้องไม่ทำหน้าที่อนุมัติและตรวจสอบการเบิกจ่ายทรัพย์สินต่างๆ	✓	

11. **องค์กรเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์**

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
11.1 บริษัทควรกำหนดความเกี่ยวข้องกันระหว่างการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศ ในกระบวนการปฏิบัติงานและการควบคุมทั่วไปของระบบสารสนเทศ คำอธิบาย บริษัทสนับสนุนให้พนักงานและบุคลากรของบริษัทใช้เทคโนโลยีสารสนเทศในการปฏิบัติงานให้เกิดประโยชน์ อย่างรอบคอบและระมัดระวัง โดยต้องคำนึงถึงการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับลิขสิทธิ์หรือทรัพย์สินทางปัญญา ซึ่งตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทได้ระบุการควบคุมการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของพนักงาน อาทิ การเก็บรักษาข้อมูลทางการค้าที่เป็นความลับไม่ให้เปิดเผยออกไปสู่บุคคลภายนอก การใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่มีลิขสิทธิ์ถูกต้อง การเก็บรักษารหัสผ่านของตนให้เป็นความลับ และการควบคุมการใช้งานระบบสารสนเทศของผู้ปฏิบัติงานภายนอก เป็นต้น โดยมีส่วนบริหารงานและเทคโนโลยีสารสนเทศของบริษัทเป็นผู้ดูแลควบคุมการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศภายใน	✓	
11.2 บริษัทควรกำหนดการควบคุมของโครงสร้างพื้นฐานของระบบเทคโนโลยีให้มีความเหมาะสม คำอธิบาย บริษัทได้ว่าจ้างบริษัท พีทีที ไชโยชั่นส์ จำกัด (“PTTICT”) ซึ่งเป็นบริษัทที่มีความชำนาญในการให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร โดย PTTICT จะเป็นผู้พัฒนา จัดหา ติดตั้ง รวมถึงดูแล บำรุงรักษา และควบคุมความปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของบริษัท ซึ่งรวมถึงระบบงานต่างๆ เครือข่ายเซิร์ฟเวอร์ และเครื่องคอมพิวเตอร์ของบริษัท อย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการใช้งานของบริษัท	✓	
11.3 บริษัทควรกำหนดการควบคุมด้านความปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีให้มีความเหมาะสม คำอธิบาย ดูข้อ 11.2	✓	
11.4 บริษัทควรกำหนดการควบคุมกระบวนการได้มา การพัฒนา และการบำรุงรักษาระบบเทคโนโลยีให้มีความเหมาะสม คำอธิบาย ดูข้อ 11.2	✓	

12. องค์การจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติ เพื่อให้นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
12.1 บริษัทมีนโยบายที่รัดกุมเพื่อติดตามให้การทำธุรกรรมของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว ต้องผ่านขั้นตอนการอนุมัติ ที่กำหนด เช่น ข้อบังคับของบริษัท เกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เกณฑ์ของสำนักงาน ฯลฯ เพื่อป้องกันการหาโอกาสหรือนำผลประโยชน์ของบริษัทไปใช้ส่วนตัว คำอธิบาย บริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส และคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย อีกทั้งเพื่อให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด บริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการทำรายการระหว่างกันเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งนโยบายดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2557 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะทำหน้าที่กำกับดูแล และติดตามให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนดไว้	✓	
12.2 บริษัทมีนโยบายเพื่อให้การพิจารณาอนุมัติธุรกรรมกระทำโดยผู้ที่ไม่มีส่วนได้เสียในธุรกรรมนั้น คำอธิบาย นโยบายการทำรายการระหว่างกันของบริษัท ได้กำหนดให้ผู้ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัทจะจัดให้มีการพิจารณาและอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดำเนินไปตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และไม่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์	✓	
12.3 บริษัทมีนโยบายเพื่อให้การพิจารณาอนุมัติธุรกรรมคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทเป็นสำคัญ และพิจารณาโดยถือเสมือนเป็นรายการที่กระทำกับบุคคลภายนอก (at arms' length basis) คำอธิบาย ในการทำรายการระหว่างกัน คณะกรรมการตรวจสอบจะพิจารณาถึงความสมเหตุสมผลในการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขของธุรกรรม โดยการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ จะต้องมีส่วนหลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาและเงื่อนไข ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้าทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท (Arm's length basis) และจะต้องไม่	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ทำให้บริษัทเสียประโยชน์		
12.4 บริษัทมีกระบวนการติดตามดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม รวมทั้งกำหนดแนวทางให้บุคคลที่บริษัทแต่งตั้งให้เป็นกรรมการหรือผู้บริหาร ในบริษัทย่อยหรือร่วม นั้น ถือปฏิบัติ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งนโยบายดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2557 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 โดยนโยบายดังกล่าวมีการกำหนดให้บริษัทส่งตัวแทนของบริษัทเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท เพื่อติดตามการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามแผนธุรกิจของบริษัท (Business Plan)	✓	
12.5 บริษัทกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบในการนำนโยบายและกระบวนการ ไปปฏิบัติโดยผู้บริหารและพนักงาน คำอธิบาย บริษัทได้ระบุหน้าที่และความรับผิดชอบของพนักงานในการปฏิบัติตามนโยบายของบริษัทไว้ในคู่มือการปฏิบัติงานของทุกฝ่าย โดยจะมีการประกาศนโยบายให้พนักงานทุกคนรับทราบในระบบ Intranet ของบริษัท	✓	
12.6 นโยบายและกระบวนการปฏิบัติของบริษัทได้รับการนำไปใช้ในเวลาที่เหมาะสม โดยบุคลากรที่มีความสามารถ รวมถึงการครอบคลุมกระบวนการแก้ไขข้อผิดพลาด ในการปฏิบัติงาน คำอธิบาย บริษัทจะสื่อสารนโยบายให้ทุกฝ่ายรับทราบเมื่อนโยบายต่างๆ ของบริษัท มีผลบังคับใช้ โดยมีส่วนบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Division) เป็นผู้ควบคุมดูแลการปฏิบัติตามนโยบายของพนักงานทุกระดับ ทั้งนี้ หากผลการปฏิบัติงานไม่เป็นไปตามนโยบายที่วางไว้ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะต้องร่วมกันพิจารณาวิเคราะห์ และดำเนินการแก้ไข เพื่อให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามนโยบายที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้ บริษัทยังมีส่วนตรวจสอบภายใน (Internal Audit Division) ที่ทำหน้าที่จัดให้มีการประเมินและตรวจสอบระบบควบคุมภายในของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ	✓	
12.7 บริษัททบทวนนโยบายและกระบวนการปฏิบัติให้มีความเหมาะสมอยู่เสมอ	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
คำอธิบาย บริษัทจัดให้มีการทบทวนนโยบายและกระบวนการปฏิบัติงานให้มีความเหมาะสมทุกปี โดยในกรณีที่ผลการปฏิบัติงานไม่เป็นไปตามนโยบาย หรือแผนการที่บริษัทตั้งไว้ บริษัทจะจัดให้มีการทบทวนการดำเนินงาน หรือปรับปรุงกระบวนการทำงาน เพื่อให้บริษัทสามารถบรรลุเป้าหมายที่วางไว้ได้		

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

13. องค์กรข้อมูลที่เกี่ยวข้องและมีคุณภาพ เพื่อสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่กำหนดไว้

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
13.1 บริษัทกำหนดข้อมูลที่ต้องการใช้ในการดำเนินงาน ทั้งข้อมูลจากภายในและภายนอกองค์กร ที่มีคุณภาพและเกี่ยวข้องต่องาน คำอธิบาย ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท บริษัทจะรวบรวมและพิจารณาข้อมูลที่เกี่ยวข้องทั้งข้อมูลจากภายในและข้อมูลจากองค์กรภายนอก เพื่อประกอบการวิเคราะห์และตัดสินใจในเรื่องต่างๆ โดยหากเป็นข้อมูลภายในของบริษัท บริษัทจะมีการกำหนดการส่งข้อมูลที่เหมาะสม ตรวจสอบข้อมูล และมีการอนุมัติข้อมูลที่เป็นระบบ เช่น ข้อมูลทางบัญชี เป็นต้น และในกรณีที่จำเป็นต้องใช้ข้อมูลจากภายนอก บริษัทจะดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญภายนอกเพื่อศึกษาและจัดทำข้อมูลที่สำคัญสำหรับการพิจารณาเรื่องสำคัญๆ ของบริษัท อาทิ การประเมินราคาทรัพย์สิน และการวิเคราะห์การตลาด เป็นต้น	✓	
13.2 บริษัทพิจารณาทั้งต้นทุนและประโยชน์ที่จะได้รับ รวมถึงปริมาณและความถูกต้องของข้อมูล คำอธิบาย บริษัทดำเนินการรวบรวมและพิจารณาข้อมูลที่สำคัญ โดยคำนึงถึงความถูกต้อง ความเพียงพอ ความจำเป็น และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากข้อมูลดังกล่าวที่มีต่อเรื่องที่ต้องพิจารณา รวมถึงการพิจารณาต้นทุนในการจัดหาข้อมูลดังกล่าวประกอบด้วย	✓	
13.3 บริษัทดำเนินการเพื่อให้คณะกรรมการมีข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอสำหรับใช้ประกอบการตัดสินใจ ตัวอย่างข้อมูลที่สำคัญ เช่น รายละเอียดของเรื่องที่เสนอให้พิจารณา เหตุผลผลกระทบต่อบริษัท ทางเลือกต่าง ๆ	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
คำอธิบาย เลขานุการบริษัทและหน่วยงานต้นเรื่องเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการจัดเตรียมข้อมูลที่สำคัญที่เพียงพอ เพื่อให้คณะกรรมการและผู้บริหารใช้ข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการพิจารณาอนุมัติเรื่องต่างๆ โดยเลขานุการบริษัทจะทำหน้าที่จัดทำหนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุม รายงานประจำปี และเอกสาร/แบบฟอร์มต่างๆ ตามที่กฎหมายหรือกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องได้กำหนดไว้ โดยในกรณีที่ต้องใช้ข้อมูลจากภายนอก บริษัทอาจพิจารณาแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญเฉพาะทาง อาทิ ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย และที่ปรึกษาในการประเมินระบบการควบคุมภายใน เป็นต้น เพื่อจัดทำข้อมูลที่มีความสำคัญ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท/ผู้ถือหุ้น เพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป		
13.4 บริษัทดำเนินการเพื่อให้กรรมการบริษัทได้รับหนังสือนัดประชุมหรือเอกสารประกอบการประชุมที่ระบุข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอต่อการพิจารณาก่อนการประชุมล่วงหน้าอย่างน้อยภายในระยะเวลาขั้นต่ำตามที่กฎหมายกำหนด คำอธิบาย เลขานุการบริษัทและฝ่ายจัดการจะจัดทำหนังสือเชิญประชุมคณะกรรมการบริษัทและเอกสารประกอบการประชุม ที่ประกอบไปด้วยเรื่องที่ต้องพิจารณาและข้อมูลประกอบการพิจารณาที่ครบถ้วนสมบูรณ์ให้แก่กรรมการทุกท่าน ก่อนการประชุมล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน ซึ่งเป็นไปตามระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด	✓	
13.5 บริษัทดำเนินการเพื่อให้รายงานการประชุมคณะกรรมการมีรายละเอียดตามควร เพื่อให้สามารถตรวจสอบย้อนหลังเกี่ยวกับความเหมาะสมในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการแต่ละราย เช่น การบันทึกข้อซักถามของกรรมการ ความเห็นหรือข้อสังเกตของกรรมการในเรื่องที่พิจารณา ความเห็นของกรรมการรายที่ไม่เห็นด้วยกับเรื่องที่เสนอพร้อมเหตุผล เป็นต้น คำอธิบาย ภายหลังการประชุมคณะกรรมการบริษัท เลขานุการบริษัทร่วมกับหน่วยงานต้นเรื่องจะทำหน้าที่จัดทำรายงานการประชุม โดยเลขานุการบริษัทจะทำหน้าที่เก็บรายงานดังกล่าวเป็นหมวดหมู่อย่างเป็นระเบียบเพื่อให้ง่ายต่อการอ้างอิงข้อมูลในอนาคต โดยรายงานการประชุมจะประกอบด้วยรายละเอียดเรื่องที่พิจารณา ข้อซักถามและความเห็นของกรรมการ รวมถึงผลการอนุมัติ/พิจารณาวาระการประชุมนั้นๆ	✓	
13.6 บริษัทมีการดำเนินการดังต่อไปนี้ 13.6.1 มีการจัดเก็บเอกสารสำคัญ ไว้อย่างครบถ้วนเป็นหมวดหมู่	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
13.6.2 กรณีที่ได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชีหรือผู้ตรวจสอบภายในว่ามีข้อบกพร่องในการควบคุมภายใน บริษัทได้แก้ไขข้อบกพร่องนั้นอย่างครบถ้วนแล้ว คำอธิบาย บริษัทมอบหมายให้หน่วยงานที่รับผิดชอบจัดทำเอกสารและจัดเก็บเอกสารที่สำคัญให้เป็นระเบียบ เพื่อต่อการอ้างอิงในอนาคต โดยหากผู้สอบบัญชีหรือที่ปรึกษาในการประเมินระบบการควบคุมภายในมีข้อเสนอแนะ ข้อควรแก้ไข หรือคำแนะนำเพื่อปรับปรุงระบบการจัดเก็บและตรวจสอบเอกสารของบริษัท บริษัทจะมอบหมายให้ฝ่ายที่เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไข ปรับปรุงประเด็นที่ตรวจพบ เพื่อกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการ ตลอดจนการควบคุมภายในด้านต่างๆ ให้มีความเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ		

14. **องค์กรสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็นต่อการสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่วางไว้**

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
14.1 บริษัทมีกระบวนการสื่อสารข้อมูลภายในอย่างมีประสิทธิภาพ และมีช่องทางการสื่อสารที่เหมาะสม เพื่อสนับสนุนการควบคุมภายใน คำอธิบาย บริษัทมีกระบวนการและช่องทางการสื่อสารข้อมูลภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ เช่น การใช้ระบบ Intranet ในการสื่อสารภายใน และการใช้ระบบ E-mail ที่มีความลับในกรณีที่พนักงานมีเรื่องที่ต้องการร้องเรียน โดยกระบวนการดังกล่าวครอบคลุมถึงพนักงานทุกระดับชั้น	✓	
14.2 บริษัทมีการรายงานข้อมูลที่สำคัญถึงคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ และคณะกรรมการบริษัทสามารถเข้าถึงแหล่งสารสนเทศที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน หรือสอบถามรายการต่าง ๆ ตามที่ต้องการ เช่น การกำหนดบุคคลที่เป็นศูนย์ติดต่อเพื่อให้สามารถติดต่อขอข้อมูลอื่นนอกจากที่ได้รับจากผู้บริหาร รวมทั้งการติดต่อสอบถามข้อมูลจากผู้สอบบัญชี ผู้ตรวจสอบภายใน การจัดประชุมระหว่างคณะกรรมการและผู้บริหารตามที่คณะกรรมการร้องขอ การจัดกิจกรรมพบปะหารือระหว่างคณะกรรมการและผู้บริหาร นอกเหนือจากการประชุมคณะกรรมการ เป็นต้น คำอธิบาย เลขานุการบริษัทและฝ่ายจัดการจะเป็นผู้รายงานข้อมูลที่สำคัญต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทสามารถเรียกดูข้อมูลที่สำคัญเพิ่มเติมเพื่อ	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
ประกอบพิจารณาได้ โดยสามารถติดต่อขอข้อมูลจากเลขานุการบริษัท รวมทั้งคณะกรรมการบริษัทสามารถเรียกดูข้อมูลที่ถูกจัดเก็บไว้ใน Share Drive ของบริษัทได้		
14.3 บริษัทจัดให้มีช่องทางการสื่อสารพิเศษหรือช่องทางลับเพื่อให้บุคคลต่าง ๆ ภายในบริษัทสามารถแจ้งข้อมูลหรือเบาะแสเกี่ยวกับการฉ้อฉลหรือทุจริตภายในบริษัท (whistle-blower hotline) ได้อย่างปลอดภัย คำอธิบาย บริษัทจัดทำกล่องรับความคิดเห็นเพื่อให้พนักงานทุกคนสามารถรายงานหรือร้องเรียนเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการฉ้อฉลหรือทุจริตภายในบริษัทได้ นอกจากนี้บริษัทยังจัดให้มี E-mail Account ส่วนกลางที่รับเรื่องร้องเรียนและระบบร้องเรียนใน Intranet ที่เป็นความลับ เพื่อคุ้มครองมิให้เกิดผลกระทบแก่ผู้รายงาน	✓	

15. **องค์กรได้สื่อสารกับหน่วยงานภายนอก เกี่ยวกับประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมภายใน**

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
15.1 บริษัทมีกระบวนการสื่อสารข้อมูลกับผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ และมีช่องทางการสื่อสารที่เหมาะสม เพื่อสนับสนุนการควบคุมภายใน เช่น จัดให้มีเจ้าหน้าที่หรือหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน เป็นต้น คำอธิบาย บริษัทจะมอบหมายให้ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์เป็นหน่วยงานหลักในการติดต่อประสานงาน และสื่อสารข้อมูลกับบุคคลภายนอก โดยปัจจุบันบริษัทมีเจ้าหน้าที่นักลงทุนสัมพันธ์ 1 ราย ซึ่งปฏิบัติงานภายใต้การควบคุมของฝ่ายบัญชีและการเงิน นอกจากนี้ บริษัทยังจัดช่องทางให้บุคคลภายนอกติดต่อบริษัทโดยการติดต่อ/ร้องเรียนผ่านทาง Website ของบริษัท (http://www.gpscgroup.com/n_contact_us.aspx)	✓	
15.2 บริษัทจัดให้มีช่องทางการสื่อสารพิเศษหรือช่องทางลับเพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กรสามารถแจ้งข้อมูลหรือเบาะแสเกี่ยวกับการฉ้อฉลหรือทุจริต (whistle-blower hotline) แก่บริษัทได้อย่างปลอดภัย คำอธิบาย ดูข้อ 15.1	✓	

16. องค์การติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วน เหมาะสม

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
16.1 บริษัทจัดให้มีกระบวนการติดตามการปฏิบัติตามจริยธรรมธุรกิจและข้อกำหนดห้ามฝ่ายบริหารและพนักงานปฏิบัติตนในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้ง ทางผลประโยชน์ เช่น กำหนดให้แต่ละส่วนงานติดตามการปฏิบัติ และรายงานผู้บังคับบัญชา หรือมอบหมายให้หน่วยงานตรวจสอบภายในติดตามการปฏิบัติ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เป็นต้น คำอธิบาย บริษัทให้ความสำคัญกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้กำหนดให้บุคลากรของบริษัท ยึดถือคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินงาน เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัท เช่น การกำหนดอำนาจอนุมัติในการดำเนินงานและการเข้าทำธุรกรรมต่างๆ ของบริษัท (Delegation of Authority) ระเบียบที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการจัดซื้อ ระเบียบว่าด้วยการปฏิบัติงานด้านการเงิน การบัญชี และการงบประมาณ เป็นต้น โดยพนักงานของบริษัท จะต้องปฏิบัติตามและรายงานตามสายบังคับบัญชา นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดให้บุคลากรลงนามรับทราบในแบบการเปิดเผยรายการขัดแย้ง ทางผลประโยชน์ของบริษัทเป็นรายปี หรือเมื่อเกิดเหตุการณ์ตามแบบฟอร์มที่บริษัทกำหนด เพื่อรายงานรายการและลักษณะของรายการที่อาจเป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของบริษัท ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท และสอดส่องดูแลในเรื่องการจัดการแก้ไขปัญหา ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท ซึ่งรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ มีการดำเนินการติดตามการปฏิบัติตามนโยบายและข้อกำหนดต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ โดยจะรายงานผลการติดตามต่อคณะกรรมการตรวจสอบและแจ้งให้ฝ่ายจัดการของบริษัทรับทราบ	✓	
16.2 บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในที่วางไว้โดยการประเมินตนเอง และ/หรือการประเมินอิสระโดยผู้ตรวจสอบภายใน คำอธิบาย	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท ซึ่งรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ มีการดำเนินการตรวจสอบและประเมินการควบคุมภายในของบริษัทและบริษัทย่อยในด้านต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ โดยจะนำข้อบกพร่อง หรือสิ่งที่ควรปรับปรุงของระบบการควบคุมภายในของบริษัท รายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงและแจ้งให้ฝ่ายจัดการของบริษัท รับทราบ เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเพื่อติดตามปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว ซึ่งรวมถึงการติดตามและรายงานสถานะของการปรับปรุงแก้ไขดังกล่าวต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงและแจ้งให้ฝ่ายจัดการของบริษัทรับทราบ นอกจากนี้ บริษัทมีการว่าจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก คือ บริษัท ดีลอยท์ ทูช ไร้มสส์ ไซยัค ที่ปรึกษา จำกัด ซึ่งได้ให้ความเห็นว่าบริษัทมีมาตรการควบคุมภายในที่มีความหลากหลายและเหมาะสม ทั้งในระดับองค์กรและกระบวนการทางธุรกิจ (Business Cycle) ของหน่วยงานต่างๆ ที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย		
16.3 ความถี่ในการติดตามและประเมินผลมีความเหมาะสมกับการเปลี่ยนแปลงของบริษัท คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทเสนอผลการประเมินการควบคุมภายในต่อผู้ที่เกี่ยวข้องหรือคณะกรรมการที่กำหนดไว้อย่างน้อยปีละครั้ง	✓	
16.4 ดำเนินการติดตามและประเมินผลระบบการควบคุมภายใน โดยผู้ที่มีความรู้และความสามารถ คำอธิบาย ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2557 ได้ให้ความเห็นว่าหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื่องจากมีประสบการณ์ในการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายใน สำหรับธุรกิจ และ/หรือ อุตสาหกรรมที่มีลักษณะเดียวกับบริษัทมาเป็นระยะเวลา 7 ปี เคยเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานด้านตรวจสอบภายใน และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัท จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะส่งเสริมให้บุคลากรฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับงานตรวจสอบภายในอย่างสม่ำเสมอ	✓	
16.5 บริษัทกำหนดแนวทางการรายงานผลการตรวจสอบภายในให้ขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ คำอธิบาย	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทขึ้นตรงและรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ		
16.6 บริษัทส่งเสริมให้ผู้ตรวจสอบภายในปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรฐานสากล การปฏิบัติงานวิชาชีพ การตรวจสอบภายใน (International Standards for the Professional Practice of Internal Auditing, IIA) คำอธิบาย กฎบัตรการตรวจสอบภายในได้กำหนดให้ผู้ตรวจสอบภายในปฏิบัติตามมาตรฐานสากลการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน ในการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	✓	

17. องค์การประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
17.1 บริษัทประเมินผลและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายใน และดำเนินการเพื่อติดตามแก้ไขอย่างทันทั่วทั้งที่ หากผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นแตกต่างจากเป้าหมาย ที่กำหนดไว้ อย่างมีนัยสำคัญ คำอธิบาย หน่วยงานตรวจสอบภายในจะนำข้อบกพร่อง หรือ สิ่งที่ต้องปรับปรุงของระบบการควบคุมภายในของบริษัท รายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงและแจ้งให้ฝ่ายจัดการของบริษัททราบ เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเพื่อติดตามปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว ซึ่งรวมถึงการติดตามและรายงานสถานะของการปรับปรุงแก้ไขดังกล่าวต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงและแจ้งให้ฝ่ายจัดการของบริษัททราบ	✓	
17.2 บริษัทมีนโยบายการรายงาน ดังนี้ 17.2.1 ฝ่ายบริหารต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทโดยพลัน ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ หรือสงสัยว่ามีเหตุการณ์ทุจริตอย่างร้ายแรง มีการปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย หรือมีการกระทำที่ผิดปกติอื่น ซึ่งอาจกระทบต่อชื่อเสียงและฐานะการเงินของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ 17.2.2 รายงานข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ พร้อมแนวทางการแก้ไขปัญหา (แม้ว่าจะได้เริ่มดำเนินการจัดการแล้ว) ต่อคณะกรรมการบริษัท/คณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อพิจารณาภายในระยะเวลาอันควร	✓	

คำถาม	ใช่	ไม่ใช่
17.2.3 รายงานความคืบหน้าในการปรับปรุงข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญต่อคณะกรรมการบริษัท/คณะกรรมการตรวจสอบ คำอธิบาย บริษัทได้กำหนดนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันเป็นลายลักษณ์อักษร โดยบริษัทไม่ยอมรับการคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม และกำหนดให้บุคลากรของบริษัทปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันอย่างจริงจัง โดยบุคลากรของบริษัทต้องทำความเข้าใจและปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันในทุกขั้นตอนของการปฏิบัติงาน หากพบการกระทำใดที่เข้าข่ายขัดต่อนโยบาย ให้แจ้งผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น ทั้งนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในมีหน้าที่ในการรายงานข้อบกพร่อง หรือ สิ่งที่ต้องปรับปรุงของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรง เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเพื่อติดตามปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว ซึ่งรวมถึงการติดตามและรายงานสถานะของการปรับปรุงแก้ไขดังกล่าวต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงและแจ้งให้ฝ่ายจัดการของบริษัทรับทราบ		

**บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)**

ข้อมูลทางการเงินเสมือน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555
และ
รายงานการให้ความเชื่อมั่นของผู้สอบบัญชี



KPMG Phoomchai Audit Ltd.
50th-51st Floors, Empire Tower
1 South Sathorn Road
Bangkok 10120, Thailand

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
ชั้น 50-51 เอ็มไพร์ทาวเวอร์
1 ถนนสาทรใต้
กรุงเทพฯ 10120

Tel: +66 2677 2000
Fax: +66 2677 2222
www.kpmg.co.th

รายงานการให้ความเชื่อมั่นของผู้สอบบัญชีต่อข้อมูลทางการเงินเสมือนที่รวมอยู่ในหนังสือชี้ชวน

เสนอ คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด)

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานที่ให้ความเชื่อมั่นเพื่อรายงานต่อการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ซึ่งจัดทำโดยฝ่ายบริหารของกิจการ ข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้ ประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 งบกำไรขาดทุนรวมเสมือน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมเสมือน และงบกระแสเงินสดรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการเสมือน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการเสมือน งบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 และหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนที่เกี่ยวข้อง โดยหลักเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารใช้เพื่อรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2

ข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้รวบรวมขึ้นโดยฝ่ายบริหาร เพื่อแสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทภายใต้การควบคุมเดียวกัน ตามที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2.2 โดยถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 ทั้งนี้ ฝ่ายบริหาร ได้คัดลอกข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทที่รวมอยู่ในข้อมูลทางการเงินเสมือนจากงบการเงินของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (“PTTUT”) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (“IPT”) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีแล้ว

ความรับผิดชอบของฝ่ายบริหารต่อข้อมูลทางการเงินเสมือน

ฝ่ายบริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนตามหลักเกณฑ์ที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่อการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนของฝ่ายบริหารตามหลักเกณฑ์ที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2 ในสาระสำคัญ

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานงานที่ให้ความเชื่อมั่น รหัส 3420 เรื่องงานที่ให้ความเชื่อมั่นเพื่อรายงานต่อการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนที่รวมอยู่ในหนังสือชี้ชวน ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า ฝ่ายบริหารรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนตามหลักเกณฑ์ที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2 ในสาระสำคัญหรือไม่

วัตถุประสงค์ของงานนี้มีได้เพื่อให้ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการปรับปรุงแก้ไขหรือการออกรายงานใหม่ หรือการแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินในอดีต ซึ่งใช้ในการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือน และการตรวจสอบของข้าพเจ้าไม่ได้รวมถึงการตรวจสอบหรือสอบทานข้อมูลทางการเงินดังกล่าว

ข้อมูลทางการเงินเสมือนที่รวมอยู่ในหนังสือชี้ชวนมีวัตถุประสงค์เพียงเพื่อแสดงให้เห็นถึงผลกระทบของเหตุการณ์หรือรายการที่มีนัยสำคัญต่อข้อมูลทางการเงินที่ยังไม่ได้ถูกปรับปรุงของบริษัท เสมือนว่าเหตุการณ์หรือรายการเกิดขึ้น ณ วันที่ที่ระบุไว้เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าว ดังนั้น ข้าพเจ้าไม่ให้ความเชื่อมั่นใด ๆ ต่อผลที่เกิดขึ้นจริงของเหตุการณ์หรือรายการที่เสนอ ณ วันที่และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

งานที่ให้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผล เพื่อรายงานต่อข้อมูลทางการเงินเสมือนรวบรวมหลักเกณฑ์ที่ใช้ในสาระสำคัญหรือไม่นั้น รวมถึงการประเมินว่าหลักเกณฑ์ที่ฝ่ายบริหารใช้ในการรวบรวมข้อมูลมีความสมเหตุสมผลหรือไม่สำหรับการแสดงถึงผลกระทบที่มีนัยสำคัญจากเหตุการณ์หรือรายการโดยตรง และเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานที่เหมาะสมอย่างเพียงพอว่า

- ก. รายการปรับปรุงเสมือนที่เกี่ยวข้องได้แสดงอย่างเหมาะสมตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว
- ข. ข้อมูลทางการเงินเสมือนสะท้อนถึงการนำรายการปรับปรุงเสมือนข้างต้นไปปรับปรุงข้อมูลทางการเงินที่ยังไม่ได้ถูกปรับปรุงอย่างเหมาะสม

วิธีการปฏิบัติงานที่เลือกใช้นั้นขึ้นอยู่กับดุลพินิจของข้าพเจ้าตามความเข้าใจในลักษณะธุรกิจของกิจการ รวมถึงเหตุการณ์หรือรายการที่ใช้ในการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนและสถานการณ์ของงานที่เกี่ยวข้อง

การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึงการประเมินการนำเสนอข้อมูลทางการเงินเสมือนโดยรวม

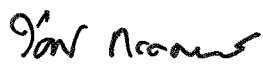
ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานที่ข้าพเจ้าได้รับมีความเพียงพอและเหมาะสมสำหรับใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า ข้อมูลทางการเงินเสมือนข้างต้นนี้ได้รวบรวมตามหลักเกณฑ์ที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2 ในสาระสำคัญ

ข้อจำกัดในการเผยแพร่และการนำไปใช้

การปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการรวบรวมข้อมูลทางการเงินเสมือนของข้าพเจ้า มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้าพเจ้ามิได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการสอบบัญชี มาตรฐานและแนวปฏิบัติอื่นที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปในประเทศอื่น ดังนั้น จึงมีควรถือว่าการปฏิบัติงานดังกล่าวเป็นไปตามมาตรฐานหรือแนวปฏิบัติเหล่านั้น ดังนั้น รายงานนี้จึงไม่ควรนำไปใช้หรืออ้างอิงในประเทศอื่นหรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกจากวัตถุประสงค์ตามที่กล่าวข้างต้น ข้าพเจ้าไม่มีหน้าที่หรือส่วนรับผิดชอบ และขอปฏิเสธความรับผิดชอบต่อบุคคลใด ๆ อันเนื่องจากการใช้ หรือการอ้างอิงถึงรายงานฉบับนี้ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับธุรกรรมใด ๆ รวมถึง การขายหลักทรัพย์ นอกจากการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์



(วัยวัฒน์ กอสมานชัยกิจ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

26 กุมภาพันธ์ 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงินเสมือน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	
สินทรัพย์	2556	2556	2555
		(ล้านบาท)	
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6,390	6,364	4,019
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการเบิกใช้	81	81	197
เงินลงทุนชั่วคราว	825	685	1,734
ลูกหนี้การค้า	4,999	4,970	3,542
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน			
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	429	429	486
ลูกหนี้อื่น	1,074	1,074	575
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,569	-
สินค้าคงเหลือ	389	389	369
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	72	57	11
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	233	233	68
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	14,492	15,851	11,001
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,735	590	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	1,436	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	1,148	1,377	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	1	1	1
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	7,390	7,390	7,818
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18,178	16,180	16,896
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	27	26	17
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	138	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	235	235	280
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	28,852	27,235	25,012
รวมสินทรัพย์	43,344	43,086	36,013

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงินเสมือน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2556	2556	2555
		(ล้านบาท)	
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	360	-	-
เจ้าหนี้การค้า	3,112	3,112	1,938
เจ้าหนี้อื่น	1,165	1,135	978
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	-	31
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้	464	21	11
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	28	27	33
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระ			
ภายในหนึ่งปี	2,254	2,254	2,224
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	673	670	45
รวมหนี้สินหมุนเวียน	8,056	7,219	5,260
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,384	10,384	12,447
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	443	443	440
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23	22	18
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	77	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	10,927	10,849	12,905
รวมหนี้สิน	18,983	18,068	18,165

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงินเสมือน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	
	2556	2556	2555
		(ล้านบาท)	
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน	11,237	11,237	8,630
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	11,237	11,237	8,630
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	3,393	3,393	-
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	196	196	196
ยังไม่ได้จัดสรร	10,187	10,192	9,022
ผลต่างจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจ			
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(1,086)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม	434	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	24,361	25,018	17,848
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	43,344	43,086	36,013

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกำไรขาดทุนเสมือน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2556	2555
	(ล้านบาท)		
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	25,447	25,446	23,808
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	774	774	817
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	(24,236)	(24,235)	(22,672)
กำไรขั้นต้น	1,985	1,985	1,953
รายได้จากการขายในโตรเจน	107	107	94
ต้นทุนค่าในโตรเจน	(101)	(101)	(80)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(20)	(12)	29
รายได้อื่น	189	191	218
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(5)	(5)	(6)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(284)	(283)	(320)
ผลเสียหายจากคดีความ	(90)	(90)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม			
และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	2	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,783	1,792	1,888
ต้นทุนทางการเงิน	(618)	(617)	(746)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,165	1,175	1,142
(ค่าใช้จ่าย) ผลประ โยชน์ภาษีเงินได้	(4)	(4)	99
กำไรสำหรับปี	1,161	1,171	1,241
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	1.33	1.34	1.44

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเสมือน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2556	2555
	(ล้านบาท)		
กำไรสำหรับปี	1,161	1,171	1,241
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,161	1,171	1,241

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกระแสเงินสดเสมือน

	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ล้านบาท)	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสำหรับปี	1,161	1,171	1,241
รายการปรับปรุง			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,016	1,014	1,018
ดอกเบี้ยรับ	(168)	(167)	(172)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	18	10	7
ผลเสียหายจากคดีความ	90	90	-
กลับรายการหนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	(7)	(7)	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	-	38
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	5	5	4
ต้นทุนทางการเงิน	618	617	746
(ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	4	4	(99)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(2)	-	-
	2,735	2,737	2,783
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	(1,491)	(1,489)	(1,203)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	486	486	358
ลูกหนี้อื่น	(534)	(535)	(286)
สินค้าคงเหลือ	27	16	10
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	(47)	(46)	95
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(129)	(131)	38
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(1)	(1)	3
เจ้าหนี้การค้า	1,173	1,173	(360)
เจ้าหนี้อื่น	183	213	163
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	114	125	24
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (จ่ายจริง)	(1)	(1)	(6)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(4)	-	-
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,511	2,547	1,619
ขอคืนภาษีเงินได้	8	8	6
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,519	2,555	1,625

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกระแสเงินสดเสมือน

	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ล้านบาท)	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
รับดอกเบี้ย	176	176	175
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2)	(1)	(2)
ซื้ออาคารและอุปกรณ์	(363)	(363)	(435)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ลดลง	116	116	801
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	(914)	(1,436)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	(2,316)	(590)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(927)	(927)	-
เงินยืมให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(174)	(1,569)	-
เงินลงทุนชั่วคราว	909	1,049	429
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(3,495)	(3,545)	968
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายดอกเบี้ย	(606)	(608)	(748)
จ่ายเงินปันผล	-	-	(14)
รับเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน	6,000	6,000	-
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	(2)	(2)	(1)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	360	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(350)	-	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(2,055)	(2,055)	(1,666)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	3,347	3,335	(2,429)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	2,371	2,345	164
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	4,019	4,019	3,855
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,390	6,364	4,019
รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
เข้าทำงานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้	464	21	11
หนี้สินตามสัญญาซื้อขายกิจการที่ควบคุมร่วมกันค้างจ่าย	450	450	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือน

1 ความเป็นมาและวัตถุประสงค์ของการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือน

1.1 วัตถุประสงค์ของการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือน

ข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อแสดงผลกระทบของรายการที่สำคัญที่จะมีต่อข้อมูลทางการเงินเสมือนหนึ่งว่ารายการดังกล่าวได้เกิดขึ้นแล้ว

1.2 ความเป็นมา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เกิดขึ้นจากการควบรวมบริษัท (Amalgamation) ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” การควบรวมบริษัทเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556

ในการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้มีมติให้แปรสภาพบริษัทเป็นบริษัท มหาชน จำกัด และมีมติให้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น “บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)” บริษัทได้จดทะเบียนการเปลี่ยนชื่อและการแปรสภาพบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

2 หลักเกณฑ์และสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือน

2.1 หลักเกณฑ์ที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือน

ข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลทางการเงินดังต่อไปนี้ ปรับปรุงด้วยข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อ 2.2

- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด สำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึง 9 มกราคม 2556
- งบการเงินรวมที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด สำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือน

2.2 ข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญในการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือน

ข้อสมมติฐาน

1. การจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้ได้เสมือนว่าบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้เกิด การควบรวมกิจการระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เสมือนว่าเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลัง การควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง
2. บริษัทได้รวมงบการเงินของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัทสำหรับ ระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อแสดงเป็นงบการเงินเสมือนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556
3. บริษัทบันทึกปรับปรุงผลกระทบเพื่อเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่บริษัทนำมาถือปฏิบัติก่อน วันที่ถือปฏิบัติตามที่กล่าวอ้างอิงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อ 3 ในงบการเงินย้อนหลัง ประหนึ่งได้เริ่มใช้มาตรฐานบัญชีดังกล่าวนับแต่วันเริ่มแรก

รายการปรับปรุงที่มีสาระสำคัญ

1. บริษัทบันทึกการปรับปรุงในแต่ละงวดเพื่อให้เป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับ ที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ตามที่กล่าวอ้างอิงไว้ในหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อ 3 โดยผลของรายการปรับปรุงที่มีต่อข้อมูลทางการเงินเสมือน ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 ของบริษัท สรุปได้ดังนี้

งบแสดงฐานะการเงินเสมือน	(ล้านบาท)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น	358
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	8,304
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(6,504)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(428)
กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	1,730

2. บริษัทบันทึกการปรับปรุงในแต่ละงวดเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ก่อนวันที่ถือ ปฏิบัติตามที่กล่าวอ้างอิงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อ 3

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือน

3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีซึ่งใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีที่เปิดเผยไว้ในงบการเงินตามที่กล่าวอ้างอิงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อ 2.1 โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีใด ยกเว้นการบันทึกบัญชีเพื่อให้เป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC 4) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชี มาถือปฏิบัติก่อนวันที่ถือปฏิบัติ

TFRIC 4 กำหนดให้ประเมินข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าตามกฎหมายแต่มีการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ตามระยะเวลาที่กำหนดและมีการให้ผลตอบแทนในลักษณะของการจ่ายคืนครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดย TFRIC 4 ให้แนวทางในการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ ซึ่งหากเป็นสัญญาเช่าก็ต้องถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า หากข้อตกลงดังกล่าวมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ กรณีนี้ TFRIC 4 กำหนดให้นำมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติกับส่วนประกอบที่เป็นสัญญาเช่าในการจัดประเภทรายการและการบันทึกบัญชี

ข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ (“สภาวิชาชีพบัญชี”) ยกเว้นการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานการเงินที่จะกล่าวต่อไป

ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินเสมือนนี้ บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชีเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2557 ที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้ มาถือปฏิบัติก่อนวันที่ถือปฏิบัติ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	การร่วมการงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือน

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมีผลทำให้การรวบรวมกิจการตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1.2 และการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการรวบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง

4 อื่นๆ

ตามข้อสมมติฐานที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินเสมือนข้อที่ 2.2 บริษัทได้รวมงบการเงินของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 และงบการเงินของบริษัทสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อแสดงเป็นงบการเงินเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ส่งผลให้ผลการดำเนินงานที่ได้รายงานในงบการเงินเสมือนมีความแตกต่างกันจากงบการเงินสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบในงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตามรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2558)

ผลกระทบต่องบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2556 สรุปได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

งบการเงินรวม

งบการเงินเฉพาะกิจการ

2556

2556

(ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุน

กำไรสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556

ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ตามที่รายงานในงบ

การเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ

1,143

1,153

ผลกระทบจากข้อสมมติฐานข้อ 2.2

กำไรสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 ของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้

จำกัด

7

7

กำไรสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

ถึงวันที่ 9 มกราคม 2556 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้า

อิสระ (ประเทศไทย) จำกัด

11

11

กำไรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

ตามที่รายงานในงบการเงินเสมือน

1,161

1,171

**บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)**

งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

และ

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต



KPMG Phoomchai Audit Ltd.
50th-51st Floors, Empire Tower
1 South Sathorn Road
Bangkok 10120, Thailand

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
ชั้น 50-51 เอ็มไพร์ทาวเวอร์
1 ถนนสาทรใต้
กรุงเทพฯ 10120

Tel: +66 2677 2000
Fax: +66 2677 2222
www.kpmg.co.th

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและเรื่องอื่น ๆ งบการเงินดังกล่าวจัดทำโดยผู้บริหารของกิจการตามที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำงบการเงินเหล่านี้ตามที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2 และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเป็นเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนอของงบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอของงบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

หลักการบัญชีและข้อจำกัดในการเผยแพร่และการนำไปใช้

โดยมิได้เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไป ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2 ซึ่งอธิบายเกี่ยวกับหลักการบัญชี งบการเงินนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งส่งผลให้งบการเงินนี้อาจจะไม่เหมาะสมสำหรับใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่น

เรื่องอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดทำงบการเงินฉบับสมบูรณ์แยกต่างหากสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการจัดทำรายงานทางการเงิน ข้าพเจ้าได้ออกรายงานของผู้สอบบัญชีแยกต่างหากเสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ลงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558



(วัยวัฒน์ กอสมานชัยกิจ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

26 กุมภาพันธ์ 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
		2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
			(บาท)		
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	3,420,945,051	6,390,269,701	3,336,145,461	6,363,717,724
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	8	182,285,545	80,536,757	-	80,536,757
เงินลงทุนชั่วคราว	9	-	825,220,124	-	685,220,124
ลูกหนี้การค้า	6, 10	3,013,490,096	4,998,759,254	2,983,560,667	4,969,988,363
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	460,331,437	428,922,872	460,331,437	428,922,872
ลูกหนี้อื่น	6, 12	466,757,928	1,074,112,725	454,886,587	1,074,398,910
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ส่วนถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6	-	-	40,000,000	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	-	1,568,513,535
สินค้าคงเหลือ	13	359,029,246	389,261,913	359,029,246	389,261,913
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		15,491,000	72,181,157	-	57,410,439
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		227,948,760	233,296,844	218,126,564	232,515,028
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		8,146,279,063	14,492,561,347	7,852,079,962	15,850,485,665
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15	2,639,060,760	1,734,884,696	590,000,000	590,000,000
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14	-	-	3,910,554,715	1,436,486,465
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	2,015,785,472	1,148,793,081	2,137,949,210	1,377,000,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	9	2,686,877,411	500,000	2,686,877,411	500,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	210,000,000	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	11	6,928,636,069	7,389,507,772	6,928,636,069	7,389,507,772
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	20,047,742,289	18,177,717,111	15,924,074,954	16,180,266,462
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	73,298,313	26,773,544	70,962,614	26,334,586
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	35	137,845,050	137,845,050	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6	256,711,836	235,150,440	245,736,851	235,146,440
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		34,785,957,200	28,851,171,694	32,704,791,824	27,235,241,725
รวมสินทรัพย์		42,932,236,263	43,343,733,041	40,556,871,786	43,085,727,390

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงิน

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
		2557	2556 (ปรับปรุงใหม่) (บาท)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	-	360,000,000	-	-
เจ้าหนี้การค้า	6, 20	2,275,789,182	3,111,534,911	2,275,789,182	3,111,534,911
เจ้าหนี้อื่น	6, 21	998,952,262	1,164,756,059	983,943,763	1,134,767,950
เจ้าหนี้งานก่อสร้าง โครงการยูทิลิตี้	6	193,525,744	464,065,504	54,592,028	21,033,197
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		13,513,106	28,216,689	12,993,390	27,218,141
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	19	1,594,836,477	2,254,429,642	1,594,836,477	2,254,429,642
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		126,520,350	673,121,331	120,987,500	669,621,774
รวมหนี้สินหมุนเวียน		5,203,137,121	8,056,124,136	5,043,142,340	7,218,605,615
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	19	11,196,911,019	10,383,934,192	8,789,097,716	10,383,934,192
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	18	406,246,147	442,863,786	406,246,147	442,863,786
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	22	27,473,861	22,876,782	26,271,847	21,923,400
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.2.1	80,376,329	76,911,329	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		11,711,007,356	10,926,586,089	9,221,615,710	10,848,721,378
รวมหนี้สิน		16,914,144,477	18,982,710,225	14,264,758,050	18,067,326,993
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	23				
ทุนจดทะเบียน		14,983,008,000	11,237,256,000	14,983,008,000	11,237,256,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		11,237,256,000	11,237,256,000	11,237,256,000	11,237,256,000
ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ	23	3,392,744,015	3,392,744,015	3,392,744,015	3,392,744,015
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	24	343,843,677	196,581,468	343,843,677	196,581,468
ยังไม่ได้จัดสรร		11,507,861,075	10,186,918,282	11,318,270,044	10,191,818,914
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้าง					
การดำเนินธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	5.2	(1,196,681,314)	(1,086,448,750)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม	14	733,068,333	433,971,801	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		26,018,091,786	24,361,022,816	26,292,113,736	25,018,400,397
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		42,932,236,263	43,343,733,041	40,556,871,786	43,085,727,390

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

งบกำไรขาดทุน

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556	
	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
(บาท)					
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	6, 25, 31	22,924,014,633	24,841,397,592	22,751,557,348	24,840,140,385
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	6, 25	730,408,226	754,520,357	730,408,226	754,520,357
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	6	(21,571,220,506)	(23,649,292,792)	(21,454,345,032)	(23,647,584,184)
กำไรขั้นต้น		2,083,202,353	1,946,625,157	2,027,620,542	1,947,076,558
รายได้จากการขายในโตรเจน	6	100,795,069	107,157,654	100,795,069	107,157,654
ต้นทุนค่าในโตรเจน		(94,133,073)	(100,877,716)	(94,133,073)	(100,877,716)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ		(7,669,633)	(22,697,617)	(9,357,516)	(14,427,951)
รายได้อื่น	6	135,354,618	184,504,415	243,394,734	186,228,983
ค่าใช้จ่ายในการขาย	6	(8,893,611)	(5,188,030)	(8,893,611)	(5,188,030)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6, 26	(401,299,935)	(276,087,908)	(375,764,772)	(275,601,157)
ผลเสียหายจากคดีความ	10	-	(90,165,883)	-	(90,165,883)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม					
และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	268,264,312	2,466,523	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,075,620,100	1,745,736,595	1,883,661,373	1,754,202,458
ต้นทุนทางการเงิน	29	(470,100,260)	(600,512,796)	(470,097,978)	(599,437,099)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,605,519,840	1,145,223,799	1,413,563,395	1,154,765,359
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	30	(27,477,496)	(1,574,821)	(27,477,496)	(1,574,821)
กำไรสำหรับปี/งวด		1,578,042,344	1,143,648,978	1,386,085,899	1,153,190,538
ส่วนของกำไรสำหรับปี/งวดที่เป็นของ					
ส่วนของบริษัทใหญ่		1,580,577,562	1,148,289,906	1,386,085,899	1,153,190,538
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	14	(2,535,218)	(4,640,928)	-	-
กำไรสำหรับปี/งวด		1,578,042,344	1,143,648,978	1,386,085,899	1,153,190,538
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	32	1.41	1.32	1.23	1.32

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556
	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
	(บาท)			
กำไรสำหรับปี/งวด	1,578,042,344	1,143,648,978	1,386,085,899	1,153,190,538
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี/งวด				
- สูทริจากภาษี	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี/งวด	<u>1,578,042,344</u>	<u>1,143,648,978</u>	<u>1,386,085,899</u>	<u>1,153,190,538</u>
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ				
ส่วนของบริษัทใหญ่	1,580,577,562	1,148,289,906	1,386,085,899	1,153,190,538
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	14 (2,535,218)	(4,640,928)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี/งวด	<u>1,578,042,344</u>	<u>1,143,648,978</u>	<u>1,386,085,899</u>	<u>1,153,190,538</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด และบริษัทย่อย)
จนแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

หมายเลข	งบการเงินรวม						รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ทุนสำรอง ตามกฎหมาย (กพร)	ส่วนส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัท	ส่วนลดทุนจากการ จัดโครงสร้างการดำเนินงาน ที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	
3	8,630,000,000	-	4,898,691,055	7,206,170,368	16,843,453,464	-	
	-	-	(4,898,691,055)	1,832,458,008	1,021,756,380	-	
	8,630,000,000	-	-	9,038,628,376	17,865,209,844	-	
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงจากผู้ถือหุ้น							
5.2	-	-	-	-	-	(1,086,448,750)	
23	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	6,000,000,015	-	
	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	6,000,000,015	-	
5.2.1	-	-	-	-	-	438,612,729	
	-	-	-	-	-	438,612,729	
	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	6,000,000,015	438,612,729	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย							
การให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการลงทุนในบริษัทย่อย							
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย							
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นข้างต้นที่บันทึกโดยตรงจากผู้ถือหุ้น							
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด							
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด (ปรับปรุงใหม่)							
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น							
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด							
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)							

หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

9

หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

บริษัท โกลบออล เพาเวอร์ ซินเนอริตี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมบริษัท โกลบออล เพาเวอร์ ซินเนอริตี้ จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ (บาท)	กำไรสะสม	
					ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
3	11,237,256,000	3,392,744,015	4,898,691,055	(4,087,989,427)	8,359,950,794	23,997,233,905
	-	-	(4,898,691,055)	4,087,989,427	-	1,021,166,492
	11,237,256,000	3,392,744,015	-	-	196,581,468	25,018,400,397
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น						
36	-	-	-	-	(112,372,560)	(112,372,560)
	-	-	-	-	-	(112,372,560)
	-	-	-	-	-	(112,372,560)
รวมเงินลงทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น						
24	-	-	-	-	-	(112,372,560)
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น						
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,386,085,899
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	1,386,085,899
โอนทุนสำรองตามกฎหมาย						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557						

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกระแสเงินสด

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่
	31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
(บาท)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี/งวด	1,578,042,344	1,143,648,978	1,386,085,899	1,153,190,538
รายการปรับปรุง				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	28 1,042,734,822	991,198,604	1,021,163,880	990,763,054
ดอกเบี้ยรับ	6 (109,857,508)	(164,882,154)	(184,908,575)	(164,781,514)
เงินปันผลรับ	6 (11,250)	(12,500)	(31,511,252)	(12,500)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	264,974	20,731,190	264,974	12,461,525
ผลเสียหายจากคดีความ	10 -	90,165,883	-	90,165,883
(กลับรายการ) สำรองหนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	10, 12 1,004,000	(7,222,500)	1,004,000	(7,222,500)
(กลับรายการ) สำรองค่าเผื่อจากการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	13 (55,508)	46,411	(55,508)	46,411
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	13,454,315	42,333	13,454,315	42,333
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	22 4,597,079	4,980,627	4,348,447	4,978,096
ต้นทุนทางการเงิน	29 470,100,260	600,512,796	470,097,978	599,437,099
ภาษีเงินได้	30 27,477,496	1,574,822	27,477,496	1,574,822
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15 (268,264,312)	(2,466,523)	-	-
	2,759,486,712	2,678,317,967	2,707,421,654	2,680,643,247
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้า	1,985,269,158	(1,788,691,984)	1,986,427,696	(1,787,346,772)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	430,003,404	481,432,804	430,003,404	481,432,804
ลูกหนี้อื่น	629,828,410	(543,788,310)	641,940,235	(544,324,077)
สินค้าคงเหลือ	28,223,454	30,953,800	28,223,454	19,510,035
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	56,690,157	(659,227)	57,410,439	157,167
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	47,294,386	(112,693,467)	56,227,987	(114,255,308)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(11,122,535)	(700,395)	(151,550)	(627,544)
เจ้าหนี้การค้า	(835,745,729)	583,782,098	(835,745,729)	583,782,098
เจ้าหนี้อื่น	(287,711,368)	185,122,794	(272,731,758)	215,611,298
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(96,600,981)	43,520,240	(98,634,273)	55,243,613
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	22 -	(1,257,458)	-	(1,257,458)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3,465,000	(3,690,077)	-	-
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,709,080,068	1,551,648,785	4,700,391,559	1,588,569,103
จ่ายภาษีเงินได้	(106,041,437)	-	(105,934,657)	-
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,603,038,631	1,551,648,785	4,594,456,902	1,588,569,103

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

งบกระแสเงินสด

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่
		วันที่ 10 มกราคม 2556	วันที่ 10 มกราคม 2556	วันที่ 10 มกราคม 2556	วันที่ 10 มกราคม 2556
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		
			(บาท)		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
รับดอกเบี้ย	6	117,879,897	175,028,281	192,976,665	174,653,562
รับเงินปันผล	6	11,250	12,500	11,250	12,500
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(48,938,015)	(1,905,099)	(46,748,015)	(1,503,029)
ซื้ออาคารและอุปกรณ์		(3,081,758,150)	(357,680,297)	(706,969,015)	(357,680,297)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ (เพิ่มขึ้น) ลดลง		(101,748,788)	610,956,064	80,536,757	610,956,065
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	5.2.1	-	(913,526,148)	(2,474,068,250)	(1,436,486,465)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	5.2.3	(883,687,500)	(2,315,698,437)	-	(590,000,000)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	5.2.2	(1,094,000,000)	(927,000,000)	(1,094,000,000)	(927,000,000)
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		(2,896,377,411)	-	(2,896,377,411)	-
รับคืนเงินจากการลงทุน	9	210,000,000	-	210,000,000	-
เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	(174,023,827)	(671,762,500)	(1,568,513,535)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	2,240,276,035	-
เงินจ่ายให้เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	(330,000,000)	-
เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	80,000,000	-
เงินลงทุนชั่วคราว		825,220,250	925,415,820	685,220,250	1,065,415,820
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(6,953,398,467)	(2,978,421,143)	(4,730,904,234)	(3,030,145,379)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
จ่ายดอกเบี้ย	29	(516,988,848)	(592,993,215)	(448,458,613)	(594,741,274)
จ่ายเงินปันผล	36	(112,372,560)	-	(112,372,560)	-
รับเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน	23	-	6,000,000,015	-	6,000,000,015
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	29	(135,001,878)	(1,487,274)	(64,060,480)	(1,487,274)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		1,640,000,000	360,000,000	-	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(2,000,000,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	(350,000,000)	-	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		2,470,000,000	-	-	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		(2,266,233,278)	(1,875,437,644)	(2,266,233,278)	(1,875,437,644)
เงินสดรับค่าหุ้นจากส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		301,631,750	-	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		(618,964,814)	3,540,081,882	(2,891,124,931)	3,528,333,823
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 10 มกราคม 2556					
และวันที่ 1 มกราคม 2557		6,390,269,701	4,276,960,177	6,363,717,724	4,276,960,177
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		3,420,945,051	6,390,269,701	3,336,145,461	6,363,717,724
รายการที่ไม่ใช่เงินสด					
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการขุดลึ่		193,525,744	464,065,504	54,592,028	21,033,197
หนี้สินตามสัญญาซื้อขายกิจการ		117,220,728	450,000,000	117,220,728	450,000,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ	สารบัญ
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
4	นโยบายการบัญชีที่สำคัญ
5	การรวมธุรกิจและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน
6	บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
7	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
8	เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้
9	เงินลงทุนอื่น
10	ลูกหนี้การค้า
11	ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
12	ลูกหนี้อื่น
13	สินค้าคงเหลือ
14	เงินลงทุนในบริษัทย่อย
15	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน
16	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
19	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย
20	เจ้าหนี้การค้า
21	เจ้าหนี้อื่น
22	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
23	ทุนเรือนหุ้น
24	สำรองตามกฎหมาย
25	รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
26	ค่าใช้จ่ายในการบริหาร
27	ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ตอบแทนพนักงาน
28	ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ
29	ต้นทุนทางการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ	สารบัญ
30	ภาษีเงินได้
31	สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน
32	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
33	เครื่องมือทางการเงิน
34	ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
35	หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
36	เงินปันผล
37	มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

คณะกรรมการได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด “GPSC” เกิดขึ้นจากการควบบริษัท (Amalgamation) ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ภายใต้ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ที่บริษัทได้กำหนดให้มีอัตราการแลกหุ้นของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTUT และ IPT ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท โดยบริษัทได้มาซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท ตลอดจนสัญญาต่างๆ ที่ PTTUT และ IPT ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) “บริษัท” เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นและจดทะเบียนในประเทศไทย และมีที่อยู่จดทะเบียนดังนี้:

สำนักงานใหญ่	: เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
สาขาที่ 1	: เลขที่ 24 ถนนปภังกรสงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 2	: เลขที่ 92/9 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 3	: เลขที่ 5/11 ถนนปภังกรสงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 4	: เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างปีได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.31) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.10) และกลุ่มบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 39.59) ซึ่งบริษัททั้งสามแห่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด

ในการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้มีมติให้แปรสภาพบริษัทเป็นบริษัท มหาชน จำกัด และมีมติให้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น “บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)” บริษัทได้จดทะเบียนการเปลี่ยนชื่อและการแปรสภาพบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

บริษัทดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียดของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ กิจการจัดตั้ง	บริษัทถือหุ้นร้อยละ	
			2557	2556
บริษัทย่อยทางตรง				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	ไทย	100	100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	100	100
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ไทย	51	51
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	40	40
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	30	-
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ลาว	40	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม				
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	40	40

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

(ก) เกณฑ์การถือปฏิบัติ

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งส่งผลให้งบการเงินนี้อาจจะไม่เหมาะสมสำหรับใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่น

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี (“สภาวิชาชีพบัญชี”) ที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยกเว้นการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะกล่าวต่อไป

ในการจัดทำงบการเงินนี้ กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชีเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2557 ที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้ มาถือปฏิบัติก่อนวันที่ถือปฏิบัติ โดยกลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	การร่วมกิจการ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมีผลทำให้การควบรวมกิจการและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1 และ 5 ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในเบื้องต้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้นนั้น มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทในบางเรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3

นอกเหนือจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้น สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่น ๆ ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป และไม่ได้มีการนำมาใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 37

(ข) เกณฑ์การวัดมูลค่า

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ยกเว้นที่กล่าวไว้ในนโยบายบัญชี

(ค) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและนำเสนองบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท ข้อมูลทางการเงินทั้งหมดมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักพันบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

(ง) การประมาณการและใช้วิจารณญาณ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้วิจารณญาณ การประมาณ และข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายการบัญชีและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับ สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลเกี่ยวกับการประมาณความไม่แน่นอนและข้อสมมติฐานที่สำคัญในการกำหนดนโยบายการบัญชี มีผลกระทบสำคัญต่อการรับรู้จำนวนเงินในงบการเงิน ซึ่งประกอบด้วยหมายเหตุประกอบงบการเงินต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5	การรวมธุรกิจและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33	เครื่องมือทางการเงิน

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญและวิธีการคำนวณในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เช่นเดียวกับที่ใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยกเว้นเรื่องดังต่อไปนี้

ก) ภาพรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ผลจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ และการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาถือปฏิบัติก่อนวันที่ถือปฏิบัติดังที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2 กลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนนโยบายการบัญชีในส่วนที่มีผลกระทบต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทอย่างเป็นสาระสำคัญดังนี้

- การบัญชีสำหรับการนำเสนองบการเงิน
- การบัญชีเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงาน
- การบัญชีเกี่ยวกับการจัดทำงบการเงินรวม
- การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ
- การบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

รายละเอียดเกี่ยวกับนโยบายการบัญชีใหม่ที่กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติได้รวมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 (ข) ถึง 3 (ฉ) ดังต่อไปนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลกระทบต่อการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สรุปได้ดังนี้

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	2556	2556
	หมายเหตุ	(ล้านบาท)
งบแสดงฐานะการเงิน		
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ตามที่รายงานในงวดก่อน	16,843	16,843
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	3(จ) -	-
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม	3(ณ) 1,022	1,022
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 – ปรับปรุงใหม่	17,865	17,865
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ตามที่รายงานในงวดก่อน	24,637	23,997
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	3(จ) 361	361
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม	3(ณ) (637)	660
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 – ปรับปรุงใหม่	24,361	25,018

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 10 มกราคม 2556		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ
ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556			กิจการ
		2556	2556
	หมายเหตุ	(ล้านบาท)	
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับระยะเวลา			
ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31			
ธันวาคม 2556			
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้ ตามที่รายงาน			
ในงวดก่อน		1,146	1,156
การเปลี่ยนแปลงก่อนภาษีเงินได้ที่เป็นผลจาก			
การปรับย้อนหลัง			
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน			
ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลง			
ประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	3(จ)	458	458
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10			
เรื่องงบการเงินรวม	3(ฉ)	(459)	(459)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้ – ปรับปรุงใหม่		1,145	1,155
ภาษีเงินได้ ตามที่รายงานในงวดก่อน		(2)	(2)
การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ที่เป็นผลจากการ			
ปรับย้อนหลัง			
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน			
ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลง			
ประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	3(จ)	97	97
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10			
เรื่องงบการเงินรวม	3(ฉ)	(97)	(97)
ภาษีเงินได้ – ปรับปรุงใหม่		(2)	(2)
กำไร (ขาดทุน) – ปรับปรุงใหม่		1,143	1,153
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (บาท)		0.00	0.00

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข) การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้เริ่มแสดงรายได้และค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่รับรู้ในงวดในงบการเงินแยกเป็นสองงบ คือ งบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และแสดงงบกำไรขาดทุนแบบขั้นเดียวเป็นงบกำไรขาดทุนแบบหลายชั้น เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ข้อมูลเปรียบเทียบได้มีการนำเสนอใหม่เพื่อให้เป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนี้เป็นการเปลี่ยนแปลงการนำเสนองบการเงินเท่านั้น ไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือกำไรต่อหุ้น

ค) การบัญชีเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทจะรับรู้กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นทันที และยกเลิกวิธีการบันทึกในกำไรขาดทุนหรือขาดทุน อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นนัยสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

ง) การบัญชีเกี่ยวกับการจัดทำงบการเงินรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม และยกเลิกวิธีรวมตามสัดส่วน อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนี้ไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือกำไรต่อหุ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่เกิดจากงบการเงินของ บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีต้องบแสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

งบการเงินรวม

ณ วันที่

1 มกราคม 2557

(พันบาท)

งบแสดงฐานะทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง	(112)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ลดลง	(9,514)
ลูกหนี้การค้าลดลง	(49,552)
ลูกหนี้อื่นลดลง	(91,021)
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืนลดลง	(7,574)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง	(16,476)
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น	1,380,581
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(2,298,727)
ค่าความนิยมนลดลง	(257,146)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(961,320)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง	(244)
เจ้าหนี้อื่นลดลง	44,287
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้ลดลง	304,356
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง	327,500
หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง	6,230
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	1,607,100
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง	19,248
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นลดลง	2,384
กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

จ) การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TFRIC 4) การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

TFRIC 4 กำหนดให้ประเมินข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าตามกฎหมายแต่มีการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ตามระยะเวลาที่กำหนดและมีการให้ผลตอบแทนในลักษณะของการจ่ายเงินครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดย TFRIC 4 ให้แนวทางในการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ ซึ่งหากเป็นสัญญาเช่าก็ต้องถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า หากข้อตกลงดังกล่าวมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ กรณีนี้ TFRIC 4 กำหนดให้นำมามาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติกับส่วนประกอบที่เป็นสัญญาเช่าในการจัดประเภทรายการและการบันทึกบัญชี

ผู้บริหารได้ทบทวนข้อตกลงของบริษัทแล้ว และพิจารณาว่าการนำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัตินั้นมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรสะสมของบริษัท เนื่องจากบริษัทมีสัญญาขายกระแสไฟฟ้ากับกิจการแห่งหนึ่งที่เข้าเงื่อนไขว่าเป็นข้อตกลงที่ประกอบไปด้วยสัญญาเช่าการเงิน

ทั้งนี้บริษัทรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าการเงินตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ขณะที่ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน แสดงมูลค่ายอดคงค้างสุทธิจากดอกเบี้ยที่ยังไม่ถือเป็นรายได้หักค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	ณ วันที่	ณ วันที่
	1 มกราคม 2557	1 มกราคม 2557
	(พันบาท)	
งบแสดงฐานะการเงิน		
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	6,586,379	6,586,379
ค่าความนิยมนลดลง	(141,292)	(141,292)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(5,958,618)	(5,958,618)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(125,552)	(125,552)
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้น	1,832,458	1,832,458
กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	2,193,375	2,193,375
	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับระยะเวลาตั้งแต่	
	วันที่ 10 มกราคม 2556	
	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	
	(พันบาท)	
งบกำไรขาดทุน		
รายได้จากการขายลดลง		1,606,162
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น		(1,018,715)
ต้นทุนขายลดลง		(1,071,666)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น		26,457
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น		96,844
กำไรสำหรับงวดเพิ่มขึ้น		(360,918)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานเพิ่มขึ้น (บาท)		(0.41)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ฉ) การบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชีเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2557 ที่จะมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้ มาถือปฏิบัติก่อนวันที่ถือปฏิบัติ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	การร่วมการงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

การถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นนัยสำคัญต่อกลุ่มบริษัท ยกเว้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 งบการเงินรวม ที่มีผลทำให้การควบรวมกิจการและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1 และ 5 ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ
	(พันบาท)	
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556		
รายได้จากการขายเพิ่มขึ้น	(370,209)	(370,209)
ดอกเบี้ยรับตามสัญญาเช่าทางการเงินลดลง	264,194	264,194
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น	586,080	586,099
ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง	(27,092)	(27,092)
ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น	5,376	5,376
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น	(22)	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง	(96,861)	(96,861)
กำไรลดลง	361,466	361,507
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นลดลง	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จลดลง	<u>361,466</u>	<u>361,507</u>
กำไรต่อหุ้นลดลง	<u>0.41</u>	<u>0.41</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบแสดงฐานะ การเงินรวม	งบแสดงฐานะ การเงิน เฉพาะกิจการ
	1 มกราคม	1 มกราคม
	2557	2557
	(พันบาท)	
เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง	(579,678)	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันลดลง	(231,787)	-
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	1,232,051	1,232,051
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(39,363)	(17,328)
ค่าความนิยมนลดลง	(353,400)	(316,001)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(495,000)	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	5,590	5,590
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(175,343)	(244,063)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจลดลง	4,898,691	4,898,691
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้น	(5,920,447)	(5,920,447)
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจ		
ภายใต้การควบคุมเดียวกันลดลง	1,086,449	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	210,772	-
กำไรสะสมลดลง	(361,465)	(361,507)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอต่อไปนี้ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน ยกเว้นที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี

(ก) เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัท”) และส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

การควบคุม หมายถึงอำนาจในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการเพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของกิจการนั้น ในการพิจารณาอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทต้องนำสิทธิในการออกเสียงที่เกิดขึ้นมารวมในการพิจารณาด้วย วันที่ซื้อกิจการคือวันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากผู้ถูกซื้อไปยังผู้ซื้อต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

ค่าความนิยม ถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ ต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป หนี้สินที่กลุ่มบริษัทก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม และส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท ทั้งนี้สิ่งตอบแทนที่โอนให้ยังรวมถึงมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและมูลค่าของโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ออกแทนโครงการของผู้ถูกซื้อเมื่อรวมธุรกิจ หากการรวมธุรกิจมีผลให้สิ้นสุดความสัมพันธ์ของโครงการเดิมระหว่าง กลุ่มบริษัทและผู้ถูกซื้อ ให้ใช้ราคาที่ต่ำกว่าระหว่าง มูลค่าจากการยกเลิกสัญญาตามที่ระบุในสัญญา และมูลค่าองค์ประกอบนอกตลาด ไปหักจากสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อที่รับมาจากการรวมธุรกิจ รับรู้เป็นหนี้สินหากมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มบริษัท การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการนั้น เพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย ดังนั้นงบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกรวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกเปลี่ยนตามความจำเป็นเพื่อให้เป็นนโยบายเดียวกันกับของกลุ่มบริษัท ผลขาดทุนในบริษัทย่อยจะต้องถูกปันส่วนไปยังส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม แม้ว่าการปันส่วนดังกล่าวจะทำให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมมียอดคงเหลือติดลบก็ตาม

การสูญเสียอำนาจควบคุม

เมื่อมีการสูญเสียอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทจะตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินในบริษัทย่อย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึง ร้อยละ 50 กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมการดำเนินงานตามที่ตกลงไว้ในสัญญา และในการตัดสินใจทางการเงินและการปฏิบัติการเชิงกลยุทธ์ต้องได้รับความเห็นชอบเป็นเอกฉันท์

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบันทึกในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย (เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ถูกลงทุน) โดยรับรู้รายการเริ่มแรกด้วยราคาทุน รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่เกิดจากการทำรายการดังกล่าว

งบการเงินรวมได้รวมส่วนแบ่งผลกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมที่ถูกลงทุน ภายหลังจากการปรับปรุงนโยบายการบัญชีให้เป็นนโยบายเดียวกันกับของกลุ่มบริษัท นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ จนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญนั้นสิ้นสุดลง เมื่อส่วนแบ่งผลขาดทุนที่กลุ่มบริษัทได้รับมีจำนวนเกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทที่ไปลงทุนนั้น มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท จะถูกทอนลงจนเป็นศูนย์และจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทผู้ลงทุนมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือต้องจ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนในนามของผู้ถูกลงทุน

การตัดรายการในงบการเงินรวม

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีระหว่างกิจการในกลุ่ม รวมถึงรายได้ หรือค่าใช้จ่ายที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมารายการระหว่างกิจการในกลุ่ม ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมารายการกับบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

(ข) เงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น

สินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งบันทึกตามเกณฑ์ราคาทุนเดิมแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

หน่วยงานในต่างประเทศ

สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

รายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ใกล้เคียงกับอัตรา ณ วันที่เกิดรายการ

ค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า บันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่าจะมีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป

(ค) เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์

เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ได้ถูกนำมาใช้เพื่อจัดการความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยที่เกิดจากกิจกรรมดำเนินงานและกิจกรรมจัดหาเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือทางการเงินที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะมีในอนาคต ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง ณ วันที่ครบกำหนดสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในอนาคต ผลต่างที่ได้รับหรือจ่ายตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย บันทึกปรับปรุงกับดอกเบี้ยจ่ายของภาระหนี้สินทางการเงินที่ได้รับการป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

(ง) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในงบกระแสเงินสด ประกอบด้วย ยอดเงินสด ยอดเงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวันและออมทรัพย์ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารซึ่งจะต้องชำระคืนเมื่อทวงถามถือเป็นส่วนหนึ่งของกิจกรรมจัดหาเงินในงบกระแสเงินสด

(จ) ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงในราคาตามใบแจ้งหนี้สุทธิจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประเมินโดยการวิเคราะห์ประวัติการชำระหนี้ และการคาดการณ์เกี่ยวกับการชำระหนี้ในอนาคตของลูกค้า ลูกหนี้จะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชีเมื่อทราบว่าเป็นหนี้สูญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ก) **สินค้าคงเหลือ**

สินค้าคงเหลือแสดงในราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ต้นทุนของสินค้าคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยราคาทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการแปลงสภาพหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้า รวมการปันส่วนของค่าเสียหายการผลิตอย่างเหมาะสมโดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงจะจัดประเภทเป็นสินค้าคงเหลือและรับรู้ในกำไรขาดทุนเมื่อนำมาใช้

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินธุรกิจปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นโดยประมาณในการขาย

(ข) **เงินลงทุน**

เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บันทึกบัญชีโดยใช้วิธีราคาทุน ส่วนการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินรวมใช้วิธีส่วนได้เสีย

เงินลงทุนในตราสารทุนอื่น

เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ใช่หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดแสดงในราคาทุนหักขาดทุนจากการด้อยค่า

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ข) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การรับรู้และการวัดมูลค่า

สินทรัพย์ที่เป็นกรรมสิทธิ์ของกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและขาดทุนจากการด้อยค่า

ชั้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์ที่สำรองไว้ใช้งานที่บริษัทคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งรอบระยะเวลาการรายงานและชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงที่ต้องใช้ร่วมกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จะจัดประเภทเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และคิดค่าเสื่อมราคาเมื่อได้มาและพร้อมใช้งาน อะไหล่สำรองหลักที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดออกจากบัญชีด้วยมูลค่าสุทธิตามบัญชีและบันทึกอะไหล่สำรองหลักที่เปลี่ยนแทนด้วยราคาตามบัญชี ณ วันที่มีการเปลี่ยนแทน

ราคาทุนรวมถึงต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์และต้นทุนการกู้ยืม นอกจากนี้ต้นทุนอาจรวมถึงกำไรหรือขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งถูกโอนจากงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น สำหรับเครื่องมือที่ควบคุมโดยลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ซึ่งไม่สามารถทำงานได้โดยปราศจากลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์นั้นให้ถือว่า ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของอุปกรณ์และถือเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากหากากัน

กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คือผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยรับรู้สุทธิเป็นรายได้อื่นในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นในภายหลัง

ต้นทุนในการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบจะรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ถ้ามีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่กลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายการนั้น และสามารถวัดมูลค่าต้นทุนของรายการนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดจำหน่ายตามมูลค่าตามบัญชี ต้นทุนที่เกิดขึ้นในการซ่อมบำรุงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกิดขึ้นเป็นประจำจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากมูลค่าเสื่อมสภาพของรายการอาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งประกอบด้วยราคาทุนของสินทรัพย์หรือต้นทุนในการเปลี่ยนแทนอื่น หักด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์อายุการใช้งานโดยประมาณของส่วนประกอบของสินทรัพย์แต่ละรายการ ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แสดงได้ดังนี้

อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	5 ถึง 30 ปี
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์	3 ถึง 30 ปี
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์	3 ถึง 28 ปี
ยานพาหนะ	5 ถึง 10 ปี

กลุ่มบริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

วิธีการคิดค่าเสื่อมราคา อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และมูลค่าคงเหลือ ถูกทบทวนอย่างน้อยที่สุดทุกสิ้นรอบปีบัญชี และปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ณ) ข้อตกลงสัมปทานบริการ

กลุ่มบริษัทบันทึกข้อตกลงสัมปทานบริการเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน เมื่อมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทานหรือตามคำสั่งของผู้ให้สัมปทานสำหรับการให้บริการก่อสร้าง หรือ ยกระดับการให้บริการ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวจะรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ภายหลังจากนั้นสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ญ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ค่าความนิยม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ได้อธิบายในหมายเหตุประกอบงบการเงิน 4(ก) ภายหลังจากการรับรู้เริ่มแรก ค่าความนิยมจะถูกลบมูลค่าด้วยวิธีการหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม สำหรับตราสารทุน - การบัญชีด้านผู้ลงทุนมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และ ผลขาดทุนจากการด้อยค่าในเงินลงทุนต้องไม่ถูกบันทึกส่วนให้สินทรัพย์ใด ๆ ที่เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนรวมถึงค่าความนิยม

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมียอายุการใช้งานจำกัด แสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าสิทธิและคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์

ค่าสิทธิและคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมียอายุการใช้งานจำกัดแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

รายจ่ายภายหลังการรับรู้รายการ

รายจ่ายภายหลังการรับรู้รายการจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยรวมเป็นสินทรัพย์ที่สามารถระบุได้ที่เกี่ยวข้องนั้น ค่าใช้จ่ายอื่น รวมถึงค่าความนิยมและตราผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นภายในรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

คำตัดจำหน่าย

คำตัดจำหน่ายคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หรือจำนวนอื่นที่ใช้แทนราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือ

คำตัดจำหน่ายรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงซึ่งโดยส่วนใหญ่จะสะท้อนรูปแบบที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจากสินทรัพย์นั้นตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งไม่รวมค่าความนิยม โดยเริ่มตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อสินทรัพย์นั้นพร้อมที่จะให้ประโยชน์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์สำหรับปีปัจจุบันและปีเปรียบเทียบแสดงได้ดังนี้

ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

2 ถึง 10 ปี

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

10 ถึง 30 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ และ มูลค่าคงเหลือ จะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชีและปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ก) ค่าใช้จ่ายรอตต์บัญชี

ค่าใช้จ่ายรอตต์บัญชีตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าใจ่ายนั้นๆ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นไปตามอายุของสัญญาที่เกี่ยวข้อง

(ก) การด้อยค่า

ขอคณินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่ข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือ ยังไม่พร้อมใช้งาน จะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทุกปีในช่วงเวลาเดียวกัน

ขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสูงกว่ามูลค่าที่จะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบัน ซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่นจะพิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนร่วมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

การกลับรายการด้อยค่า

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกกลับรายการ เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเพิ่มขึ้นในภายหลัง และการเพิ่มขึ้นนั้นสัมพันธ์โดยตรงกับขาดทุนจากการด้อยค่าที่เคยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมจะไม่มี การปรับปรุงกลับรายการ ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ ที่เคยรับรู้ในงวดก่อนจะถูกประเมิน ณ ทุกวันที่ที่ออกรายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกกลับรายการ หากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกกลับรายการเพียงเท่าที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน

(ฐ) หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยบันทึกเริ่มแรกในมูลค่ายุติธรรมหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเกิดหนี้สิน ภายหลังจากการบันทึกหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจะบันทึกต่อมาโดยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย ผลต่างระหว่างยอดหนี้เริ่มแรกและยอดหนี้เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการกู้ยืมโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

(ฑ) เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นแสดงในราคาทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ต) ผลประโยชน์ของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

โครงการสมทบเงินเป็นโครงการผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน ซึ่งกิจการจ่ายสมทบเป็นจำนวนเงินที่แน่นอนไปอีกกิจการหนึ่งแยกต่างหาก (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ) และจะไม่มีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุমানที่จะต้องจ่ายสมทบเพิ่มเติม ภาระผูกพันในการสมทบเข้าโครงการสมทบเงินจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่พนักงานทำงานให้กับกิจการ

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานนอกเหนือจากโครงการสมทบเงิน ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทจากโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ถูกคำนวณแยกต่างหากเป็นรายโครงการจากการประมาณผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในปัจจุบันและในงวดก่อน ๆ ผลประโยชน์ดังกล่าวได้มีการคิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน ทั้งนี้ได้สุทธิจากต้นทุนบริการในอดีตที่ยังไม่รับรู้และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ อัตราคิดลดเป็นอัตรา ณ วันที่รายงานจากพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาของภาระผูกพันของกลุ่มบริษัท และมีสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของผลประโยชน์ที่คาดว่าจะจ่าย

การคำนวณนั้นจัดทำโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ได้รับอนุญาตเป็นประจำทุกปี โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ เมื่อมีการคำนวณผลของผลประโยชน์ของพนักงานของกลุ่มบริษัท การรับรู้เป็นสินทรัพย์จำกัดเพียงยอดรวมของต้นทุนในอดีตที่ยังไม่รับรู้และมูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่มีในรูปของการได้รับคืนในอนาคตจากโครงการหรือการหักการสมทบเข้าโครงการในอนาคต ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ มีการพิจารณาถึงความต้องการเงินทุนขั้นต่ำสำหรับโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท ผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจมีให้กับกลุ่มบริษัท ถ้าถูกรับรู้ภายในระยะเวลาของโครงการ หรือ การจ่ายชำระของหนี้สินของโครงการ

เมื่อมีการเพิ่มผลประโยชน์ในโครงการผลประโยชน์ สัดส่วนที่เพิ่มขึ้นของผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนบริการในอดีตของพนักงานรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาถ่วงเฉลี่ยจนถึงวันที่ผลประโยชน์นั้นเป็นสิทธิขาด ผลประโยชน์ที่เป็นสิทธิขาดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยทั้งหมดที่เกิดขึ้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้ค่าใช้จ่ายของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน เป็นผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในปัจจุบันและงวดก่อน ซึ่งผลประโยชน์นี้ได้คิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบันและสุทธิจากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง อัตราคิดลดเป็นอัตรา ณ วันที่รายงานจากพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาของภาระผูกพันของกลุ่มบริษัท การคำนวณจัดทำโดยนักคณิตศาสตร์ ประกันภัยที่ได้รับอนุญาต โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการ กำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อกลุ่มบริษัทแสดงเจตนาผูกพันอย่างชัดเจนเกี่ยวกับการเลิกจ้าง และไม่มีความเป็นไปได้ที่จะยกเลิก มีรายละเอียดอย่างเป็นทางการทั้งการเลิกจ้างก่อนวันเกษียณตามปกติหรือการสนับสนุนการออกจากงานโดยสมัครใจ ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อกลุ่มบริษัทเสนอให้มีการออกจากงานโดยสมัครใจ และมีความเป็นไปได้ที่จะได้รับการตอบรับข้อเสนอแนะ และสามารถประมาณจำนวนของการยอมรับข้อเสนอได้อย่างสมเหตุสมผล มีการคิดลดกระแสเงินสดหากระยะเวลาการจ่ายผลประโยชน์เกินกว่า 12 เดือนนับจากวันที่รายงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานวัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่พนักงานได้ทำงานให้กับกิจการ

หนี้สินรับรู้ด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะจ่ายชำระสำหรับการจ่ายผลประโยชน์ระยะสั้นที่เป็นเงินสด หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุमानที่จะต้องจ่ายอันเป็นผลมาจากการที่พนักงานได้ทำงานให้ในอดีต และภาระผูกพันนี้สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผล

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ณ) ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบันหรือที่ก่อตัวขึ้นอันเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว ประมาณการหนี้สินพิจารณาจากการคิดลดกระแสเงินสดที่จะจ่ายในอนาคตโดยใช้อัตราคิดลดในตลาดปัจจุบันก่อนคำนึงภาษีเงินได้ เพื่อให้สะท้อนจำนวนที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อหนี้สิน ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเวลาที่ผ่านมาไปรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงิน

(ค) รายได้

รายได้ที่รับรู้ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มหรือภาษีขายอื่นๆ และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

การขายสินค้า

รายได้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของสินค้าที่มีนัยสำคัญไปให้กับผู้ซื้อแล้ว และจะไม่รับรู้รายได้ถ้าฝ่ายบริหารยังมีการควบคุมหรือบริหารสินค้าที่ขายไปแล้วนั้น หรือมีความไม่แน่นอนที่มีนัยสำคัญในการได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจากการขายสินค้าหรือให้บริการนั้น หรือไม่อาจวัดมูลค่าของจำนวนรายได้และต้นทุนที่เกิดขึ้นได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะต้องรับคืนสินค้า

ข้อตกลงสัมปทานบริการ

รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการบริการภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการจะรับรู้ตามขั้นความสำเร็จของงาน รายได้จากการดำเนินงานหรือให้บริการจะรับรู้ในงวดบัญชีที่กลุ่มบริษัทให้บริการเมื่อกลุ่มบริษัทให้บริการตามข้อตกลงสัมปทานบริการมากกว่าหนึ่งบริการ สิ่งตอบแทนที่ได้รับจะถูกปันส่วนโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของบริการที่ส่งมอบ

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในวันที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตามเกณฑ์คงค้าง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ค) **ต้นทุนทางการเงิน**

ต้นทุนทางการเงินประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกัน

ต้นทุนการกู้ยืมที่ไม่ได้เกี่ยวกับการได้มา การก่อสร้างหรือ การผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

(ง) **สัญญาเช่าดำเนินงาน**

รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า ประโยชน์ที่ได้รับตามสัญญาเช่า จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเป็นส่วนหนึ่งของค่าเช่าทั้งสิ้นตามสัญญาตลอดอายุสัญญาเช่า

ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

การจำแนกประเภทสัญญาเช่า

ณ วันที่เริ่มต้นข้อตกลง กลุ่มบริษัทจะพิจารณาว่าข้อตกลงดังกล่าวประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ โดยพิจารณาจากสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจง ถ้าการปฏิบัติตามข้อตกลงนั้นขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจง และข้อตกลงนั้นจะนำไปสู่สิทธิในการใช้สินทรัพย์ ถ้าทำให้กลุ่มบริษัทมีสิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

ณ วันที่เริ่มต้นข้อตกลง หรือ มีการประเมินข้อตกลงใหม่ กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่า และส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่นโดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ ให้รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และต้นทุนทางการเงินตามหนี้จากหนี้สินจะรับรู้โดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ท) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเว้นแต่ในส่วนที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจ หรือ รายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระหรือได้รับชำระ โดยคำนวณจากกำไรหรือขาดทุนประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบันทึกโดยคำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินและจำนวนที่ใช้เพื่อความมุ่งหมายทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะไม่ถูกรับรู้เมื่อเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวต่อไปนี้ การรับรู้ค่าความนิยมในครั้งแรก การรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินในครั้งแรกซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและรายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนทางบัญชีหรือทางภาษี และผลแตกต่างที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าหากเป็นไปได้ว่าจะไม่มีการกลับรายการในอนาคตอันใกล้

การวัดมูลค่าของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีต้องสะท้อนถึงผลกระทบทางภาษีที่จะเกิดจากลักษณะวิธีการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับผลประโยชน์จากสินทรัพย์หรือจะจ่ายชำระหนี้สินตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีวัดมูลค่าโดยใช้อัตราภาษีที่คาดว่าจะใช้กับผลแตกต่างชั่วคราวเมื่อมีการกลับรายการโดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน

ในการกำหนดมูลค่าของภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี กลุ่มบริษัทต้องคำนึงถึงผลกระทบของสถานการณ์ทางภาษีที่ไม่แน่นอนและอาจทำให้จำนวนภาษีที่ต้องจ่ายเพิ่มขึ้น และมีดอกเบี้ยที่ต้องชำระ กลุ่มบริษัทเชื่อว่าได้ตั้งภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพียงพอสำหรับภาษีเงินได้ที่จะจ่ายในอนาคต ซึ่งเกิดจากการประเมินผลกระทบจากหลายปัจจัย รวมถึง การตีความทางกฎหมายภาษี และจากประสบการณ์ในอดีต การประเมินนี้อยู่บนพื้นฐานการประมาณการและข้อสมมติฐาน และอาจจะเกี่ยวข้องกับการตัดสินใจเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ข้อมูลใหม่ๆอาจจะทำให้กลุ่มบริษัทเปลี่ยนการตัดสินใจโดยขึ้นอยู่กับความเพียงพอของภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่มีอยู่ การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ค้างจ่ายจะกระทบต่อค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในงวดที่เกิดการเปลี่ยนแปลง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถหักกลับได้เมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลับกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้นี้ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันสำหรับหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน สำหรับหน่วยภาษีต่างกันน้ันกิจการมีความตั้งใจจะจ่ายชำระหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิหรือตั้งใจจะรับคืนสินทรัพย์และจ่ายชำระหนี้สินในเวลาเดียวกัน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะบันทึกต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตจะมีจำนวนเพียงพอกับการใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวดังกล่าว สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานและจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

(ข) กำไรต่อหุ้น

กลุ่มบริษัทแสดงกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับหุ้นสามัญ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนของผู้ถือหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกจำหน่ายระหว่างปี/งวด

(ค) รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ผลการดำเนินงานของส่วนงานที่รายงานต่อ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน จะแสดงถึงรายการที่เกิดขึ้นจากส่วนงานดำเนินงานนั้นโดยตรงรวมถึงรายการที่ได้รับการปันส่วนอย่างสมเหตุสมผล

5 การรวมธุรกิจและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

5.1 การควบรวมกิจการ (Amalgamation)

ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด “GPSC” เกิดขึ้นจากการควบบริษัท (Amalgamation) ภายใต้การควบคุมเดียวกัน (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 (จ)) เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” โดย GPSC ได้กำหนดให้มีอัตราแลกเปลี่ยนหุ้นของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTUT และ IPT โดยมีอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้

1 หุ้นของ PTTUT สำหรับ 0.635534 หุ้นใหม่ใน GPSC

1 หุ้นของ IPT สำหรับ 2.411560 หุ้นใหม่ใน GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ทั้งนี้ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้นำการตีความตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ มาถือปฏิบัติ และได้ปรับปรุงผลกระทบย้อนหลัง ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3 (จ)

ผลกระทบจากการรวบรวมธุรกิจหลังจากปรับปรุงผลกระทบจากการนำการตีความตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่มาถือปฏิบัติแสดงได้ดังนี้

	PTTUT	IPT (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	รวม (ปรับปรุงใหม่)
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 9 มกราคม 2556			
งบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบแล้ว	7,674,289	10,190,921	17,865,210
ส่วนของผู้ถือหุ้น ยกมา ณ วันที่ 10 มกราคม 2556			17,865,210

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญของ IPT มีดังนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	มูลค่าตามบัญชี (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,829,287
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	8,299,863
เงินลงทุนชั่วคราว	497,104
ลูกหนี้การค้า	1,691,091
ลูกหนี้อื่น	189,418
สินค้าคงเหลือ	173,106
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,372
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	147,428
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2,040
สินทรัพย์อื่น	297,356
เจ้าหนี้การค้า	(1,374,265)
เจ้าหนี้อื่น	(50,514)
เงินกู้ยืม	(914,886)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(463,332)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(10,200)
หนี้สินอื่น	(124,947)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	10,190,921

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2 การซื้อธุรกิจ

ในปี 2556 และ 2557 บริษัทได้เข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันหลายแห่งซึ่งล้วนเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“PTT”) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (“PTTER”) (เดิมชื่อ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (“PTTIH”)) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (“IRPC”) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล โซลดิ้ง จำกัด (PTTIH) โดยวัตถุประสงค์หลักในการเข้าซื้อครั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าของประเทศ และสนับสนุน Synergy ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และมีรายละเอียดของมูลค่าสิ่งตอบแทนทั้งหมดสรุปดังต่อไปนี้

	วันซื้อ	สัดส่วนการถือหุ้น	มูลค่าสิ่งตอบแทนทั้งหมด (พันบาท)				ส่วนลดทุนจากการจัด โครงสร้างการดำเนินงาน ธุรกิจภายใต้การ ควบคุมเดียวกัน (พันบาท)
			<u>PTT</u>	<u>PTTER</u>	<u>IRPC</u>	<u>PTTIH</u>	
บริษัทย่อย (หมายเหตุข้อ 5.2.1)							
ก) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงาน ร่วม จำกัด	24 ธ.ค. 56	100%	570,000	-	-	-	22,477
ข) บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	25 ธ.ค. 56	100%	-	301	-	-	-
ค) บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาว เวอร์ จำกัด	17 ธ.ค. 56	51%	-	-	709,000	-	252,485
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน (หมายเหตุข้อ 5.2.2)							
ง) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	7 ก.พ. 57	30%	144,000	-	-	-	40,021
จ) บริษัท ไทย โซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด	24 ธ.ค. 56	40%	1,377,000	-	-	-	231,809
ฉ) บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	5 ธ.ค. 57	40%	-	-	-	116,949	70,212
บริษัทร่วม (หมายเหตุข้อ 5.2.3)							
ช) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอ เรชั่น จำกัด	24 ธ.ค. 56	25%	590,000	-	-	-	247,586
ซ) บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25 ธ.ค. 56	25%*	-	1,725,699	-	-	332,091

* บริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือโดย บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2.1 บริษัทย่อย

(ก) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (“CHPP”)

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดรวมเป็นจำนวน 570 ล้านบาท ซึ่งแบ่งออกเป็นค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญเป็นจำนวน 210 ล้านบาท และเป็นมูลค่าการซื้อเงินกู้ยืมที่ CHPP คงค้างอยู่กับ PTT เป็นจำนวน 360 ล้านบาท

(ข) บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (“NSC”)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ใน NSC ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดรวมเป็นจำนวน 1,726 ล้านบาท โดยประกอบด้วย

	(พันบาท)
- ค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ NSC	301
- ค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	
(ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.2.3)	1,725,699
รวม	1,726,000

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้แก่ผู้ขายโดยส่วนใหญ่ถูกบันทึกเป็นส่วนให้เป็นค่าซื้อเงินลงทุนใน บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”) เนื่องจาก NSC ไม่ได้มีการดำเนินงานอื่นใดนอกเหนือไปจากเป็นผู้ถือหุ้นของ XPCL ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยถือเป็นเงินลงทุนในบริษัทรวม

(ค) บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“IRPCCP”)

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 51 ใน IRPCCP ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวนรวมทั้งสิ้น 709 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญจากกิจการทั้งสามแห่ง มีดังนี้

	<u>CHPP</u>	<u>NSC</u>	<u>IRPCCP</u>	<u>รวม</u>
สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา		มูลค่าตามบัญชี (พันบาท)		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	563	895	4,317	5,775
ลูกหนี้	28,604	5	-	28,609
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	185,976	-	-	185,976
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	459,544	-	1,378,548	1,838,092
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	429	-	-	429
สินทรัพย์อื่น	1,517	1	14,783	16,301
เจ้าหนี้อื่น	(38,235)	(600)	(145,318)	(184,153)
เงินกู้ยืม	-	-	(350,000)	(350,000)
หนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น	(76,911)	-	-	(76,911)
หนี้สินอื่น	(13,964)	-	(7,202)	(21,166)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	547,523	301	895,128	1,442,952
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม*	-	-	(438,613)	(438,613)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา – ส่วนของบริษัท	547,523	301	456,515	1,004,339
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนิน				
ธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	22,477	-	252,485	274,962
รวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ	570,000	301	709,000	1,279,301
มูลค่าการซื้อ - เงินกู้ยืม	(360,000)	-	-	(360,000)
เงินสดที่ได้มา	(563)	(895)	(4,317)	(5,775)
สิ่งตอบแทนในการซื้อสุทธิ – ชำระแล้ว	209,437	(594)	704,683	913,526

* ตามสัดส่วนในส่วนได้เสียในการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในผู้ถูกซื้อ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2.2 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน

(ง) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (“NNEG”)

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 30 ในบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าจากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) และเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวน 144 ล้านบาท วัตถุประสงค์หลักในการเข้าซื้อครั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าของประเทศ และสนับสนุน Synergy ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. การซื้อธุรกิจนี้มีส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 40.02 ล้านบาท

(จ) บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (“TSR”)

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ใน TSR ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวนเงินรวม 1,377 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายเงินจำนวน 927 ล้านบาท ในวันที่ 24 ธันวาคม 2556 และทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 450 ล้านบาท พร้อมซื้อผูกพันจากการเพิ่มทุนในอนาคตอีกเป็นจำนวนเงิน 320 ล้านบาทในปี 2557 การซื้อธุรกิจนี้มีส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 231.81 ล้านบาท

(ฉ) บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (“NLIPC”)

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ในบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จากบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล โซลดิ้ง จำกัด เป็นจำนวนเงิน 4 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือ 117 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวในปี 2558 นอกจากนี้บริษัทยังมีข้อผูกพันในการชำระเงินเพิ่มเติมในอนาคตตามบันทึกความเข้าใจลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 การซื้อธุรกิจนี้มีส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 70.21 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2.3 บริษัทร่วม

(ข) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด (“BIC”)

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 25 ในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวน 590 ล้านบาท การซื้อธุรกิจนี้มี ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 247.59 ล้านบาท

(ค) บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 25 ในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว การซื้อธุรกิจนี้มีส่วนลดทุนจากการ จัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 332.09 ล้านบาท โดยรายละเอียดในการ ซื้อได้ถูกเปิดเผยไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.2.1 (ข)

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

ในปี 2557 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 0.3 ล้านบาท (2556 : 18.9 ล้านบาท) ที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบ สถานะทางการเงิน ค่าที่ปรึกษากฎหมายและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงินได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่าย ในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมของกลุ่มบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

6 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดทำงบการเงิน บุคคลหรือกิจการเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท หากกลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมหรือควบคุมร่วมกันทั้งทางตรงและทางอ้อมหรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคลหรือกิจการในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารหรือในทางกลับกัน หรือกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันหรืออยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญเดียวกันกับบุคคลหรือกิจการนั้น การเกี่ยวข้องกันนี้อาจเป็นรายบุคคลหรือเป็นกิจการ

ความสัมพันธ์กับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 51
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ลาว	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ลาว	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไทยเพตโรเลียมเอสโกล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท บีจินีส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นและบริษัทถือหุ้น บุริมสิทธิ ร้อยละ 25
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	ฮ่องกง	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไทยโอลีโอเคมี จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไทย อีทอกซิเลท จำกัด	ไทย	กิจการที่ควบคุมร่วมกันของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
บริษัท ลินเค้ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีกรรมกรร่วม
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วม
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	มีกรรมกรร่วมและบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15
ผู้บริหารสำคัญ	ไทย	บุคคลที่มีอำนาจและความรับผิดชอบการวางแผน สั่งการและควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่า ทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้รวมถึงกรรมกรของบริษัท (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการแต่ละประเภทอธิบายได้ดังต่อไปนี้

รายการ	นโยบายการกำหนดราคา
ขายสินค้า	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
การให้บริการ	ราคาตามสัญญา
ซื้อสินค้า / วัตถุดิบ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
รับบริการ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
ค่าความช่วยเหลือทางเทคนิค	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ/ดอกเบี้ยจ่าย	อัตราตามสัญญา

รายการที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
	ระยะเวลาตั้งแต่		ระยะเวลาตั้งแต่	
	วันที่ 10		วันที่ 10	
	สำหรับปี	มกราคม 2556	สำหรับปี	มกราคม 2556
	สิ้นสุดวันที่ 31	ถึงวันที่ 31	สิ้นสุดวันที่ 31	ถึงวันที่ 31
	ธันวาคม 2557	ธันวาคม 2556	ธันวาคม 2557	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
รายได้จากการขาย	4,886,734	3,114,780	4,886,734	3,114,780
รายได้อื่น	10	10	10	10
ต้นทุนขายสินค้า	17,540,096	21,113,360	17,537,146	21,113,315
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	52,942	59,298	51,159	59,259
บริษัทย่อย				
ดอกเบี้ยรับ	-	-	80,899	1,825
รายได้อื่น	-	-	1,639	-
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	-	-	50	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
	ระยะเวลาตั้งแต่		ระยะเวลาตั้งแต่	
	วันที่ 10		วันที่ 10	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
รายได้อื่น	5,812	-	5,812	-
เงินปันผลรับ	-	-	31,500	-
บริษัทร่วม				
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	103	-	103	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	5,957,455	6,534,626	5,957,455	6,534,626
รายได้จากการขายในโตรเจน	100,795	107,158	100,795	107,158
เงินปันผลรับ	11	13	11	13
รายได้อื่น	14,939	17,384	14,939	17,384
ต้นทุนขายสินค้า	630,983	241,067	630,473	241,053
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	51,105	27,969	48,543	27,948
ดอกเบี้ยจ่าย	-	385	-	-
ต้นทุนซื้อสินทรัพย์	104,855	12,221	51,754	12,221
ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	6,284	4,175	4,932	4,175

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สอดคล้องกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

ดูการค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด				
(มหาชน)	438,432	852,476	438,432	852,476
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	4,741	5,086	4,741	5,086
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ทีโอซี ไกลคอลล จำกัด	107,155	124,432	107,155	124,432
บริษัท ไทยโอเลโอเคมี จำกัด	32,582	75,698	32,582	75,698
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	190,660	359,952	190,660	359,952
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	2,842	2,395	2,842	2,395
บริษัท ไทยเพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	13,171	35,932	13,171	35,932
บริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	135,453	342,413	135,453	342,413
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	33,306	107,089	33,306	107,089
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	3,733	7,465	3,733	7,465
	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>
กลับรายการหนี้สูญสำหรับปี 2557 และ				
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม				
2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(7,223)	-	(7,223)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ลูกหนี้อื่น – กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	534	20,002	534	20,002
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	1	361,179	1	361,179
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	6,444	6,444	6,444	6,444
บริษัทย่อย				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	-	-	684	463
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	-	-	770	1,362
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	-	-	300	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	9,447	3,548	9,447	3,548
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	511	-	511	-
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	31,500	-	31,500	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด	7,050	7,050	7,050	7,050
บริษัท พีทีที เทงก์ เทอร์มินัล จำกัด	1,542	1,041	1,542	1,041
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	25,502	16,797	25,502	16,797
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	495	479	495	479
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	43,848	33,976	43,848	33,976
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	684	684	684	684
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	82,648	183,287	82,648	183,287
บริษัท ไทยอีทอกซีเลท จำกัด	1,153	975	1,153	975
บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด	-	205,590	-	205,590
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	435	-	435	-
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	1,081	-	1,081	-
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด	615	-	615	-
	213,490	841,052	215,244	842,877

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	<u>213,490</u>	<u>841,052</u>	<u>215,244</u>	<u>842,877</u>
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญสำหรับปี 2557				
และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่				
วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง				
วันที่ 31 ธันวาคม 2556	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทย่อย เงินให้กู้ยืมระยะสั้น บริษัท นที ซินเนอร์ยี่ จำกัด บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด รวม	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ (พันบาท)	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
บริษัทย่อย						
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น						
บริษัท นที ซินเนอร์ยี่ จำกัด	MOR – 1.5%	MOR – 1.5%	-	-	-	1,208,514
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	MOR – 1.5%	MOR – 1.5%	-	-	-	360,000
รวม			-	-	-	1,568,514
เงินให้กู้ยืมระยะยาว						
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด						
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี			-	-	40,000	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี			-	-	210,000	-
รวม	MLR – 1.25%	-	-	-	250,000	-
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ			-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ			-	-	250,000	1,568,514

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

วงเงินกู้ 350 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 มิถุนายน 2557 เงินกู้มีระยะเวลา 9 ปี กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน งวดแรกชำระในเดือน ธันวาคม 2557 โดยชำระงวดละ 20 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ตามวงเงินกู้มีจำนวน 250 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2556: ไม่มี) เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายเงินกู้ระยะสั้นและใช้ในการดำเนินงาน

วงเงินกู้ 1,885 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืม มีระยะเวลา 6 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมตามวงเงินกู้เป็นศูนย์ ซึ่งได้ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 8 กันยายน 2557 (31 ธันวาคม 2556: 1,209 ล้านบาท) เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารงานและลงทุนในบริษัทร่วม

วงเงินกู้ 360 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 ธันวาคม 2556 เงินกู้มีระยะเวลา 6 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยอดคงเหลือของเงินกู้ตามวงเงินกู้มีจำนวน 360 ล้านบาท และได้ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายเงินกู้ระยะสั้นและใช้ในการดำเนินงาน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ ณ วันที่				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	-	-	1,568,514	-
เพิ่มขึ้น	-	-	671,762	1,568,514
ลดลง	-	-	(2,240,276)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	-	1,568,514

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ ณ วันที่				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	-	-	-	-
เพิ่มขึ้น	-	-	330,000	-
ลดลง	-	-	(80,000)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	250,000	-

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	2,938	2,938	2,938	2,938
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	2,071	2,053	2,071	2,053
รวม	5,009	4,991	5,009	4,991

เจ้าหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	2,181,136	3,078,442	2,181,136	3,078,442
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	1,455	-	1,455	-
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	1,742	-	1,742	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	57,179	12,786	57,179	12,786
รวม	<u>2,241,512</u>	<u>3,091,228</u>	<u>2,241,512</u>	<u>3,091,228</u>

เจ้าหนี้อื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	4,804	343,903	4,804	343,903
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	14,599	9,945	13,651	8,987
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	4,479	1,817	4,479	1,817
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	56	-	56
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไทย อีทอกซิเลท จำกัด	5,673	4,595	5,673	4,595
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	22,164	18,550	22,039	18,445
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด	4,828	3,740	4,741	3,636
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	2,657	2,721	2,657	2,721
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	14,423	8,972	14,423	8,972
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	55,149	100,818	55,149	100,818
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน)	981	2	981	-
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	15,105	26,289	15,105	26,289
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	1,132	772	1,132	772
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	188,462	192,140	188,462	192,140
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	40	-	40	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	117,221	-	117,221	-
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	11	-	11	-
รวม	<u>451,728</u>	<u>714,320</u>	<u>450,568</u>	<u>713,151</u>

เจ้าพนักงานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	<u>8,025</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

สัญญาสำคัญที่ทำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัญญาสำคัญที่ทำกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนี้

สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและก๊าซธรรมชาติ

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2548 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ในระบบ Cogeneration ขนาด 40 เมกะวัตต์ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำภายในโรงงานสาธิตการ 1 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2549 โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาโดยปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ในระบบการผลิตไฟฟ้า (Cogeneration) ขนาด 110 เมกะวัตต์ และนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าไปใช้ในกระบวนการผลิตทางความร้อน ภายในศูนย์สาธารณูปการ 2 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้ส่งมอบก๊าซและบริษัทได้รับซื้อก๊าซ

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้กับเครื่องจักรและหรืออุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ภายในศูนย์สาธารณูปการ 2 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้ส่งมอบก๊าซและบริษัทได้รับซื้อก๊าซ

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้กับเครื่องจักรและหรืออุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ภายในโรงงานสาธารณูปการ 3 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 13 พฤษภาคม 2552 โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาโดยปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2540 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าขนาด 700 เมกะวัตต์ ภายในโรงงานศรีราชา โดยบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวจะจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในระหว่างปี 2566

สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2548 บริษัทได้ทำสัญญารับซื้อและจำหน่ายไอน้ำให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวไม่ได้กำหนดอายุของสัญญา ขึ้นอยู่กับทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษร

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2549 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการทางพาณิชย์กิจ และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2551 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
แห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 และสามารถต่อสัญญา
ได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
จำนวน 2 แห่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 และสามารถต่อสัญญา
ได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่ง
หนึ่ง จำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2552 และเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551
บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไอ้ น้ำ อีกสัญญาหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2552 ทั้ง 3
สัญญาสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 2 สัญญา
สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสอง
ฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง
จำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดย
คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และในโตรเจนกับกิจการที่
เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 5 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2554 และสามารถต่อ
สัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป และวันที่ 1 พฤศจิกายน
2556 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไอ้ น้ำ กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งนี้เพิ่มอีก 1 สัญญา โดยต่อสัญญาครั้งละ 1 ปี

เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาขายน้ำปราศจากแร่ธาตุกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งโดยบริษัทจัดหา
น้ำปราศจากแร่ธาตุให้ตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 16 ปี นับตั้งแต่วันที่ 21
กรกฎาคม 2552

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2553 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และในโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 5 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2553 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายในโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการทางพาณิชย์กิจ และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 4 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2558 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาเช่าดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2550 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2548 และสามารถต่อสัญญาได้อีก โดยทำการแจ้งภายใน 12 เดือนก่อนหมดสัญญา ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทมีสัญญาให้เช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ จำนวนหลายสัญญา กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยสัญญามีระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในแต่ละสัญญาและสามารถต่อสัญญาได้อีก ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาชดเชยต้นทุน

บริษัทมีสัญญาชดเชยต้นทุนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อชดเชยต้นทุนการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเพื่อมีสิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซดังกล่าว ท่อส่งน้ำ และการใช้ประโยชน์บนที่ดินสำหรับการก่อสร้างสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบของบริษัทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาเหล่านั้น บริษัทตกลงที่จะชดเชยต้นทุนการลงทุนที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี หรือสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าที่บริษัททำไว้กับ กฟผ. แล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อน

สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทมีสัญญาเช่าที่ดินกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อเช่า/เช่าช่วงที่ดินบางแปลง ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนกันยายน 2565 โดยมีค่าเช่ารวมสำหรับปี 2557 เป็นจำนวน 5.9 ล้านบาท (สำหรับระยะเวลาดังแต่ 10 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556 จำนวนเงิน 5.9 ล้านบาท) และจะมีการปรับอัตราค่าเช่าทุก 5 ปี

สัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงาน

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงานกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2558 และสามารถต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 3 ปี โดยทำการแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 120 วัน ก่อนหมดสัญญา ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาบริการและจัดหา

บริษัทมีสัญญาบริการและจัดหาบริการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง โดยกิจการที่เกี่ยวข้องกันจะให้บริการเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง การให้บริการคำปรึกษาและบริการด้านอื่นๆ แก่บริษัท โดยสัญญามีระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในสัญญา และงวดสุดท้ายจะมีผลสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาบริหารจัดการ

บริษัทมีสัญญาให้บริหารจัดการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ที่กำหนดในสัญญา บริษัทจะเรียกเก็บค่าบริการจัดการดังกล่าวตามที่ระบุไว้ในสัญญา และค่าบริการจัดการนี้จะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

สัญญาประกันภัย

บริษัทและบริษัทย่อยหลายแห่งได้ทำกรรมธรรม์ประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงภัยทุกประเภทกับบริษัทรับประกันภัยในประเทศแห่งหนึ่งซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีทุนประกันตามสัญญา กรรมธรรม์ดังกล่าวมีการต่ออายุทุกปี โดยบริษัทและบริษัทย่อยบางแห่งได้ให้เจ้าหนี้เงินกู้เป็นผู้รับผลประโยชน์ตามกรรมธรรม์ประกันภัยภายใต้เงื่อนไขหลักประกันของสัญญาเงินกู้

สัญญาซื้อขายกิจการ

บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายกิจการกับผู้ถือหุ้นรายหนึ่งและกิจการที่เกี่ยวข้องกันสองแห่ง เพื่อเข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 8 แห่ง โดยมีมูลค่าการซื้อขายรวมทั้งสิ้น 8,005 ล้านบาท และมีเงื่อนไขเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าซื้อเงินลงทุนและรับโอนสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้วทั้งหมด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
เงินสดในมือ	1,288	1,019	1,155	960
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน และออมทรัพย์	2,169,234	116,117	2,114,568	89,624
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ (ระยะสั้นกว่า 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ลงทุน)	1,220,423	6,273,134	1,220,422	6,273,134
ใบรับฝากเงินจากธนาคาร (ระยะสั้นกว่า 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ลงทุน)	30,000	-	-	-
รวม	<u>3,420,945</u>	<u>6,390,270</u>	<u>3,336,145</u>	<u>6,363,718</u>

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	3,420,945	6,390,252	3,336,145	6,363,700
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	-	18	-	18
รวม	<u>3,420,945</u>	<u>6,390,270</u>	<u>3,336,145</u>	<u>6,363,718</u>

8 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากธนาคารเป็นจำนวนเงินรวม 182 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่ายและขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม (2556 :กลุ่มบริษัทและบริษัท 80.5 ล้านบาท และ 80.5 ล้านบาท ตามลำดับ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

9 เงินลงทุนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
เงินลงทุนชั่วคราว				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	-	825,220	-	685,220
	-	825,220	-	685,220
เงินลงทุนระยะยาวอื่น				
ตราสารทุนอื่นที่ไม่อยู่ในความต้องการ				
ของตลาด	2,686,877	500	2,686,877	500
	2,686,877	500	2,686,877	500
รวม	2,686,877	825,720	2,686,877	685,720

ยอดเงินลงทุนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	2,207,500	825,720	2,207,500	685,720
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	479,377	-	479,377	-
รวม	2,686,877	825,720	2,686,877	685,720

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทไม่มีเงินฝากประจำที่มีเงื่อนไขการใช้จ่าย และขั้นตอนการเบิกถอน
สำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม (2556 : 186.5 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

ตราสารอื่นที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด

หุ้นสามัญ

บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด

ผลิตไฟฟ้า

15

-

7,325,000

7,325,000

2,207,000

-

หุ้นบุริมสิทธิ์

บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อีลี แอนซ์ จำกัด

บริหารจัดการทรัพยากร
บุคคล

25

25

2,000

2,000

500

500

24M Technologies, Inc. (ทุนชำระแล้วหน่วยงาน
เพื่อช่วยเหลือสหรัฐอเมริกา)

วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่

17

-

50,118

35,163

479,377

-

479,877

2,686,877

500

500

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในเดือนมิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าซื้อตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย จากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) โดยคิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 2,207 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้เข้าซื้อตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดในสัดส่วนร้อยละ 17 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท 24M Technologies, Inc. ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสหรัฐอเมริกา โดยเป็นการถือหุ้นจำนวน 4,249,291 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.53 เหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 479 ล้านบาท

10 ลูกหนี้การค้า

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)			
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	962,075	1,912,938	962,075	1,912,938
บุคคลหรือกิจการอื่น ๆ		2,051,415	3,085,821	2,021,486	3,057,050
รวม		3,013,490	4,998,759	2,983,561	4,969,988
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ		-	-	-	-
สุทธิ		<u>3,013,490</u>	<u>4,998,759</u>	<u>2,983,561</u>	<u>4,969,988</u>

กลับรายการหนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ

สำหรับปี 2557 และสำหรับรอบเวลา

ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่

31 ธันวาคม 2556

-	(7,223)	-	(7,223)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การวิเคราะห์อายุของลูกหนี้การค้า มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	962,041	1,912,904	962,041	1,912,904
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
6 - 12 เดือน	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	34	34	34	34
6	962,075	1,912,938	962,075	1,912,938
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	962,075	1,912,938	962,075	1,912,938
กิจการอื่นๆ				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,961,856	3,085,652	1,931,927	3,056,881
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
น้อยกว่า 3 เดือน	89,390	-	89,390	-
3 - 6 เดือน	-	169	-	169
มากกว่า 12 เดือน	169	-	169	-
	2,051,415	3,085,821	2,021,486	3,057,050
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	2,051,415	3,085,821	2,021,486	3,057,050
สุทธิ	3,013,490	4,998,759	2,983,561	4,969,988

โดยปกติระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัทมีระยะเวลา 30 วัน

บริษัทมีคดีความฟ้องร้องกับรัฐวิสาหกิจแห่งหนึ่ง (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)) และได้รับผลคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการเรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2556 ซึ่งผู้บริหารตัดสินใจไม่นำผลชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการเข้าสู่กระบวนการศาลปกครอง จากผลกระทบของรายการดังกล่าว ทำให้ในระหว่างปี 2556 บริษัทบันทึกปรับปรุงรายการลูกหนี้การค้าลดลง 62 ล้านบาท ลูกหนี้อื่นลดลง 34 ล้านบาท หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 6 ล้านบาท และ ค่าใช้จ่ายผลเสียหายจากคดีความเพิ่มขึ้น 90 ล้านบาท

ลูกหนี้การค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทและบริษัทไม่มีลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่เกินกำหนดชำระหนี้

12 ลูกหนี้อื่น

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	213,490	841,052	215,244
บุคคลหรือกิจการอื่น				
ลูกหนี้เงินทดรองพนักงาน		645	556	572
ลูกหนี้กรมศุลกากร		8,642	4,766	4,240
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า		220,374	207,504	211,270
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ		8,260	14,539	8,214
อื่นๆ		15,347	5,696	15,347
รวม		466,758	1,074,113	454,887

13 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)			
วัตถุดิบ	9,409	178	9,409	178
สินค้าสำเร็จรูป	1,957	1,556	1,957	1,556
พัสดุคงคลัง	347,939	387,680	347,939	387,680
	359,305	389,414	359,305	389,414
หัก ค่าเผื่อมูลค่าสินค้าลดลง	(276)	(152)	(276)	(152)
สุทธิ	359,029	389,262	359,029	389,262

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่บันทึกเป็น				
ค่าใช้จ่ายและได้รวมในบัญชีต้นทุนขาย				
- ต้นทุนขาย	21,571,220	23,649,293	21,454,345	23,647,584

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี	สำหรับรอบระยะเวลา
	สิ้นสุดวันที่	ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม
	31 ธันวาคม 2557	2556 ถึงวันที่ 31
	31 ธันวาคม 2556	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และวันที่ 10 มกราคม 2556	1,436,486	-
ซื้อเงินลงทุน	2,474,069	1,436,486
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,910,555	1,436,486

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,462 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 246 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และในวันที่ 2 เมษายน 2557 ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งที่หนึ่งในอัตราร้อยละ 25 ของมูลค่าที่ตราไว้ บริษัทและส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวคิดเป็นจำนวน 314 ล้านบาท และ 302 ล้านบาทตามลำดับ

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 3,918 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 39 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยผู้ถือหุ้นส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมไม่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่จึงมีการจัดสรรหุ้นทั้งหมดให้กับบริษัท ในระหว่างปี 2557 ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นจากหุ้นสามัญที่ออกใหม่แล้วเป็นจำนวน 2,160 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 และเงินปันผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ							
สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ราคาทุน		การซื้อค่า		ราคาทุน – สุทธิ		เงินปันผลรับ	
	เป็นเจ้าของ	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
(%)		(พันบาท)							
บริษัทย่อย									
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม									
จำกัด *	100	316,220	316,220	210,000	210,000	-	-	210,000	-
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด*	100	2,442,375	282,250	2,677,611	517,486	-	-	2,677,611	517,486
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์									
จำกัด	51	1,515,575	900,000	1,022,944	709,000	-	-	1,022,944	709,000
รวม		3,910,555	1,436,486	-	-	-	-	3,910,555	1,436,486

บริษัทย่อยทั้งหมดได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน และไม่มีการจ่ายเงินปันผลแก่บริษัทในระหว่างปี/งวด

* ราคาทุนเป็นมูลค่าสุทธิจากเงินกู้ยืมระหว่างก่อนการซื้อกิจการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทย่อยแต่ละรายซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกิจการที่เสนอรายงาน
ดังต่อไปนี้

	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (พันบาท)
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	49	49
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	-	-
ขาดทุนสำหรับปี/งวด	5,174	9,471
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี/งวด	5,174	9,471
ขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี/งวดที่เป็นของ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,535	4,641
สินทรัพย์หมุนเวียน	219,545	28,039
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,830,273	1,676,217
หนี้สินหมุนเวียน	(145,947)	(818,599)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(2,407,813)	-
สินทรัพย์สุทธิ	1,496,058	885,657
สินทรัพย์สุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม	733,068	433,972

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

15 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
		ระยะเวลา		ระยะเวลา	
		ตั้งแต่วันที่		ตั้งแต่วันที่	
	สำหรับปี	10 มกราคม	สำหรับปี	10 มกราคม	
	สิ้นสุดวันที่	2556 ถึงวันที่	สิ้นสุดวันที่	2556 ถึงวันที่	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	
หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556	
(ปรับปรุงใหม่)					
(พันบาท)					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ					
วันที่ 10 มกราคม 2556	2,883,678	-	1,967,000	-	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน					
ตามวิธีส่วนได้เสีย	268,264	2,466	-	-	
เงินปันผลรับ	(31,500)	-	-	-	
ซื้อเงินลงทุน	5.2 1,534,404	2,881,212	760,949	1,967,000	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>4,654,846</u>	<u>2,883,678</u>	<u>2,727,949</u>	<u>1,967,000</u>	

มีการซื้อเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังนี้

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ใน TSR ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวนเงินรวม 1,377 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายเงินจำนวน 927 ล้านบาทแล้วในวันที่ 24 ธันวาคม 2556 และทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 450 ล้านบาทในปี 2557 นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทยังมีข้อผูกพันจากการเพิ่มทุนในอนาคตอีกเป็นจำนวนเงิน 320 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 25 เมษายน และ 3 มิถุนายน 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญ 5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเสนอขายในราคาหุ้นละ 10 บาทสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 3 ล้านหุ้น และ 385 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 2 ล้านหุ้น ตามลำดับ คิดเป็นมูลค่าจากราคาเสนอขายทั้งสิ้น 800 ล้านบาท และในวันที่ 29 เมษายน และ 23 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ชำระเงินรวมเป็นจำนวน 770 ล้านบาท (โดยถือเป็นการจ่ายสิ่งตอบแทนในการซื้อธุรกิจค้างจ่ายที่บริษัทได้บันทึกไว้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ซื้อกิจการในปี 2556 เป็นจำนวน 450 ล้านบาท และเป็นการจ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนอีกเป็นจำนวน 320 ล้านบาท)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้ลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 144 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 และวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2557 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 200 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท ตามลำดับ รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 702 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเต็มจำนวนตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นจำนวน 60 ล้านบาทและ 30 ล้านบาท ในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557 และ 21 มีนาคม 2557 ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 300 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 1,002 ล้านบาท โดยเป็นการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญ 30 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และในวันที่ 15 พฤษภาคม 2557 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเต็มจำนวนตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นจำนวน 90 ล้านบาท

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

ในปี 2557 บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกิจการ ได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเพิ่มเติมตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 884 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ในบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จากบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด เป็นจำนวนเงิน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 117 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวในปี 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 และเงินปันผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

		งบการเงินรวม				เงินปันผลรับ	
		สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	ราคาทุน	มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	2557	2556
		2557	2556	2557	2556	(ปรับปรุงใหม่)	
		(ร้อยละ)		(พันบาท)			
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน							
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	40	583,333	1,697,000	1,377,000	1,699,030	-
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นคร จำกัด	30	-	1,002,000	324,000	-	271,496	-
บริษัท ไฟฟ้าพลังน้ำลิก 1 จำกัด (ทุนชำระแล้ว หน่วยพันเหรียญสหรัฐอเมริกา)	40	-	8,850	116,949	-	45,259	-
				2,137,949	1,377,000	2,015,785	-
บริษัทร่วม							
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด	25	25	1,370,000	590,000	590,000	393,172	-
				590,000	590,000	393,172	-
บริษัทร่วมทางอ้อม							
บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	25	9,324,500	2,609,387	1,725,699	2,245,889	-
				2,609,387	1,725,699	2,245,889	-
				5,337,336	3,692,699	4,654,846	-
รวม							

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	งบการเงินเฉพาะกิจการ					ราคาทุน-สุทธิ	เงินปันผลรับ	
			ราคาทุน	การด้อยค่า		ราคาทุน-สุทธิ				
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	
(ร้อยละ)										
(พันบาท)										
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน										
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	40	583,333	533,333	1,697,000	1,377,000	-	1,697,000	1,377,000	31,500
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นวนคร จำกัด	30	-	1,002,000	-	324,000	-	324,000	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (ทุนชำระแล้วหน่วยพันเหรียญสหรัฐอเมริกา)	40	-	8,850	-	116,949	-	116,949	-	-	-
			2,137,949	1,377,000	-	-	2,137,949	1,377,000	31,500	-
บริษัททั่วไป										
บริษัท บางปะอิน โกลเด้นเรชั่น จำกัด	25	25	1,370,000	1,370,000	590,000	-	590,000	590,000	-	-
			590,000	590,000	-	-	590,000	590,000	-	-
			2,727,949	1,967,000	-	-	2,727,949	1,967,000	31,500	-
รวม										

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งหมดไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งกลุ่มบริษัทบันทึกเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสีย โดยแสดงเป็นยอดรวมไม่ได้ปรับปรุงตามส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท

	สัดส่วนความ เป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	สินทรัพย์ รวม	หนี้สิน รวม (พันบาท)	รายได้ รวมสำหรับ ปี	กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี
31 ธันวาคม 2557					
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	6,718,906	4,692,410	1,429,586	851,005
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	30	1,390,988	486,053	7,181	(43,870)
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	40	938,285	831,475	1,038	(22,513)
		9,048,179	6,009,938	1,437,805	784,622
บริษัทร่วม					
บริษัท บางปะอิน โกลบอล เนอเรชั่น จำกัด	25	5,852,899	4,284,467	2,804,372	192,593
		5,852,899	4,284,467	2,804,372	192,593
บริษัทร่วมทางอ้อม					
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	37,929,526	29,085,329	1,416	(124,305)
		37,929,526	29,085,329	1,416	(124,305)
รวม		52,830,604	39,379,734	4,243,593	852,910

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	สัดส่วนความ เป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	สินทรัพย์ รวม	หนี้สิน รวม (พันบาท)	รายได้ รวมสำหรับ งวด	กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด
31 ธันวาคม 2556					
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	6,183,613	5,729,644	348,153	121,948
		<u>6,183,613</u>	<u>5,729,644</u>	<u>348,153</u>	<u>121,948</u>
บริษัทร่วม					
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	25	5,973,547	4,613,847	53,780	(3,224)
		<u>5,973,547</u>	<u>4,613,847</u>	<u>53,780</u>	<u>(3,224)</u>
บริษัทร่วมทางอ้อม					
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	23,955,975	18,326,181	273	(1,320)
		<u>23,955,975</u>	<u>18,326,181</u>	<u>273</u>	<u>(1,320)</u>
รวม		<u>36,113,135</u>	<u>28,669,672</u>	<u>402,206</u>	<u>117,404</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการ	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)						
	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า				งานระหว่าง ก่อสร้าง
			เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ อุปกรณ์	ยานพาหนะ (พันบาท)		
ราคาทุน							
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	250,197	655,972	31,372,395	62,146	3,981	617,168	32,961,859
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	(14,174)	(11,872,426)	(1,465)	(855)	(21,421)	(11,910,341)
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่	250,197	641,798	19,499,969	60,681	3,126	595,747	21,051,518
ข้อบริษัทย่อยระหว่างงวด (หมายเหตุ 5.2)	867,540	195,252	222,645	1,128	-	511,007	1,797,572
เพิ่มขึ้น	-	4,294	52,982	2,184	-	483,638	543,098
โอน	-	40,839	34,335	9,541	-	(84,715)	-
จำหน่าย	-	(699)	-	-	-	-	(699)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,117,737	881,484	19,809,931	73,534	3,126	1,505,677	23,391,489
เพิ่มขึ้น	-	6,438	32,124	8,351	-	2,842,672	2,889,585
โอน	-	21,889	282,715	13,110	-	(317,714)	-
จำหน่าย	-	(48)	(22,814)	(373)	-	-	(23,235)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,117,737	909,763	20,101,956	94,622	3,126	4,030,635	26,257,839

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (และบริษัทย่อย))
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)				งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
			โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ อุปกรณ์ (พันบาท)	ยานพาหนะ		
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในช่วงก่อน ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	120,787	9,461,347	37,392	2,441	-	-	9,621,967
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่	-	120,787	(5,448,322)	-	-	-	-	(5,448,322)
ซึ่งบริษัทย่อยระหว่างงวด (หมายเหตุ 5.2)	-	33,151	4,013,025	37,392	2,441	-	-	4,173,645
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	27,618	63,668	507	-	-	-	97,326
โอน	-	304	908,806	6,731	303	-	-	943,458
จำหน่าย	-	(657)	(304)	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 1 มกราคม 2557	-	181,203	-	-	-	-	-	(657)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	34,344	4,985,195	44,630	2,744	-	-	5,213,772
จำหน่าย	-	(7)	962,203	9,271	95	-	-	1,005,913
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	215,540	(9,376)	(205)	-	-	-	(9,588)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี	-		5,938,022	53,696	2,839	-	-	6,210,097
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	250,197	521,011	15,486,944	23,289	685	595,747		16,877,873
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	1,117,737	700,281	14,824,736	28,904	382	1,505,677		18,177,717
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,117,737	694,223	14,163,934	40,926	287	4,030,635		20,047,742

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ราคาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังคงใช้งานจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 29.9 ล้านบาท (2556 : 5.2 ล้านบาท)

การค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทได้จำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักรที่จะมีขึ้นต่อไปในภายหน้า ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 15,302.9 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (2556 : 15,497.7 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุ 19)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกิจการได้รวมต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งที่ดินและก่อสร้างโรงงานใหม่เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์จำนวน 76.8 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยที่รับรู้ร้อยละ 5 และ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำหกเดือนบวก 2.4%

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายการ	วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)					
		ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ อุปกรณ์ (พันบาท)	งานระหว่าง ก่อสร้าง รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	250,197	655,972	31,372,395	62,146	3,981	617,168	32,961,859
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	(14,174)	(11,872,426)	(1,465)	(855)	(21,421)	(11,910,341)
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่	250,197	641,798	19,499,969	60,681	3,126	595,747	21,051,518
เพิ่มขึ้น	-	4,294	52,982	2,184	-	185,969	245,429
โอน	-	40,839	34,335	9,541	-	(84,715)	-
จำหน่าย	-	(699)	-	-	-	-	(699)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 1 มกราคม 2557	250,197	686,232	19,587,286	72,406	3,126	697,001	21,296,248
เพิ่มขึ้น	-	6,438	32,090	8,223	-	695,339	742,090
โอน	-	21,889	282,116	13,110	-	(317,115)	-
จำหน่าย	-	(48)	(22,814)	(373)	-	-	(23,235)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	250,197	714,511	19,878,678	93,366	3,126	1,075,225	22,015,103

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)

	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิต			ยานพาหนะ (พันบาท)	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
			กระแสไฟฟ้า	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ตัดแต่ง และ อุปกรณ์			
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	-	120,788	9,461,347	37,392	2,441	-	-	9,621,968
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	(5,448,322)	-	-	-	-	(5,448,322)
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่	-	120,788	4,013,025	37,392	2,441	-	-	4,173,646
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	27,471	908,492	6,727	303	-	-	942,993
โอน	-	304	(304)	-	-	-	-	-
จำหน่าย	-	(657)	-	-	-	-	-	(657)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	147,906	4,921,213	44,119	2,744	-	-	5,115,982
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	27,626	947,800	9,114	95	-	-	984,635
จำหน่าย	-	(7)	(9,377)	(205)	-	-	-	(9,589)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	175,525	5,859,636	53,028	2,839	-	-	6,091,028

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)					
	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ อุปกรณ์ (พันบาท)	งานระหว่าง ก่อสร้าง รวม
มูลค่าสุทธิทางบัญชี						
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	250,197	521,010	15,486,944	23,289	595,747	16,877,872
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	250,197	538,326	14,666,073	28,287	697,001	16,180,266
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	250,197	538,986	14,019,042	40,338	1,075,225	15,924,075

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ราคาทรัพย์สินของบริษัทก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว
แต่ยังคงใช้งานจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 29.9 ล้านบาท (2556 : 5.2 ล้านบาท)

การค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้จำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักร ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน
14,688.9 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (2556 : 15,497.7 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุ 20)

17 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

		งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)
	หมายเหตุ	ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ (พันบาท)
ราคาทุน		
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556		32,285
ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย	5.2	2,115
เพิ่มขึ้น		1,205
โอน		12,221
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		
และวันที่ 1 มกราคม 2557		47,826
เพิ่มขึ้น		53,751
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		101,577
ค่าตัดจำหน่าย		
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556		15,311
ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย	5.2	1,686
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด		4,056
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		
และวันที่ 1 มกราคม 2557		21,053
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี		7,226
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		28,279

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)
	ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ (พันบาท)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี	
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	16,974
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	26,773
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	73,298
	งบการเงินเฉพาะกิจการ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ (พันบาท)
ราคาทุน	
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	32,285
เพิ่มขึ้น	1,205
โอน	12,221
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557	45,711
เพิ่มขึ้น	51,561
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	97,272
ค่าตัดจำหน่าย	
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	15,311
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	4,066
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557	19,377
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	6,932
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	26,309
มูลค่าสุทธิทางบัญชี	
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	16,974
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	26,334
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	70,963

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

18 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
รวม	1,071,656	1,121,886	(1,477,902)	(1,564,750)
การหักกลบรายการของภาษี	(1,071,656)	(1,121,886)	1,071,656	1,121,886
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีสุทธิ	-	-	(406,246)	(442,864)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
รวม	1,071,656	1,121,886	(1,477,902)	(1,564,750)
การหักกลบรายการของภาษี	(1,071,656)	(1,121,886)	1,071,656	1,121,886
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีสุทธิ	-	-	(406,246)	(442,864)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรวมที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน	ณ วันที่
	1 มกราคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	กำไรหรือ ขาดทุน ผู้ถือหุ้น	31 ธันวาคม 2557
		(พันบาท)	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	42,000	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,117,501	(93,100)	-
เงินกู้ยืม	-	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	870	-
รวม	1,121,886	(50,230)	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,563,686)	85,784	-
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	1,064	-
รวม	(1,564,750)	86,848	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(442,864)	36,618	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	งบการเงินรวม บันทึกเป็น (รายจ่าย)/ รายได้ใน		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
		กำไรหรือ ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,219,706	(102,205)	-	1,117,501
เงินกู้ยืม	-	-	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน	3,641	744	-	4,385
รวม	<u>1,223,347</u>	<u>(101,461)</u>	<u>-</u>	<u>1,121,886</u>
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,659,973)	96,287	-	(1,563,686)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(5,217)	4,153	-	(1,064)
รวม	<u>(1,665,190)</u>	<u>100,440</u>	<u>-</u>	<u>(1,564,750)</u>
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	<u>(441,843)</u>	<u>(1,021)</u>	<u>-</u>	<u>(442,864)</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ณ วันที่	งบการเงินเฉพาะกิจการ		ณ วันที่
		บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		
	1 มกราคม	กำไรหรือ	ส่วนของ	31 ธันวาคม
	2557	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	2557
	(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)		
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	42,000	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,117,501	(93,100)	-	1,024,401
เงินกู้ยืม	-	-	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	870	-	5,255
รวม	1,121,886	(50,230)	-	1,071,656
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,563,686)	85,784	-	(1,477,902)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	1,064	-	-
รวม	(1,564,750)	86,848	-	(1,477,902)
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	(442,864)	36,618	-	(406,246)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ณ วันที่	งบการเงินเฉพาะกิจการ		ณ วันที่
	10 มกราคม	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		31 ธันวาคม
	2556	กำไรหรือ	ส่วนของ	2556
		ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	
		(ปรับปรุงใหม่)		
		(พันบาท)		
สินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,219,706	(102,205)	-	1,117,501
เงินกู้ยืม	-	-	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน	3,641	744	-	4,385
รวม	1,223,347	(101,461)	-	1,121,886
หนี้สินถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,659,973)	96,287	-	(1,563,686)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(5,217)	4,153	-	(1,064)
รวม	(1,665,190)	100,440	-	(1,564,750)
หนี้สินถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี - สุทธิ	(441,843)	(1,021)	-	(442,864)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวน 75.0 ล้านบาท ที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี (2556 : 59.6 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

19 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ส่วนที่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน				
ไม่มีหลักประกัน	-	360,000	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
ส่วนที่มีหลักประกัน	1,601,049	2,260,643	1,601,049	2,260,643
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(6,213)	(6,213)	(6,213)	(6,213)
รวมหนี้สินที่มีดอกเบี้ยหมุนเวียน	1,594,836	2,614,430	1,594,836	2,254,430
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ส่วนที่มีหลักประกัน	11,289,737	10,420,786	8,819,737	10,420,786
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(92,826)	(36,852)	(30,639)	(36,852)
รวมหนี้สินที่มีดอกเบี้ยไม่หมุนเวียน	11,196,911	10,383,934	8,789,098	10,383,934
รวม	12,791,747	12,998,364	10,383,934	12,638,364

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแสดงตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	1,594,836	2,614,430	1,594,836	2,254,430
ครบกำหนดหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	8,032,148	6,381,353	6,032,148	6,381,353
ครบกำหนดหลังจากห้าปี	3,164,763	4,002,581	2,756,950	4,002,581
รวม	12,791,747	12,998,364	10,383,934	12,638,364

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่มีหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดของหลักประกันซึ่งเป็นสินทรัพย์ดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)			
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการเบิกใช้					
และเงินลงทุนอื่น	8, 9	182,286	266,937	-	266,937
ที่ดิน	16	864,247	250,197	250,197	250,197
อาคารและโรงผลิตกระแสไฟฟ้า	16				
- ราคาตามบัญชี		14,438,665	15,247,479	14,438,665	15,247,479
รวม		15,485,198	15,764,613	14,688,862	15,764,613

รายละเอียดของเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
บริษัท				
1) วงเงินกู้ยืมจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา มีอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	171,337	-	171,337
2) วงเงินกู้ยืมจำนวน 1,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หักอัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	133,057	-	133,057
3) วงเงินกู้ยืมจำนวน 920 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หัก อัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	121,643	-	121,643

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
บริษัท				
4) วงเงินกู้ยืมจำนวน 455 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หักอัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	48,174	-	48,174
5) วงเงินกู้ยืมจำนวน 308.6 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หักอัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ ธันวาคม 2542	-	5,382	-	5,382
6) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ กุมภาพันธ์ 2552	1,400,000	1,750,000	1,400,000	1,750,000
7) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,600 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ ธันวาคม 2554	2,340,000	2,880,000	2,340,000	2,880,000
8) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,400 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ กันยายน 2555	2,550,000	2,890,000	2,550,000	2,890,000
9) วงเงินกู้ยืมจำนวน 5,510 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มิถุนายน 2555	4,130,786	4,681,836	4,130,786	4,681,836
บริษัทย่อย				
1) วงเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 360 ล้านบาท ไม่มีหลักประกัน อัตราดอกเบี้ยคงที่ กำหนดชำระคืนภายในเดือนมิถุนายน 2557	-	360,000	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
บริษัทย่อย				
2) วงเงินกู้ยืมจำนวน 10,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ ธันวาคม 2560	2,470,000	-	-	-
รวม	12,890,786	13,041,429	10,420,786	12,681,429
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(99,039)	(43,065)	(36,852)	(43,065)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ	12,791,747	12,998,364	10,383,934	12,638,364

ภายใต้สัญญาเงินกู้ กลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น กำหนดเวลาการชำระเงินเพิ่มทุน การจ่ายเงินปันผล การลดทุนเรือนหุ้น การควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา เป็นต้น

เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวซึ่งมีวงเงินรวม 12,400 ล้านบาท กับธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 4 แห่ง เพื่อใช้ในโครงการลงทุนของบริษัทย่อย บริษัทย่อยสามารถเบิกถอนวงเงินได้ตามความคืบหน้าของโครงการ โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ดังนี้

1. วงเงินจำนวน 10,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยฝากประจำหกเดือนบวก 2.4% ต่อปี โดยดอกเบี้ยจะมีการชำระทุกสิ้นเดือน ส่วนการชำระคืนเงินต้นแบ่งออกเป็น 25 งวด เริ่มชำระงวดแรกเดือนธันวาคม 2560 และชำระคืนเงินต้นทุกครึ่งปี
2. วงเงินจำนวน 2,400 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ของเงินกู้ยืม ซึ่งมีอัตราอยู่ระหว่างร้อยละ 0.35 ถึงอัตราดอกเบี้ยลูกค้ายาใหญ่ชั้นดีประเภทเงินเบิกเกินบัญชี

เงินกู้ยืมดังกล่าวมีที่ดินและที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างของบริษัทย่อยเป็นหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินกู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือสุทธิจากค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย 2,408 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวซึ่งมีวงเงินรวม 8,600 ล้านบาท กับธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง เพื่อใช้ในโครงการลงทุนในอนาคตและเป็นเงินทุนหมุนเวียนในบริษัท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีโรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัทเป็นหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทยังไม่ได้มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทมีวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้เป็นจำนวนรวม 19,230 ล้านบาท และ 9,300 ล้านบาท ตามลำดับ (31 ธันวาคม 2556: 700 ล้านบาท และ 700 ล้านบาท ตามลำดับ)

ยอดหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	12,791,747	12,827,027	10,383,934	12,512,027
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	-	171,337	-	171,337
รวม	<u>12,791,747</u>	<u>12,998,364</u>	<u>10,383,934</u>	<u>12,683,364</u>

20 เจ้าหนี้การค้า

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	2,241,512	3,091,228	2,241,512
กิจการอื่น ๆ		34,277	20,307	34,277
รวม		<u>2,275,789</u>	<u>3,111,535</u>	<u>2,275,789</u>

ยอดเจ้าหนี้การค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

21 เจ้าหนี้อื่น

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	451,728	714,320	450,568	713,151
อื่นๆ					
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานค้างจ่าย		161,796	78,136	152,206	72,018
เจ้าหนี้อื่นพนักงาน		2,069	2,719	2,009	2,617
เจ้าหนี้อื่น		190,196	187,637	185,998	168,503
เงินรับล่วงหน้า		193,163	178,479	193,163	178,479
เงินประกันสัญญา		-	3,465	-	-
		547,224	450,436	533,376	421,617
รวม		998,952	1,164,756	983,944	1,134,768

ประเภทสกุลเงินตราของเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคมมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(ล้านบาท)			
สกุลเงินบาท	881,731	1,164,756	866,723	1,134,768
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	117,221	-	117,221	-
รวม	998,952	1,164,756	983,944	1,134,768

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

22 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ				
วันที่ 10 มกราคม 2556	22,877	18,203	21,923	18,203
ได้มาจากการซื้อเงินลงทุน	-	951	-	-
ต้นทุนบริการปัจจุบัน และดอกเบี้ย	4,597	4,981	4,349	4,978
ผลประโยชน์จ่ายโดยโครงการ	-	(1,258)	-	(1,258)
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	27,474	22,877	26,272	21,923

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในรายการต่อไปนี้ในกำไรหรือขาดทุน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	2557	ธันวาคม 2556	2557	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
ต้นทุนขายสินค้า	2,647	3,299	2,615	3,299
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,898	1,636	1,682	1,633
ค่าใช้จ่ายในการขาย	52	46	52	46
รวม	4,597	4,981	4,349	4,978

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ร้อยละ)			
อัตราคิดลด	3.6 - 4.2	3.6 - 4.2	4.2	4.2
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต	2.0 - 10.0	2.0 - 10.0	2.0 - 10.0	2.0 - 10.0
อายุเกษียณ	60	60	60	60
อัตรามรณะ	อ้างอิงตามตารางมรณะ ปี พ.ศ. 2551(TMO08)		อ้างอิงตามตารางมรณะ ปี พ.ศ. 2551(TMO08)	

23 ทุนเรือนหุ้น

		งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่าหุ้น	2557		2556	
	ต่อหุ้น	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน
	(บาท)		(พันหุ้น/พันบาท)		
ทุนจดทะเบียน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ					
วันที่ 10 มกราคม 2556					
- หุ้นสามัญ	10	1,123,726	11,237,256	863,000	8,630,000
ออกหุ้นใหม่	10	374,575	3,745,752	260,726	2,607,256
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	10	1,498,301	14,983,008	1,123,726	11,237,256
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ					
วันที่ 10 มกราคม 2556					
- หุ้นสามัญ	10	1,123,726	11,237,256	863,000	8,630,000
ออกหุ้นใหม่	10	-	-	260,726	2,607,256
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	10	1,123,726	11,237,256	1,123,726	11,237,256

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การออกหุ้นสามัญ

วันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทเป็นจำนวนเงิน 3,746 ล้านบาท โดยเพิ่มทุนจาก 11,237 ล้านบาท เป็น 14,983 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนต่อกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

วันที่ 2 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติการออกหุ้นสามัญจำนวน 260,726 พันหุ้น ที่ราคาการใช้สิทธิ 23.0127 บาทต่อหุ้น รวมเงินรับจากการเพิ่มทุนเป็นจำนวน 6,000 ล้านบาท แบ่งเป็นมูลค่าหุ้นที่ตราไว้เป็นจำนวน 2,607.3 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวน 3,392.7 ล้านบาท บริษัทได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนต่อกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2556

ส่วนเกินมูลค่าหุ้น

ส่วนเกินมูลค่าหุ้น คือ ส่วนต่างของจำนวนเงินที่บริษัทได้รับจากการออกจำหน่ายหุ้นสูงกว่ามูลค่าหุ้นที่จดทะเบียนไว้ ส่วนเกินมูลค่าหุ้นนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

24 สรรองตามกฎหมาย

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 116 บริษัทจะต้องจัดสรรทุนสำรอง (“สำรองตามกฎหมาย”) อย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหลังจากหักขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองดังกล่าวมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน เงินสำรองนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

25 รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทมี 3 ส่วนงานที่รายงาน ดังรายละเอียดข้างล่าง ซึ่งเป็นหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัท หน่วยงานธุรกิจที่สำคัญนี้มีขนาดของกิจการที่แตกต่างกัน และมีการบริหารจัดการแยกต่างหาก เนื่องจากใช้เทคโนโลยีและกลยุทธ์ทางการตลาดที่แตกต่างกัน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานสอบทานรายงานการจัดการภายในของแต่ละหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญอย่างน้อยทุกไตรมาส การดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานของกลุ่มบริษัทโดยสรุปมีดังนี้

- ส่วนงาน 1 ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ
- ส่วนงาน 2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
- ส่วนงาน 3 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ข้อมูลผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานได้รวมอยู่ดังข้างล่างนี้ ผลการดำเนินงานวัดโดยใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ของส่วนงาน ซึ่งนำเสนอในรายงานการจัดการภายในและสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ผู้บริหารเชื่อว่าการใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ใน การวัดผลการดำเนินงานนั้นเป็นข้อมูลที่เหมาะสมในการประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานและสอดคล้องกับกิจการอื่นที่ดำเนินธุรกิจในตลาดเดียวกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557					
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	8,222,895	14,528,663	172,457	-	22,924,015
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	730,408	-	-	-	730,408
ต้นทุนทางการเงิน	(67,633)	(464,507)	(18,859)	80,899	(470,100)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(45,582)	(975,586)	(21,570)	-	(1,042,738)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก บริษัท					
ร่วมที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย	(31,076)	37,603	261,737	-	268,264
กำไรก่อนภาษีเงินได้	62,179	1,289,257	254,032	51	1,605,519
(ค่าใช้จ่าย) ผลประโยชน์ภาษีเงินได้	(12,380)	(15,097)	-	-	(27,477)
กำไรสำหรับปี	49,799	1,274,160	254,032	51	1,578,042
สำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)					
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	11,758,972	13,081,169	1,256	-	24,841,397
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	754,520	-	-	-	754,520
ต้นทุนทางการเงิน	(31,779)	(570,095)	(464)	1,825	(600,513)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(55,570)	(935,193)	(435)	-	(991,198)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัท					
ร่วมที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย	(330)	(806)	3,602	-	2,466
กำไรก่อนภาษีเงินได้	467,244	676,628	2,508	(1,156)	1,145,224
(ค่าใช้จ่าย) ผลประโยชน์ภาษีเงินได้	(3,272)	1,697	-	-	(1,575)
กำไรสำหรับงวด	463,972	678,325	2,508	(1,156)	1,143,649

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557					
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่					
ควบคุมร่วมกัน ตามวิธี					
ส่วนได้เสีย	2,245,889	594,456	1,814,501	-	4,654,846
รวมสินทรัพย์ส่วนงาน	13,705,299	32,329,944	781,040	(3,884,047)	42,932,236
รวมหนี้สินส่วนงาน	2,298,265	14,521,171	346,512	(251,804)	16,914,144
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่					
หมุนเวียน					
	10,939	2,925,798	6,600	-	2,943,337
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)					
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่					
ควบคุมร่วมกัน ตามวิธี					
ส่วนได้เสีย	1,393,278	341,608	1,148,792	-	2,883,678
รวมสินทรัพย์ส่วนงาน	15,326,135	30,100,450	646,848	(2,729,700)	43,343,733
รวมหนี้สินส่วนงาน	4,432,015	15,664,172	456,862	(1,570,339)	18,982,710
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่					
หมุนเวียน					
	2,869	1,943,389	459,498	-	2,405,756

ส่วนงานภูมิศาสตร์

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศโดยส่วนใหญ่ ไม่มีรายได้จากต่างประเทศหรือสินทรัพย์ในต่างประเทศที่มี
สาระสำคัญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

27 ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ตอบแทนพนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557
	31 ธันวาคม 2557	ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
ผู้บริหาร				
เงินเดือนและค่าแรง	44,184	42,441	42,990	42,441
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	5,790	1,905	5,790	1,905
อื่น ๆ	4,932	4,175	4,932	4,175
	<u>54,906</u>	<u>48,521</u>	<u>53,712</u>	<u>48,521</u>
พนักงานอื่น				
เงินเดือนและค่าแรง	416,197	249,822	400,855	249,676
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	14,438	8,714	13,615	8,714
ต้นทุนบำเหน็จบำนาญ – โครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	4,597	4,981	4,348	4,978
อื่น ๆ	28,563	28,684	26,853	28,684
	<u>463,795</u>	<u>292,201</u>	<u>445,671</u>	<u>292,052</u>
รวม	<u>518,701</u>	<u>340,722</u>	<u>499,383</u>	<u>340,573</u>

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

รายละเอียดของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

โครงการสมทบเงินที่กำหนดไว้

กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานของกลุ่มบริษัทบนพื้นฐานความสมัครใจของพนักงานในการเป็นสมาชิกของกองทุน โดยพนักงานจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3 ถึง อัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนทุกเดือน และกลุ่มบริษัทจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 5 ถึง อัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนของพนักงานทุกเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้จดทะเบียนเป็นกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามข้อกำหนดของกระทรวงการคลังและจัดการกองทุนโดยผู้จัดการกองทุนที่ได้รับอนุญาต

28 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10
	31 ธันวาคม	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31	31 ธันวาคม	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31
	2557	ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
	(พันบาท)			
ค่าวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	18,825,825	21,283,358	18,754,813	21,132,073
ค่าใช้จ่ายการผลิต	308,926	368,744	304,851	367,129
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,042,738	991,199	1,021,164	990,763
ค่าใช้จ่ายพนักงานและค่าจ้าง				
บุคคลภายนอก	598,071	489,043	563,120	464,608
ค่าซ่อมแซม	724,543	705,845	721,713	705,915

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

29 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	31 ธันวาคม 2557		31 ธันวาคม 2557	
		(พันบาท)		
ดอกเบี้ยจ่าย				
สถาบันการเงิน	507,875	591,327	439,824	590,636
กิจการอื่น ๆ	-	385	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	507,875	591,712	439,824	590,636
ค่าธรรมเนียม				
ค่าธรรมเนียมทางการเงิน	32,502	1,487	24,060	1,487
ค่าตัดจำหน่ายของต้นทุนการทำรายการ ส่วนที่บันทึกรวมกับเงินกู้ยืมและ ค่าธรรมเนียมอื่น	6,527	7,314	6,214	7,314
รวม	546,904	600,513	470,098	599,437
หัก จำนวนที่รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ สุทธิ	(76,804)	-	-	-
	470,100	600,513	470,098	599,437

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

30 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
	ระยะเวลา		ระยะเวลา	
	ตั้งแต่วันที่ 10		ตั้งแต่วันที่	
	สำหรับปี	มกราคม	สำหรับปี	10 มกราคม
	สิ้นสุดวันที่	2556 ถึงวันที่	สิ้นสุดวันที่	2556 ถึงวันที่
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน				
สำหรับปีปัจจุบัน	53,359	-	53,359	-
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป	10,736	554	10,736	554
	<u>64,095</u>	<u>554</u>	<u>64,095</u>	<u>554</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(36,618)	1,021	(36,618)	1,021
รวม	<u>27,477</u>	<u>1,575</u>	<u>27,477</u>	<u>1,575</u>

18

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีที่แท้จริง

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,605,520		1,145,224
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้	20.00	321,104	20.00	229,045
ผลกระทบทางภาษีของ				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีหรือรายจ่ายที่หักได้เพิ่มขึ้น	(19.82)	(318,201)	(20.23)	(231,690)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษีและรายการอื่น ๆ	0.01	107	0.11	1,272
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกต่ำไป	0.67	10,737	0.05	554
ผลขาดทุนในปีปัจจุบันที่ไม่รับรู้เป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	0.85	13,730	0.21	2,394
รวม	1.71	27,477	0.14	1,575

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,413,563		1,154,765
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้	20.00	282,713	20.00	230,953
ผลกระทบทางภาษีของ				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีหรือรายจ่ายที่หักได้เพิ่มขึ้น	(18.82)	(266,080)	(20.02)	(231,193)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษีและรายการอื่น ๆ	0.01	107	0.11	1,261
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป	0.75	10,737	0.05	554
รวม	1.94	27,477	0.14	1,575

การลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล

พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลาสามรอบระยะเวลาบัญชีได้แก่ปี 2555 2556 และ 2557 จากอัตราร้อยละ 30 เหลืออัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2555 ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิสำหรับสองรอบระยะเวลาบัญชีถัดมา (2556 และ 2557) ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 และ 2557 ตามลำดับ พระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 577 พ.ศ. 2557 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2557 ขยายเวลาการลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2558 ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

กลุ่มบริษัทใช้อัตราภาษีเงินได้ที่ลดลงเหลือร้อยละ 20 ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ตามคำชี้แจงของสภาวิชาชีพบัญชีที่ออกในปี 2555

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

31 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติให้กลุ่มบริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการในฐานะผู้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเย็น ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- (ก) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลาแปดปี นับตั้งแต่วันที่มิได้จากการประกอบกิจการนั้น
- (ข) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากฎ เป็นเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ (ก)
- (ค) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้าจากต่างประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติ

เนื่องจากเป็นกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รายได้ของกลุ่มบริษัทและบริษัทในระหว่างปี/งวด จำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสรุปได้ดังนี้

งบการเงินรวม						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
			(ปรับปรุงใหม่)			
กิจการที่	กิจการที่		กิจการที่	กิจการที่		
ได้รับการ	ไม่ได้รับการ		ได้รับการ	ไม่ได้รับการ		
ส่งเสริม	ส่งเสริม	รวม	ส่งเสริม	ส่งเสริม	รวม	
(พันบาท)						
ขายในประเทศ	<u>22,131,874</u>	<u>792,141</u>	<u>22,924,015</u>	<u>24,439,235</u>	<u>402,163</u>	<u>24,841,398</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)			
กิจการที่ ได้รับการ ส่งเสริม	กิจการที่ ไม่ได้รับการ ส่งเสริม	รวม	กิจการที่ ได้รับการ ส่งเสริม	กิจการที่ ไม่ได้รับการ ส่งเสริม	รวม	
(พันบาท)						
ขายในประเทศ	21,959,416	792,141	22,751,557	24,437,977	402,163	24,840,140

32 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 คำนวณจากกำไรสำหรับปี/งวดที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทและจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วในระหว่างงวดตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ซึ่งแสดงการคำนวณได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10
	31 ธันวาคม 2557	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
(พันบาท / พันหุ้น)				
กำไรที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท	1,580,578	1,148,290	1,386,086	1,153,091
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้ว	1,123,726	872,521	1,123,726	872,521
กำไรต่อหุ้น (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)	1.41	1.32	1.23	1.32

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

33 เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจตามปกติจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญาของคู่สัญญา กลุ่มบริษัทไม่มีการถือหรือออกเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

การจัดการความเสี่ยงเป็นส่วนสำคัญของธุรกิจของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทมีระบบในการควบคุมให้มีความสมดุลของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยพิจารณาระหว่างต้นทุนที่เกิดจากความเสี่ยงและต้นทุนของการจัดการความเสี่ยง ฝ่ายบริหารได้มีการควบคุมกระบวนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอย่างต่อเนื่องเพื่อให้มั่นใจว่าเกิดความสมดุลระหว่างความเสี่ยงและการควบคุมความเสี่ยง

การบริหารจัดการทุน

นโยบายของคณะกรรมการบริษัท คือการรักษาระดับเงินทุนให้มั่นคงเพื่อรักษานักลงทุน เจ้าหนี้และความเชื่อมั่นของตลาดและก่อให้เกิดการพัฒนาของธุรกิจในอนาคต คณะกรรมการได้มีการกำกับดูแลผลตอบแทนจากการลงทุนซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาจากสัดส่วนของผลตอบแทนจากกิจกรรมดำเนินงานต่อส่วนของเจ้าของรวม ซึ่งไม่รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม อีกทั้งยังกำกับดูแลระดับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย หมายถึงความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยในตลาด ซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท อัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ได้เปิดเผยไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 และ 19 ตามลำดับ

ความเสี่ยงจากเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วน เพื่อป้องกันความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนในระยะสั้นตามความเหมาะสม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเป็นผลมาจากการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศดังนี้

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
เงินเหรียญสหรัฐอเมริกา				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	-	(18)	-
เจ้าหนี้อื่น	6, 21	117,221	-	117,221
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	19	-	171,337	-
ยอดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินที่มี				
ความเสี่ยง	117,221	171,319	117,221	171,319

ความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อ

ความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อคือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้แก่กลุ่มบริษัทตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด เนื่องจากกลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจกับลูกค้าที่เป็นบริษัทขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและไฟฟ้า ทำให้กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับลูกค้า

ความเสี่ยงจากสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทมีการควบคุมความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดให้เพียงพอต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และเพื่อทำให้ผลกระทบจากความผันผวนของกระแสเงินสดลดลง

การกำหนดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมหมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์หรือชำระหนี้สินกัน ในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนกัน และสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระ ในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการและสมมติฐานดังต่อไปนี้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและอื่นๆ และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น เป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับราคาที่เป็นที่กในบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่ายุติธรรมของเงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน และเจ้าหนี้การค้าและอื่นๆ เป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับราคาที่เป็นที่กไว้ในบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งเป็นอัตราที่อิงตลาดมีราคาตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

34 ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันด้านรายจ่ายฝ่ายทุน				
สัญญาที่ยังไม่ได้รับรู้				
จ้างออกแบบ ก่อสร้างและติดตั้งระบบ				
เครื่องจักรและอุปกรณ์ และก่อสร้าง				
อาคารและสิ่งปลูกสร้างอื่นสำหรับ				
โครงการที่ยังไม่แล้วเสร็จ	7,029,740	8,744,514	335,877	302,558
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่				
ยกเลิกไม่ได้				
ภายในหนึ่งปี	3,288	13,293	3,071	13,076
หลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	27,053	122,598	26,185	121,730
หลังจากห้าปี	21,122	105,541	17,109	101,311
รวม	51,463	241,432	46,365	236,117

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาบริการซ่อมบำรุงระยะยาว

บริษัทมีสัญญาจัดหาและบริการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้ากับบริษัทในประเทศหลายแห่ง ("ผู้ให้บริการ") โดยผู้ให้บริการจะจัดหาและซ่อมแซมอะไหล่สำหรับการซ่อมบำรุงประจำปี และการซ่อมบำรุงตามตารางที่กำหนด ในการนี้ บริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าอะไหล่และค่าบริการซ่อมบำรุงให้กับผู้ให้บริการดังกล่าวตามราคาที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้นับจากวันที่ในสัญญาจนถึงเวลาของการซ่อมบำรุงใหญ่ครั้งที่ 2 หรือการซ่อมบำรุงประจำปีครั้งที่ 12

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2554 สัญญาสิ้นสุดตามชั่วโมงการเดินเครื่องตามที่กำหนด ประมาณการไว้ที่ระยะเวลา 13 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่งโดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 พฤศจิกายน 2554 รวมระยะเวลา 10 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาซื้อกระแสไฟฟ้า

บริษัทมีสัญญาซื้อกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เป็นเวลา 25 ปี โดยบริษัทจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ในฐานะที่เป็นคู่สัญญากับ กฟผ. บริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ในเดือนธันวาคม 2557 กฟผ. ได้แจ้งมายังบริษัทว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาในปี 2558 - 2562 อย่างไรก็ดี กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่าความพร้อมเป็นรายเดือนให้บริษัท ทั้งนี้ผู้บริหารคาดว่าเรื่องดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อผลการดำเนินงานของบริษัทโดยรวม

สัญญาร่วมทุน

ตามสัญญา Equity Contribution Agreement ระหว่างบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (ในฐานะ Intercreditor Agent) และผู้ถือหุ้นใน XPCL ลงวันที่ 31 ตุลาคม 2554 ข้อ 3.2 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด) ในฐานะผู้ถือหุ้นของ XPCL มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายเงินลงทุนให้ XPCL เมื่อ XPCL จะทำการเบิกใช้เงินกู้กับผู้กู้เพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุนให้เทียบเท่า 3:1 เสมอ โดยบริษัทย่อยจะทำการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ที่มีอยู่ใน XPCL เพื่อนำไปใช้ในการก่อสร้างต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาเงินกู้

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทกับสถาบันการเงินหลายแห่ง บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นมีภาระผูกพันบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การค้ำประกันส่วนการถือหุ้น การสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น และการลงทุนเพิ่มเติมเพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุน เป็นต้น

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งและสถาบันการเงินต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทยแห่งหนึ่งได้ออกหนังสือค้ำประกันบริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งให้กับหน่วยงานรัฐบาลบางแห่งและบริษัทเอกชนหลายแห่งสำหรับการใช้ไฟฟ้าเครื่องจักร และสัญญาเช่า เป็นจำนวนรวมประมาณ 70.8 ล้านบาท และ 1,031.6 ล้านบาทตามลำดับ (2556 : 262.1 ล้านบาท และ 7 ล้านบาทตามลำดับ)

35 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ก. บริษัทมีความคิดจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากรเกี่ยวกับการบันทึกรายได้สำหรับปี 2542 และ 2543 ที่มีผลต่อการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมยกมาทางภาษีในปีถัดมา (ศาลภาษีอากรกลางได้มีคำพิพากษาให้บริษัทชนะคดีแล้ว) ต่อมากรมสรรพากรได้ส่งหนังสือมายังบริษัทเพื่อแจ้งประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2546 และ 2548 พร้อมเบี้ยปรับและเงินเพิ่ม รวมเป็นจำนวนเงิน 121 ล้านบาท และแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสะสมสำหรับปี 2547 ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์พร้อมทั้งวางหลักประกันเต็มจำนวนแล้ว ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คดีความดังกล่าวยังอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา
- ข. บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีข้อพิพาทกับบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งเกี่ยวกับการทดสอบการใช้งานของเครื่องจักรตามสัญญาก่อสร้าง ทำให้ในปี 2555 บริษัทย่อยถูกยื่นฟ้องร้องและเรียกให้ชำระค่างานงวดสุดท้ายของการติดตั้งเครื่องจักร โครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมสำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 ศาลชั้นต้นพิพากษาให้บริษัทย่อยชำระค่างานงวดสุดท้ายตามสัญญาจำนวน 69 ล้านบาท รวมทั้งค่าประกันผลงานพร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปีของเงินต้นดังกล่าวนับแต่วันถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทผู้รับเหมาโครงการ ปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการยื่นอุทธรณ์ต่อศาลอุทธรณ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความดังกล่าวเป็นจำนวน 77 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2556: 77 ล้านบาท) ประมาณการหนี้สินแสดงอยู่ภายใต้หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

สำหรับสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับคดีความดังกล่าว กลุ่มบริษัทได้แสดงไว้เป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 138 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (31 ธันวาคม 2556: 138 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

36 เงินปันผล

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของผู้ถือหุ้นของบริษัทเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจัดสรรกำไรเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 112 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 16 พฤษภาคม 2557

37 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่หลายฉบับได้มีการประกาศและยังไม่มีผลบังคับใช้และไม่ได้นำมาใช้ในการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่กำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม ในปีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การนำเสนองบการเงิน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	สินค้าคงเหลือ	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาก่อสร้าง	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่า	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	รายได้	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	ผลประโยชน์ของพนักงาน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)	ต้นทุนการกู้ยืม	2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชี และการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)	การค้ำประกันของสินทรัพย์	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)	การรวมธุรกิจ	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาประกันภัย	2559
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	ส่วนงานดำเนินงาน	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13	การวัดมูลค่ายุติธรรม	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งของที่ให้แก่ผู้เช่า	2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)	รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนรีดถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิต สำหรับเหมืองผิวดิน	2558

กลุ่มบริษัทได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินรวมหรืองบการเงินเฉพาะกิจการจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้ ซึ่งคาดว่าจะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

**บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)**

งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

และ

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเป็นเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

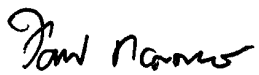
ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิได้เป็นการแสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินดังต่อไปนี้

- ก) ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 ถึงผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทจากการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ตัวเลขที่นำมาแสดงนี้ นำมาจากงบการเงินที่ตรวจสอบแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 (วันควบบริษัท) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 หลังจากปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3

ข) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 กลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่จะมีผลบังคับใช้ในปี 2558 และยังไม่ได้นำมาใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการนี้



(วิยวัฒน์ กอสมานชัยกิจ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

10 กุมภาพันธ์ 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
		2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
		(บาท)			
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	3,420,945,051	6,390,269,701	3,336,145,461	6,363,717,724
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	8	182,285,545	80,536,757	-	80,536,757
เงินลงทุนชั่วคราว	9	-	825,220,124	-	685,220,124
ลูกหนี้การค้า	6, 10	3,013,490,096	4,998,759,254	2,983,560,667	4,969,988,363
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	108,221,005	-	108,221,005	-
ลูกหนี้อื่น	6, 12	466,757,928	1,074,112,725	454,886,587	1,074,398,910
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ส่วนถึงกำหนดชำระในปี	6	-	-	40,000,000	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	-	1,568,513,535
สินค้าคงเหลือ	13	359,029,246	389,261,913	359,029,246	389,261,913
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		15,491,000	72,181,157	-	57,410,439
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		227,948,760	233,296,844	218,126,564	232,515,028
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		7,794,168,631	14,063,638,475	7,499,969,530	15,421,562,793
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15	3,218,738,579	2,314,562,515	590,000,000	590,000,000
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14	-	-	3,910,554,715	1,436,486,465
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	2,348,315,380	1,380,580,519	2,137,949,210	1,377,000,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	9	2,686,877,411	500,000	2,686,877,411	500,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	210,000,000	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	11	6,585,721,387	6,586,379,749	6,585,721,387	6,586,379,749
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	20,081,855,344	18,217,080,504	15,937,051,631	16,197,594,528
ค่าความนิยม	5, 18	325,754,783	353,400,242	288,355,841	316,001,299
สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	17	568,298,313	521,773,544	70,962,614	26,334,586
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	36	137,845,050	137,845,050	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6	256,711,836	235,150,440	245,736,851	235,146,440
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		36,210,118,083	29,747,272,563	32,663,209,660	26,765,443,067
รวมสินทรัพย์		44,004,286,714	43,810,911,038	40,163,179,190	42,187,005,860

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงฐานะการเงิน

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	
		2557	2556	2557	2556
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
			(บาท)		
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	20	-	360,000,000	-	-
เจ้าหนี้การค้า	6, 21	2,275,789,182	3,111,534,911	2,275,789,182	3,111,534,911
เจ้าหนี้อื่น	6, 22	998,952,262	1,164,756,059	983,943,763	1,134,767,950
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการอสังหาริมทรัพย์	6	193,525,744	464,065,504	54,592,028	21,033,197
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		13,513,106	28,216,689	12,993,390	27,218,141
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20	1,594,836,477	2,260,019,755	1,594,836,477	2,260,019,755
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		126,520,347	673,121,327	120,987,501	669,621,773
รวมหนี้สินหมุนเวียน		5,203,137,118	8,061,714,245	5,043,142,341	7,224,195,727
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	20	11,196,911,019	10,383,934,192	8,789,097,716	10,383,934,192
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19	338,556,528	267,521,266	269,836,460	198,801,198
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23	27,473,861	22,876,782	26,271,847	21,923,400
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.2.1	80,376,329	76,911,329	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		11,643,317,737	10,751,243,569	9,085,206,023	10,604,658,790
รวมหนี้สิน		16,846,454,855	18,812,957,814	14,128,348,364	17,828,854,517
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	24				
ทุนจดทะเบียน		14,983,008,000	11,237,256,000	14,983,008,000	11,237,256,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		11,237,256,000	11,237,256,000	11,237,256,000	11,237,256,000
ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ	24	3,392,744,015	3,392,744,015	3,392,744,015	3,392,744,015
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	5.1	4,898,691,055	4,898,691,055	4,898,691,055	4,898,691,055
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ	5.1	(5,920,447,435)	(5,920,447,435)	(5,920,447,435)	(5,920,447,435)
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	25	343,843,677	196,581,468	343,843,677	196,581,468
ยังไม่ได้จัดสรร		12,261,903,876	10,548,383,982	12,082,743,514	10,553,326,240
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม		943,840,671	644,744,139	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		27,157,831,859	24,997,953,224	26,034,830,826	24,358,151,343
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		44,004,286,714	43,810,911,038	40,163,179,190	42,187,005,860

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกำไรขาดทุน

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
(บาท)					
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	6, 26, 32	22,536,096,912	24,471,188,310	22,363,639,626	24,469,931,103
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	6, 26	965,754,090	1,018,714,752	965,754,090	1,018,714,752
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	6	(20,886,095,154)	(23,063,213,094)	(20,768,320,732)	(23,061,484,783)
กำไรขั้นต้น		2,615,755,848	2,426,689,968	2,561,072,984	2,427,161,072
รายได้จากการขายในไตรมาส	6	100,795,069	107,157,654	100,795,069	107,157,654
ต้นทุนค่าในไตรมาส		(94,133,073)	(100,877,716)	(94,133,073)	(100,877,716)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ		(7,669,633)	(22,697,617)	(9,357,516)	(14,427,951)
รายได้อื่น	6	135,354,617	184,504,415	243,394,734	186,228,983
ค่าใช้จ่ายในการขาย	6	(8,893,611)	(5,188,030)	(8,893,611)	(5,188,030)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6, 27	(429,723,445)	(303,180,177)	(404,188,282)	(302,693,429)
ผลเสียหายจากคดีความ	10	-	(90,165,883)	-	(90,165,883)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม					
และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	258,774,217	2,444,597	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,570,259,989	2,198,687,211	2,388,690,305	2,207,194,700
ต้นทุนทางการเงิน	30	(464,510,147)	(595,136,532)	(464,507,865)	(594,060,835)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,105,749,842	1,603,550,679	1,924,182,440	1,613,133,865
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	31	(135,130,397)	(98,436,001)	(135,130,397)	(98,436,001)
กำไรสำหรับปี/งวด		1,970,619,445	1,505,114,678	1,789,052,043	1,514,697,864
ส่วนของกำไรสำหรับปี/งวดที่เป็นของ					
ส่วนของบริษัทใหญ่		1,973,154,663	1,509,755,606	1,789,052,043	1,514,697,864
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(2,535,218)	(4,640,928)	-	-
กำไรสำหรับปี/งวด		1,970,619,445	1,505,114,678	1,789,052,043	1,514,697,864
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	33	1.76	1.73	1.59	1.74

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่
		วันที่ 10 มกราคม 2556		วันที่ 10 มกราคม 2556
	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
	(บาท)			
กำไรสำหรับปี/งวด	1,970,619,445	1,505,114,678	1,789,052,043	1,514,697,864
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี/งวด - สหราชอาณาจักร	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี/งวด	1,970,619,445	1,505,114,678	1,789,052,043	1,514,697,864
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ				
ส่วนของบริษัทใหญ่	1,973,154,663	1,509,755,606	1,789,052,043	1,514,697,864
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2,535,218)	(4,640,928)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี/งวด	1,970,619,445	1,505,114,678	1,789,052,043	1,514,697,864

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

งบการเงินรวม									
กำไรสะสม									
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ	ทุนสำรอง		ส่วนส่วนของผู้ถือหุ้น ที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	
					ทุนสำรอง ตามกฎหมาย (บาท)	ยังไม่จัดสรร			
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 (วันควบบริษัท)									
ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556									
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 (วันควบบริษัท)									
ตามที่รายงานในงวดก่อน									
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี									
3	8,630,000,000	-	4,898,691,055	(4,087,989,427)	196,581,468	7,206,170,368	16,843,453,464	-	16,843,453,464
	-	-	-	(1,832,458,008)	-	1,832,458,008	-	-	-
	8,630,000,000	-	4,898,691,055	(5,920,447,435)	196,581,468	9,038,628,376	16,843,453,464	-	16,843,453,464
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกกำไรโดยตรงบางส่วนของผู้ถือหุ้น									
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น									
เพิ่มหุ้นสามัญ									
24	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	-	-	6,000,000,015	-	6,000,000,015
	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	-	-	6,000,000,015	-	6,000,000,015
การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่ได้เสียในบริษัทย่อย									
การเพิ่มซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการลงทุนในบริษัทย่อย									
5.2.1	-	-	-	-	-	-	649,385,067	649,385,067	649,385,067
	-	-	-	-	-	-	649,385,067	-	649,385,067
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย									
	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	-	-	649,385,067	6,649,385,082	6,649,385,082
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นเป็นข้อบกพร่องที่บันทึกโดยตรงบางส่วนของผู้ถือหุ้น									
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด									
	-	-	-	-	-	1,509,755,606	(4,640,928)	1,505,114,678	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด									
	-	-	-	-	-	1,509,755,606	(4,640,928)	1,505,114,678	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)									
	11,237,256,000	3,392,744,015	4,898,691,055	(5,920,447,435)	196,581,468	10,548,383,982	24,353,209,085	644,744,139	24,997,953,224

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม									
	กำไรสะสม									
	ทุนเรือนหุ้นออก และชำระแล้ว		ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ	ทุนสำรอง ตามกฎหมาย (กฏก)	ยังไม่ได้รับชำระ ค่าหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น ที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
3	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557									
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557									
37	ผลการรวมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการเงิน									
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่									
14	รายการกับคู่ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น									
	เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นและชำระค่าหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น									
25	รายการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย									
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี									
9	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น									
	รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี									
9	โอนไปสำรองตามกฎหมาย									
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557									
9	หมายเหตุประกอบการเงินเป็นจำนวนหนึ่งของการเงิน									

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
จนแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		กำไรสุทธิ				รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น	
		ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ (บาท)		
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 (วันควบบริษัท) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556							
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 (วันควบบริษัท)							
ตามที่รายงานในงวดก่อน	3	8,630,000.000	-	4,898,691.055	(4,087,989.427)	196,581,468	7,206,170,368
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี		-	-	-	(1,832,458.008)	-	1,832,458,008
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่		8,630,000.000	-	4,898,691.055	(5,920,447.435)	196,581,468	9,038,628,376
						16,843,453,464	-
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น เพิ่มหุ้นสามัญ							
	24	2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	-	-
รวมเงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น		2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	-	6,000,000,015
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นเจ้าของเงินที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น							
		2,607,256,000	3,392,744,015	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด							
กำไรสำหรับงวด (ปรับปรุงใหม่)		-	-	-	-	-	1,514,697,864
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	-	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	-	-	-	1,514,697,864
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)							
		11,237,256,000	3,392,744,015	4,898,691,055	(5,920,447,435)	196,581,468	10,553,326,240
							24,358,151,343

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		กำไร/ขาดทุน					รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
		กำไรสุทธิ และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ (บาท)	ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557							
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		11,237,256,000	3,392,744,015	4,898,691,055	(4,087,989,427)	196,581,468	23,997,233,905
ตามที่รายงานในงวดก่อน		-	-	-	(1,832,458,008)	-	360,917,438
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี							
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่		11,237,256,000	3,392,744,015	4,898,691,055	(5,920,447,435)	196,581,468	24,358,151,343
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้น							
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น							
เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท		-	-	-	-	-	(112,372,560)
รวมเงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	-	(112,372,560)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นซึ่งบันทึกโดยตรงซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	-	-	-	(112,372,560)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,789,052,043
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	-	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,789,052,043
โอนทุนสำรองตามกฎหมาย		-	-	-	-	147,262,209	(147,262,209)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		11,237,256,000	3,392,744,015	4,898,691,055	(5,920,447,435)	343,843,677	26,034,830,826

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกระแสเงินสด

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556
	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
(บาท)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี/งวด	1,970,619,445	1,505,114,678	1,789,052,043	1,514,697,864
รายการปรับปรุง				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	29	1,047,985,160	994,081,072	1,025,515,270
ดอกเบี้ยรับ	6	(109,857,508)	(164,882,154)	(184,908,575)
เงินปันผลรับ	6	(11,250)	(12,500)	(31,511,252)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		264,974	20,731,190	264,974
ผลเสียหายจากคดีความ	10	-	90,165,883	-
(กลับรายการ) สำรองหนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	10, 12	1,004,000	(7,222,500)	1,004,000
(กลับรายการ) สำรองค่าเผื่อจากการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	13	(55,508)	46,411	(55,508)
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		13,454,315	42,333	13,454,315
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	23	4,597,079	4,980,627	4,348,447
ขาดทุนจากการค้อยค่าของค่าความนิยม	18	27,645,459	25,938,391	27,645,459
ต้นทุนทางการเงิน	30	464,510,147	595,136,532	464,507,865
ภาษีเงินได้	31	135,130,397	98,436,001	135,130,397
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15	(258,774,217)	(2,444,597)	-
		3,296,512,493	3,160,111,367	3,244,447,435
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้า		1,985,269,158	(1,788,691,984)	1,986,427,696
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน		(107,022,377)	(1,009,596)	(107,022,378)
ลูกหนี้อื่น		629,828,410	(543,788,310)	641,940,235
สินค้าคงเหลือ		28,223,454	30,953,800	28,223,454
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		56,690,157	(659,227)	57,410,439
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		47,294,386	(112,693,468)	56,227,987
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(11,122,535)	(700,395)	(151,550)
เจ้าหนี้การค้า		(835,745,729)	583,782,098	(835,745,729)
เจ้าหนี้อื่น		(287,711,368)	185,122,794	(272,731,758)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(96,600,981)	44,169,241	(98,634,272)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23	-	(1,257,458)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		3,465,000	(3,690,077)	-
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		4,709,080,068	1,551,648,785	4,700,391,559
จ่ายภาษีเงินได้		(106,041,437)	-	(105,934,657)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		4,603,038,631	1,551,648,785	4,594,456,902

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
งบกระแสเงินสด

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
(บาท)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
รับดอกเบี้ย	6	117,879,897	175,028,281	192,976,665
รับเงินปันผล	6	11,250	12,500	11,250
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(48,938,015)	(1,905,099)	(46,748,015)
ซื้ออาคารและอุปกรณ์		(3,081,758,150)	(357,680,297)	(706,969,015)
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการเบิกใช้ (เพิ่มขึ้น) ลดลง		(101,748,788)	610,956,064	80,536,757
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	5.2.1	-	(913,526,148)	(2,474,068,250)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	5.2.3	(883,687,500)	(2,315,698,437)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	5.2.2	(1,094,000,000)	(927,000,000)	(1,094,000,000)
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		(2,896,377,411)	-	(2,896,377,411)
รับคืนเงินจากการลงทุน	9	210,000,000	-	210,000,000
เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	(174,023,827)	(671,762,500)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	2,240,276,035
เงินจ่ายให้เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	(330,000,000)
เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	80,000,000
เงินลงทุนชั่วคราว		825,220,250	925,415,820	685,220,250
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในการลงทุน		(6,953,398,467)	(2,978,421,143)	(4,730,904,234)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
จ่ายดอกเบี้ย	30	(516,988,848)	(592,993,215)	(448,458,613)
จ่ายเงินปันผล	37	(112,372,560)	-	(112,372,560)
รับเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน	24	-	6,000,000,015	-
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	30	(135,001,878)	(1,487,274)	(64,060,480)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		1,640,000,000	360,000,000	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(2,000,000,000)	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	(350,000,000)	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		2,470,000,000	-	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		(2,266,233,278)	(1,875,437,644)	(2,266,233,278)
เงินสดรับค่าหุ้นจากส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		301,631,750	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		(618,964,814)	3,540,081,882	(2,891,124,931)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		(2,969,324,650)	2,113,309,524	(3,027,572,263)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 10 มกราคม 2556				
และวันที่ 1 มกราคม 2557		6,390,269,701	4,276,960,177	6,363,717,724
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		3,420,945,051	6,390,269,701	3,336,145,461
รายการที่ไม่มีใช้เงินสด				
เจ้าหน้าที่งานก่อสร้างโครงการอุตสาหกรรม		193,525,744	464,065,504	54,592,028
หนี้สินตามสัญญาซื้อขายกิจการ		117,220,728	450,000,000	117,220,728

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ	สารบัญ
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
4	นโยบายการบัญชีที่สำคัญ
5	การรวมธุรกิจและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน
6	บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
7	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
8	เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้
9	เงินลงทุนอื่น
10	ลูกหนี้การค้า
11	ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
12	ลูกหนี้อื่น
13	สินค้าคงเหลือ
14	เงินลงทุนในบริษัทย่อย
15	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน
16	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	ค่าความนิยม
19	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
20	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย
21	เจ้าหนี้การค้า
22	เจ้าหนี้อื่น
23	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
24	ทุนเรือนหุ้น
25	สำรองตามกฎหมาย
26	รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
27	ค่าใช้จ่ายในการบริหาร
28	ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ตอบแทนพนักงาน
29	ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ
30	ต้นทุนทางการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ	สารบัญ
31	ภาษีเงินได้
32	สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน
33	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
34	เครื่องมือทางการเงิน
35	ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
36	หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
37	เงินปันผล
38	มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

คณะกรรมการได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด “GPSC” เกิดขึ้นจากการควบบริษัท (Amalgamation) ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ภายใต้ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ที่บริษัทได้กำหนดให้มีอัตราการแลกหุ้นของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTUT และ IPT ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท โดยบริษัทได้มาซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท ตลอดจนสัญญาต่างๆ ที่ PTTUT และ IPT ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) “บริษัท” เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นและจดทะเบียนในประเทศไทย และมีที่อยู่จดทะเบียนดังนี้:

สำนักงานใหญ่	: เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
สาขาที่ 1	: เลขที่ 24 ถนนปิ่นเกล้าสังเคราะห์ราษฎร์ ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 2	: เลขที่ 92/9 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 3	: เลขที่ 5/11 ถนนปิ่นเกล้าสังเคราะห์ราษฎร์ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 4	: เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างปีได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.31) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.10) และกลุ่มบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 39.59) ซึ่งบริษัททั้งสามแห่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย

ในการประชุมใหญ่วิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้มีมติให้แปรสภาพบริษัทเป็นบริษัท มหาชน จำกัด และมีมติให้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น “บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)” บริษัทได้จดทะเบียนการเปลี่ยนชื่อและการแปรสภาพบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

บริษัทดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ioni และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียดของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ กิจการจัดตั้ง	บริษัทถือหุ้นร้อยละ	
			2557	2556
บริษัทย่อยทางตรง				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	ไทย	100	100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	100	100
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ไทย	51	51
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	40	40
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	30	-
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ลาว	40	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม				
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	40	40

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

(ก) เกณฑ์การถือปฏิบัติ

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ (“สภาวิชาชีพบัญชี”)

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

ในเบื้องต้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้นนั้น มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทในบางเรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3

นอกเหนือจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้น สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่น ๆ ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป และไม่ได้มีการนำมาใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38

(ข) เกณฑ์การวัดมูลค่า

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ยกเว้นที่กล่าวไว้ในนโยบายบัญชี

(ค) สกูลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและนำเสนองบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท ข้อมูลทางการเงินทั้งหมดมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักพันบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ง) การประมาณการและใช้วิจารณ์

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้วิจารณ์ การประมาณ และข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายการบัญชีและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับ สินทรัพย์หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลเกี่ยวกับการประมาณความไม่แน่นอนและข้อสมมติฐานที่สำคัญในการกำหนดนโยบายการบัญชี มีผลกระทบสำคัญต่อการรับรู้จำนวนเงินในงบการเงิน ซึ่งประกอบด้วยหมายเหตุประกอบงบการเงินต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5	การรวมธุรกิจและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18	ค่าความนิยม
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34	เครื่องมือทางการเงิน

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญและวิธีการคำนวณในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เช่นเดียวกับที่ใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยกเว้นเรื่องดังต่อไปนี้

ก) การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้เริ่มแสดงรายได้และค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่รับรู้ในงวดในงบการเงินแยกเป็นสองงบท คือ งบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และแสดงงบกำไรขาดทุนแบบขั้นเดียวเป็นงบกำไรขาดทุนแบบหลายขั้น เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ข้อมูลเปรียบเทียบได้มีการนำเสนอใหม่เพื่อให้เป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนี้เป็นการเปลี่ยนแปลงการนำเสนองบการเงินเท่านั้น ไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือกำไรต่อหุ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข) การบัญชีเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทจะรับรู้กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นทันที และยกเลิกวิธีการบันทึกในกำไรขาดทุนหรือขาดทุน อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นนัยสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

ค) การบัญชีเกี่ยวกับการจัดทำงบการเงินรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม และยกเลิกวิธีรวมตามสัดส่วน อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนี้ไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือกำไรต่อหุ้น

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่เกิดจากงบการเงินของ บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีต้องบแสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

งบการเงินรวม

ณ วันที่

1 มกราคม 2557

(พันบาท)

งบแสดงฐานะทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง	(112)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ลดลง	(9,514)
ลูกหนี้การค้าลดลง	(49,552)
ลูกหนี้อื่นลดลง	(91,021)
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืนลดลง	(7,574)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง	(16,476)
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น	1,380,581
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(2,298,727)
ค่าความนิยมลดลง	(257,146)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(961,320)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง	(244)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 (พันบาท)
เจ้าหนี้อื่นลดลง	44,287
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยุติลดลง	304,356
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง	327,500
หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง	6,230
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	1,607,100
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง	19,248
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นลดลง	2,384
กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	-

ง) การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TFRIC 4) การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

TFRIC 4 กำหนดให้ประเมินข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าตามกฎหมายแต่มีการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ตามระยะเวลาที่กำหนดและมีการให้ผลตอบแทนในลักษณะของการจ่ายคืนครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดย TFRIC 4 ให้แนวทางในการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ ซึ่งหากเป็นสัญญาเช่าก็ต้องถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า หากข้อตกลงดังกล่าวมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ กรณีนี้ TFRIC 4 กำหนดให้นำมาตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติกับส่วนประกอบที่เป็นสัญญาเช่าในการจัดประเภทรายการและการบันทึกบัญชี

ผู้บริหารได้ทบทวนข้อตกลงของบริษัทแล้ว และพิจารณาว่าการนำ TFRIC 4 มาถือปฏิบัตินั้นมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรสะสมของบริษัท เนื่องจากบริษัทมีสัญญาขายกระแสไฟฟ้ากับกิจการแห่งหนึ่งซึ่งเช่าเงื่อนไขว่าเป็นข้อตกลงที่ประกอบไปด้วยสัญญาเช่าการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ทั้งนี้บริษัทรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าการเงินตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ขณะที่ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน แสดงมูลค่ายอดคงค้างสุทธิจากดอกเบี้ยที่ยังไม่ถือเป็นรายได้หักค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	1 มกราคม 2557	1 มกราคม 2557	10 มกราคม 2556
		(พันบาท)	
งบแสดงฐานะการเงิน			
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	6,586,379	6,586,379	6,585,370
ค่าความนิยมนลดลง	(141,292)	(141,292)	(114,834)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(5,958,618)	(5,958,618)	(6,441,827)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(125,552)	(125,552)	(28,709)
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้น	1,832,458	1,832,458	1,832,458
กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	2,193,375	2,193,375	1,832,458

งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่
วันที่ 10 มกราคม 2556
ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
(พันบาท)

งบกำไรขาดทุน

รายได้จากการขายลดลง	(1,606,162)
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	1,018,715
ต้นทุนขายลดลง	1,071,666
ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น	(26,457)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น	(96,844)
กำไรสำหรับงวดเพิ่มขึ้น	360,918
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานเพิ่มขึ้น (บาท)	0.41

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอต่อไปนี้ได้อุปปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน ยกเว้นที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี

(ก) เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัท”) และส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

การควบคุม หมายถึงอำนาจในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการเพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของกิจการนั้น ในการพิจารณาอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทต้องนำสิทธิในการออกเสียงที่เกิดขึ้นมารวมในการพิจารณาด้วย วันที่ซื้อกิจการคือวันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากผู้ถูกซื้อไปยังผู้ซื้อต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

ค่าความนิยม ถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ ต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป หนี้สินที่กลุ่มบริษัทก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม และส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท ทั้งนี้สิ่งตอบแทนที่โอนให้ยังรวมถึงมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและมูลค่าของโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ออกแทนโครงการของผู้ถูกซื้อเมื่อรวมธุรกิจ หากการรวมธุรกิจมีผลให้สิ้นสุดความสัมพันธ์ของโครงการเดิมระหว่าง กลุ่มบริษัทและผู้ถูกซื้อ ให้ใช้ราคาต่ำกว่าระหว่าง มูลค่าจากการยกเลิกสัญญาตามที่ระบุในสัญญา และมูลค่าองค์ประกอบนอกตลาด ไปหักจากสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อที่รับมาจากการรวมธุรกิจ รับรู้เป็นหนี้สินหากมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มบริษัท การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการนั้น เพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย ดังนั้นงบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกรวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกเปลี่ยนตามความจำเป็นเพื่อให้เป็นนโยบายเดียวกันกับของกลุ่มบริษัท ผลขาดทุนในบริษัทย่อยจะต้องถูกปันส่วนไปยังส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม แม้ว่าการปันส่วนดังกล่าวจะทำให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมมียอดคงเหลือติดลบก็ตาม

การสูญเสียอำนาจควบคุม

เมื่อมีการสูญเสียอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทจะตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินในบริษัทย่อย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึง ร้อยละ 50 กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมการดำเนินงานตามที่ตกลงไว้ในสัญญา และในการตัดสินใจทางการเงินและการปฏิบัติการเชิงกลยุทธ์ต้องได้รับความเห็นชอบเป็นเอกฉันท์

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบันทึกในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย (เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ถูกลงทุน) โดยรับรู้รายการเริ่มแรกด้วยราคาทุน รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่เกิดจากการทำรายการดังกล่าว

งบการเงินรวมได้รวมส่วนแบ่งผลกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมที่ถูกลงทุน ภายหลังจากการปรับปรุงนโยบายการบัญชีให้เป็นนโยบายเดียวกันกับของกลุ่มบริษัท นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ จนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญนั้นสิ้นสุดลง เมื่อส่วนแบ่งผลขาดทุนที่กลุ่มบริษัทได้รับมีจำนวนเกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทที่ไปลงทุนนั้น มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท จะถูกทอนลงจนเป็นศูนย์และจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทผู้ลงทุนมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือต้องจ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนในนามของผู้ถูกลงทุน

การตัดรายการในงบการเงินรวม

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีระหว่างกิจการในกลุ่ม รวมถึงรายได้ หรือค่าใช้จ่ายที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมารายการระหว่างกิจการในกลุ่ม ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมารายการกับบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

(ข) เงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น

สินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งบันทึกตามเกณฑ์ราคาทุนเดิมแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

หน่วยงานในต่างประเทศ

สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

รายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ใกล้เคียงกับอัตรา ณ วันที่เกิดรายการ

ค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า บันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่าจะมีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป

(ก) เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์

เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ได้ถูกนำมาใช้เพื่อจัดการความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยที่เกิดจากกิจกรรมดำเนินงานและกิจกรรมจัดหาเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือทางการเงินที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะมีในอนาคต ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง ณ วันที่ครบกำหนดสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในอนาคต ผลต่างที่ได้รับหรือจ่ายตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย บันทึกปรับปรุงกับดอกเบี้ยจ่ายของภาระหนี้สินทางการเงินที่ได้รับการป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

(ง) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในงบกระแสเงินสด ประกอบด้วย ยอดเงินสด ยอดเงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวันและออมทรัพย์ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารซึ่งจะต้องชำระคืนเมื่อทวงถามถือเป็นส่วนหนึ่งของกิจกรรมจัดหาเงินในงบกระแสเงินสด

(จ) ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงในราคาตามใบแจ้งหนี้สุทธิจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประเมินโดยการวิเคราะห์ประวัติการชำระหนี้ และการคาดการณ์เกี่ยวกับการชำระหนี้ในอนาคตของลูกหนี้ ลูกหนี้จะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชีเมื่อทราบว่าเป็นหนี้สูญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ฉ) **สินค้าคงเหลือ**

สินค้าคงเหลือแสดงในราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ต้นทุนของสินค้าคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยราคาทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการแปลงสภาพหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้า รวมการปันส่วนของค่าเสียหายการผลิตอย่างเหมาะสมโดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงจะจัดประเภทเป็นสินค้าคงเหลือและรับรู้ในกำไรขาดทุนเมื่อนำมาใช้

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินธุรกิจปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นโดยประมาณในการขาย

(ซ) **เงินลงทุน**

เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บันทึบบัญชีโดยใช้วิธีราคาทุน ส่วนการบันทึบบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินรวมใช้วิธีส่วนได้เสีย

เงินลงทุนในตราสารทุนอื่น

เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ใช่หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดแสดงในราคาทุนหักขาดทุนจากการด้อยค่า

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ข) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การรับรู้และการวัดมูลค่า

สินทรัพย์ที่เป็นกรรมสิทธิ์ของกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและขาดทุนจากการด้อยค่า

ชิ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์ที่สำรองไว้ใช้งานที่บริษัทคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งรอบระยะเวลาการรายงานและชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงที่ต้องใช้ร่วมกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จะจัดประเภทเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และคิดค่าเสื่อมราคาเมื่อได้มาและพร้อมใช้งาน อะไหล่สำรองหลักที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดออกจากบัญชีด้วยมูลค่าสุทธิตามบัญชีและบันทึกอะไหล่สำรองหลักที่เปลี่ยนแทนด้วยราคาตามบัญชี ณ วันที่มีการเปลี่ยนแทน

ราคาทุนรวมถึงต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์และต้นทุนการกู้ยืม นอกจากนี้ต้นทุนอาจรวมถึงกำไรหรือขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งถูกโอนจากงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น สำหรับเครื่องมือที่ควบคุมโดยลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ซึ่งไม่สามารถทำงานได้โดยปราศจากลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์นั้นให้ถือว่า ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของอุปกรณ์และถือเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คือผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยรับรู้สุทธิเป็นรายได้อื่นในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นในภายหลัง

ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบจะรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ถ้ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายการนั้น และสามารถวัดมูลค่าต้นทุนของรายการนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงจะถูกตัดจำหน่ายตามมูลค่าตามบัญชี ต้นทุนที่เกิดขึ้นในการซ่อมบำรุงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกิดขึ้นเป็นประจำจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากมูลค่าเสื่อมสภาพของรายการอาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งประกอบด้วยราคาทุนของสินทรัพย์หรือต้นทุนในการเปลี่ยนแทนอื่น หักด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์อายุการใช้งานโดยประมาณของส่วนประกอบของสินทรัพย์แต่ละรายการ ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แสดงได้ดังนี้

อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	5 ถึง 30 ปี
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์	3 ถึง 30 ปี
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์	3 ถึง 28 ปี
ยานพาหนะ	5 ถึง 10 ปี

กลุ่มบริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

วิธีการคิดค่าเสื่อมราคา อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และมูลค่าคงเหลือ ถูกทบทวนอย่างน้อยที่สุดทุกสิ้นรอบปีบัญชี และปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ณ) ข้อตกลงสัมปทานบริการ

กลุ่มบริษัทบันทึกข้อตกลงสัมปทานบริการเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน เมื่อมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทานหรือตามคำสั่งของผู้ให้สัมปทานสำหรับการให้บริการก่อสร้าง หรือ ยกระดับการให้บริการ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวจะรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ภายหลังจากนั้นสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ญ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ค่าความนิยม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ได้อธิบายในหมายเหตุประกอบงบการเงิน 4(ก) หลังจากการรับรู้เริ่มแรก ค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม สำหรับตราสารทุน - การบัญชีด้านผู้ลงทุนมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และ ผลขาดทุนจากการด้อยค่าในเงินลงทุนต้องไม่ถูกบันทึกส่วนให้สินทรัพย์ใด ๆ ที่เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนรวมถึงค่าความนิยม

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมียาอายุการใช้งานจำกัด แสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าสิทธิและคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์

ค่าสิทธิและคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมียาอายุการใช้งานจำกัดแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

รายจ่ายภายหลังการรับรู้รายการ

รายจ่ายภายหลังการรับรู้รายการจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยรวมเป็นสินทรัพย์ที่สามารถระบุได้ที่เกี่ยวข้องนั้น ค่าใช้จ่ายอื่น รวมถึงค่าความนิยมและตราผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นภายในรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

คำตัดจำหน่าย

คำตัดจำหน่ายคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หรือจำนวนอื่นที่ใช้แทนราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือ

คำตัดจำหน่ายรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงซึ่งโดยส่วนใหญ่จะสะท้อนรูปแบบที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจากสินทรัพย์นั้นตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งไม่รวมค่าความนิยม โดยเริ่มตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อสินทรัพย์นั้นพร้อมที่จะให้ประโยชน์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์สำหรับปีปัจจุบันและปีเปรียบเทียบแสดงได้ดังนี้

ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	2 ถึง 10 ปี
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	10 ถึง 30 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ และ มูลค่าคงเหลือ จะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชีและปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ง) ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชีตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าใช้นั้นๆ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นไปตามอายุของสัญญาที่เกี่ยวข้อง

(ฉ) การด้อยค่า

ยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่ข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือ ยังไม่พร้อมใช้งาน จะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทุกปีในช่วงเวลาเดียวกัน

ขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสูงกว่ามูลค่าที่จะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประเมินการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบัน ซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่นจะพิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

การกลับรายการค้อยค่า

ขาดทุนจากการค้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกกลับรายการ เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเพิ่มขึ้นในภายหลัง และการเพิ่มขึ้นนั้นสัมพันธ์โดยตรงกับขาดทุนจากการค้อยค่าที่เคยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

ขาดทุนจากการค้อยค่าของค่าความนิยมจะไม่มีการปรับปรุงกลับรายการ ขาดทุนจากการค้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ ที่เคยรับรู้ในงวดก่อนจะถูกประเมิน ณ ทุกวันที่ที่ออกรายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการค้อยค่าหรือไม่ ขาดทุนจากการค้อยค่าจะถูกกลับรายการ หากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการค้อยค่าจะถูกกลับรายการเพียงเท่าที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการค้อยค่ามาก่อน

(ฐ) หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยบันทึกเริ่มแรกในมูลค่ายุติธรรมหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเกิดหนี้สิน ภายหลังจากการบันทึกหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจะบันทึกต่อมาโดยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย ผลต่างระหว่างยอดหนี้เริ่มแรกและยอดหนี้เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการกู้ยืมโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

(ท) เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นแสดงในราคาทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ค) ผลประโยชน์ของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

โครงการสมทบเงินเป็นโครงการผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน ซึ่งกิจการจ่ายสมทบเป็นจำนวนเงินที่แน่นอนไปอีกกิจการหนึ่งแยกต่างหาก (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ) และจะไม่มีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุমানที่จะต้องจ่ายสมทบเพิ่มเติม ภาระผูกพันในการสมทบเข้าโครงการสมทบเงินจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่พนักงานทำงานให้กับกิจการ

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานนอกเหนือจากโครงการสมทบเงิน ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทจากโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ถูกคำนวณแยกต่างหากเป็นรายโครงการจากการประมาณผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในปัจจุบันและในงวดก่อน ๆ ผลประโยชน์ดังกล่าวได้มีการคิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน ทั้งนี้ได้สุทธิจากต้นทุนบริการในอดีที่ยังไม่รับรู้และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ อัตราคิดลดเป็นอัตรา ณ วันที่รายงานจากพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาของภาระผูกพันของกลุ่มบริษัท และมีสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของผลประโยชน์ที่คาดว่าจะจ่าย

การคำนวณนั้นจัดทำโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ได้รับอนุญาตเป็นประจำทุกปี โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ เมื่อมีการคำนวณผลของผลประโยชน์ของพนักงานของกลุ่มบริษัท การรับรู้เป็นสินทรัพย์จำกัดเพียงยอดรวมของต้นทุนในอดีที่ยังไม่รับรู้และมูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่มีในรูปของการได้รับคืนในอนาคตจากโครงการหรือการหักการสมทบเข้าโครงการในอนาคต ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ มีการพิจารณาถึงความต้องการเงินทุนขึ้นต่ำสำหรับโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท ผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจมีให้กับกลุ่มบริษัท ถ้าถูกรับรู้ภายในระยะเวลาของโครงการ หรือ การจ่ายชำระของหนี้สินของโครงการ

เมื่อมีการเพิ่มผลประโยชน์ในโครงการผลประโยชน์ สัดส่วนที่เพิ่มขึ้นของผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนบริการในอดีของพนักงานรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาแล้วเฉลี่ยจนถึงวันที่ผลประโยชน์นั้นเป็นสิทธิขาด ผลประโยชน์ที่เป็นสิทธิขาดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยทั้งหมดที่เกิดขึ้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้ค่าใช้จ่ายของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน เป็นผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในปัจจุบันและงวดก่อน ซึ่งผลประโยชน์นี้ได้คิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบันและสุทธจากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง อัตราคิดลดเป็นอัตรา ณ วันที่รายงานจากพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาของภาระผูกพันของกลุ่มบริษัท การคำนวณจัดทำโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ได้รับอนุญาต โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการ กำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อกลุ่มบริษัทแสดงเจตนาผูกพันอย่างชัดเจนเกี่ยวกับการเลิกจ้าง และไม่มีความเป็นไปได้ที่จะยกเลิก มีรายละเอียดอย่างเป็นทางการทั้งการเลิกจ้างก่อนวันเกษียณตามปกติหรือการสนับสนุนการออกจากงานโดยสมัครใจ ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อกลุ่มบริษัทเสนอให้มีการออกจากงานโดยสมัครใจ และมีความเป็นไปได้ที่จะได้รับการตอบรับข้อเสนอแนะ และสามารถประมาณจำนวนของการยอมรับข้อเสนอได้อย่างสมเหตุสมผล มีการคิดลดกระแสเงินสดหากระยะเวลาการจ่ายผลประโยชน์เกินกว่า 12 เดือนนับจากวันที่รายงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานวัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่พนักงานได้ทำงานให้กับกิจการ

หนี้สินรับรู้ด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะจ่ายชำระสำหรับการจ่ายผลประโยชน์ระยะสั้นที่เป็นเงินสด หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุমানที่จะต้องจ่ายอันเป็นผลมาจากการที่พนักงานได้ทำงานให้ในอดีต และภาระผูกพันนี้สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผล

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ณ) ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ที่ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบันหรือที่ก่อตัวขึ้นอันเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว ประมาณการหนี้สินพิจารณาจากการคิดลดกระแสเงินสดที่จะจ่ายในอนาคตโดยใช้อัตราคิดลดในตลาดปัจจุบันก่อนคำนึงภาษีเงินได้ เพื่อให้สะท้อนจำนวนที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อหนี้สิน ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเวลาที่ผ่านมาไปรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงิน

(ค) รายได้

รายได้ที่รับรู้ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มหรือภาษีขายอื่นๆ และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

การขายสินค้า

รายได้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของสินค้าที่มีนัยสำคัญไปให้กับผู้ซื้อแล้ว และจะไม่รับรู้รายได้ถ้าฝ่ายบริหารยังมีการควบคุมหรือบริหารสินค้าที่ขายไปแล้วนั้น หรือมีความไม่แน่นอนที่มีนัยสำคัญในการได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจากการขายสินค้าหรือให้บริการนั้น หรือไม่อาจวัดมูลค่าของจำนวนรายได้และต้นทุนที่เกิดขึ้นได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะต้องรับคืนสินค้า

ข้อตกลงสัมปทานบริการ

รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการบริการภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการจะรับรู้ตามขั้นความสำเร็จของงาน รายได้จากการดำเนินงานหรือให้บริการจะรับรู้ในงวดบัญชีที่กลุ่มบริษัทให้บริการเมื่อกลุ่มบริษัทให้บริการตามข้อตกลงสัมปทานบริการมากกว่าหนึ่งบริการ สิ่งตอบแทนที่ได้รับจะถูกปันส่วนโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของบริการที่ส่งมอบ

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในวันที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตามเกณฑ์คงค้าง

(ค) ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกัน

ต้นทุนการกู้ยืมที่ไม่ได้เกี่ยวกับการได้มา การก่อสร้างหรือ การผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

(ค) สัญญาเช่าดำเนินงาน

รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า ประโยชน์ที่ได้รับตามสัญญาเช่า จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเป็นส่วนหนึ่งของค่าเช่าทั้งสิ้นตามสัญญาตลอดอายุสัญญาเช่า

ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

การจำแนกประเภทสัญญาเช่า

ณ วันที่เริ่มต้นข้อตกลง กลุ่มบริษัทจะพิจารณาว่าข้อตกลงดังกล่าวประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ โดยพิจารณาจากสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจง ถ้าการปฏิบัติตามข้อตกลงนั้นขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจง และข้อตกลงนั้นจะนำไปสู่สิทธิในการใช้สินทรัพย์ ถ้าทำให้กลุ่มบริษัทมีสิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

ณ วันที่เริ่มต้นข้อตกลง หรือ มีการประเมินข้อตกลงใหม่ กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่า และส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่นโดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ ให้รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และต้นทุนทางการเงินตามนัยจากหนี้สินจะรับรู้โดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ท) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเว้นแต่ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับรายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจ หรือ รายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระหรือได้รับชำระ โดยคำนวณจากกำไรหรือขาดทุนประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบันทึกโดยคำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินและจำนวนที่ใช้เพื่อความมุ่งหมายทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะไม่ถูกรับรู้เมื่อเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวต่อไปนี้ การรับรู้ค่าความนิยมในครั้งแรก การรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินในครั้งแรกซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและรายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนทางบัญชีหรือทางภาษี และผลแตกต่างที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าหากเป็นไปได้ว่าจะไม่มีการกลับรายการในอนาคตอันใกล้

การวัดมูลค่าของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีต้องสะท้อนถึงผลกระทบทางภาษีที่จะเกิดจากลักษณะวิธีการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับผลประโยชน์จากสินทรัพย์หรือจะจ่ายชำระหนี้สินตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีวัดมูลค่าโดยใช้อัตราภาษีที่คาดว่าจะใช้กับผลแตกต่างชั่วคราวเมื่อมีการกลับรายการโดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน

ในการกำหนดมูลค่าของภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี กลุ่มบริษัทต้องคำนึงถึงผลกระทบของสถานการณ์ทางภาษีที่ไม่แน่นอนและอาจทำให้จำนวนภาษีที่ต้องจ่ายเพิ่มขึ้น และมีดอกเบี้ยที่ต้องชำระ กลุ่มบริษัทเชื่อว่าได้ตั้งภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพียงพอสำหรับภาษีเงินได้ที่จะจ่ายในอนาคต ซึ่งเกิดจากการประเมินผลกระทบจากหลายปัจจัย รวมถึง การตีความทางกฎหมายภาษี และจากประสบการณ์ในอดีต การประเมินนี้อยู่บนพื้นฐานการประมาณการและข้อสมมติฐาน และอาจจะเกี่ยวข้องกับการตัดสินใจเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ข้อมูลใหม่ๆ อาจจะทำให้กลุ่มบริษัทเปลี่ยนการตัดสินใจโดยขึ้นอยู่กับความเพียงพอของภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่มีอยู่ การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ค้างจ่ายจะกระทบต่อกำไรจ่ายภาษีเงินได้ในงวดที่เกิดการเปลี่ยนแปลง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถหักกลบได้เมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้นี้ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันสำหรับหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน สำหรับหน่วยภาษีต่างกันนั้นกิจการมีความตั้งใจจะชำระหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิหรือตั้งใจจะรับคืนสินทรัพย์และชำระหนี้สินในเวลาเดียวกัน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะบันทึกต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตจะมีจำนวนเพียงพอกับการใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวดังกล่าว สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานและจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

(ง) กำไรต่อหุ้น

กลุ่มบริษัทแสดงกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับหุ้นสามัญ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนของผู้ถือหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกจำหน่ายระหว่างปี/งวด

(น) รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ผลการดำเนินงานของส่วนงานที่รายงานต่อ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน จะแสดงถึงรายการที่เกิดขึ้นจากส่วนงานดำเนินงานนั้นโดยตรงรวมถึงรายการที่ได้รับการปันส่วนอย่างสมเหตุสมผล

5 การรวมธุรกิจและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

5.1 การควบรวมกิจการ (Amalgamation)

ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด “GPSC” เกิดขึ้นจากการควบบริษัท (Amalgamation) ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” โดย GPSC ได้กำหนดให้มีอัตราการแลกเปลี่ยนของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTUT และ IPT โดยมีอัตราการแลกเปลี่ยนดังนี้

1 หุ้นของ PTTUT สำหรับ 0.635534 หุ้นใหม่ใน GPSC

1 หุ้นของ IPT สำหรับ 2.411560 หุ้นใหม่ใน GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การควบรวมบริษัทเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ โดยถือปฏิบัติตามวิธีซื้อธุรกิจ ทั้งนี้ PTTUT ได้ถูกระบุเป็นผู้ซื้อสำหรับการรวมธุรกิจของกิจการเนื่องจากมูลค่าตลาดของบริษัท PTTUT ที่สูงกว่า IPT หลังการแลกหุ้นใน GPSC ภายใต้วิธีซื้อกิจการรับรู้ต้นทุนของการรวมธุรกิจโดยใช้มูลค่ายุติธรรมและมูลค่าสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมารวมถึงค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจในงบการเงินของกิจการ ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้นำการตีความตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ มาถือปฏิบัติ และได้ปรับปรุงผลกระทบย้อนหลัง ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 (ง)

ผลกระทบจากการควบรวมธุรกิจหลังจากปรับปรุงผลกระทบจากการนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่มาถือปฏิบัติแสดงได้ดังนี้

	PTTUT	IPT (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	รวม (ปรับปรุงใหม่)
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 9 มกราคม 2556			
งบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบแล้ว	<u>7,674,289</u>	<u>10,190,921</u>	<u>17,865,210</u>
รายการปรับปรุงจากการควบรวมกิจการ			
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ			4,898,691
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ			(5,920,447)
ส่วนของผู้ถือหุ้น ยกมา ณ วันที่ 10 มกราคม 2556			<u><u>16,843,454</u></u>

รายการปรับปรุงจากการควบรวมกิจการส่วนใหญ่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิของ IPT ที่วัดค่าและบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันรวมกิจการ

รายการปรับปรุงจากการควบรวมกิจการที่มีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินมีดังต่อไปนี้

	(พันบาท)
สินทรัพย์	
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินลดลง	(1,714,493)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	20,191
ค่าความนิยมเพิ่มขึ้น	341,939

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	(10,317)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง	340,924
สินทรัพย์สุทธิลดลง (ปรับปรุงใหม่)	(1,021,756)

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญของ IPT รวมถึงค่าความนิยม มีดังนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	มูลค่าที่รับรู้ (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,829,287
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	6,585,370
เงินลงทุนชั่วคราว	497,104
ลูกหนี้การค้า	1,691,091
ลูกหนี้อื่น	189,418
สินค้าคงเหลือ	173,106
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,372
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	167,619
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	995,796
สินทรัพย์อื่น	297,356
เจ้าหนี้การค้า	(1,374,265)
เจ้าหนี้อื่น	(50,514)
เงินกู้ยืม	(925,204)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(1,116,164)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(10,200)
หนี้สินอื่น	(124,947)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	8,827,225
ค่าความนิยม	341,939
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ (หุ้นสามัญของ GPSC ที่โอนให้ IPT ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 จำนวน 427 ล้านหน่วย หน่วยละ 21.47 บาท)	9,169,164

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2 การซื้อธุรกิจ

ในปี 2556 และ 2557 บริษัทได้เข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันหลายแห่งซึ่งล้วนเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าจากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (“PTTER”) (เดิมชื่อ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (“PTTI”)) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (“IRPC”) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด (PTTIH) โดยวัตถุประสงค์หลักในการเข้าซื้อครั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าของประเทศ และสนับสนุน Synergy ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และมีรายละเอียดของมูลค่าสิ่งตอบแทนทั้งหมดสรุปดังต่อไปนี้

	วันซื้อ	สัดส่วน การถือหุ้น	มูลค่าสิ่งตอบแทนทั้งหมด (พันบาท)			
			<u>PTT</u>	<u>PTTER</u>	<u>IRPC</u>	<u>PTTIH</u>
บริษัทย่อย (หมายเหตุข้อ 5.2.1)						
ก) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงาน รวม จำกัด	24 ธ.ค. 56	100%	570,000	-	-	-
ข) บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	25 ธ.ค. 56	100%	-	301	-	-
ค) บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาว เวอร์ จำกัด	17 ธ.ค. 56	51%	-	-	709,000	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน (หมายเหตุ ข้อ 5.2.2)						
ง) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	7 ก.พ. 57	30%	144,000	-	-	-
จ) บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	24 ธ.ค. 56	40%	1,377,000	-	-	-
ฉ) บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	5 ธ.ค. 57	40%	-	-	-	116,949
บริษัทร่วม (หมายเหตุข้อ 5.2.3)						
ช) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอ เรชั่น จำกัด	24 ธ.ค. 56	25%	590,000	-	-	-
ซ) บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25 ธ.ค. 56	25%*	-	1,725,699	-	-

* บริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือโดย บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2.1 บริษัทย่อย

(ก) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (“CHPP”)

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดรวมเป็นจำนวน 570 ล้านบาท ซึ่งแบ่งออกเป็นค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญเป็นจำนวน 210 ล้านบาท และเป็นมูลค่าการซื้อเงินกู้ยืมที่ CHPP คงค้างอยู่กับ PTT เป็นจำนวน 360 ล้านบาท

(ข) บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (“NSC”)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ใน NSC ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดรวมเป็นจำนวน 1,726 ล้านบาท โดยประกอบด้วย

	(ล้านบาท)
- ค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ NSC	301
- ค่าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	
(ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.2.3)	1,725,699
รวม	1,726,000

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้แก่ผู้ขายโดยส่วนใหญ่ถูกบันทึกส่วนให้เป็นค่าซื้อเงินลงทุนใน บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”) เนื่องจาก NSC ไม่ได้มีการดำเนินงานอื่นใดนอกเหนือไปจากเป็นผู้ถือหุ้นของ XPCL ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยถือเป็นเงินลงทุนในบริษัท รวม

(ค) บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“IRPCCP”)

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 51 ใน IRPCCP ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวนรวมทั้งสิ้น 709 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

กลุ่มบริษัทถือรายการดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ ที่มีการกำหนดให้ผู้บริหารทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (measurement period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปี นับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่างๆที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อกิจการ ทั้งนี้การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของ CHPP, NSC และ IRPCCP ที่ได้มา ในเดือนธันวาคม 2556 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2557

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญจากกิจการทั้งสามแห่ง มีดังนี้

	CHPP	NSC	IRPCCP	รวม
สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา		มูลค่าที่รับรู้ (พันบาท)		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	563	895	4,317	5,775
ลูกหนี้	28,604	5	-	28,609
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	185,976	-	-	185,976
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	481,599	-	1,378,548	1,860,147
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	429	-	495,000	495,429
สินทรัพย์อื่น	1,517	1	14,783	16,301
เจ้าหนี้อื่น	(38,235)	(600)	(145,318)	(184,153)
เงินกู้ยืม	-	-	(350,000)	(350,000)
หนี้สินภาษีเงินได้	(3,868)	-	(64,852)	(68,720)
หนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น	(76,911)	-	-	(76,911)
หนี้สินอื่น	(13,964)	-	(7,202)	(21,166)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	565,710	301	1,325,276	1,891,287
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม*	-	-	(649,385)	(649,385)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา – ส่วนของบริษัท	565,710	301	675,891	1,241,902
ค่าความนิยม	4,290	-	33,109	37,399
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	570,000	301	709,000	1,279,301
มูลค่าการซื้อ - เงินกู้ยืม	(360,000)	-	-	(360,000)
เงินสดที่ได้มา	(563)	(895)	(4,317)	(5,775)
สิ่งตอบแทนในการซื้อสุทธิ – ชำระแล้ว	209,437	(594)	704,683	913,526

* ตามสัดส่วนในส่วนได้เสียในการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในผู้ถูกซื้อ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.2.2 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน

(ง) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (“NNEG”)

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 30 ในบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าจากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) และเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวน 144 ล้านบาท วัตถุประสงค์หลักในการเข้าซื้อครั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าของประเทศ และสนับสนุน Synergy ของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน มีดังต่อไปนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	NNEG มูลค่าที่รับรู้ (พันบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	136,124
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4,227
เงินฝากธนาคารที่ใช้หลักทรัพย์ค้ำประกัน	9,500
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	201,877
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	466
สินทรัพย์อื่น	259
เจ้าหนี้การค้า – กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	(1,482)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(4,424)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	346,547
สัดส่วนการถือหุ้น	30%
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา – ตามสัดส่วน	103,964
ค่าความนิยม	40,036
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	144,000

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในระหว่างงวดนับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 NNEG มีรายได้ตามสัดส่วน เงินลงทุน เป็นจำนวน 2.1 ล้านบาท มีขาดทุนสุทธิตามสัดส่วนเงินลงทุนจำนวน 12.5 ล้านบาท ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 NNEG จะมีรายได้ตามสัดส่วนเงินลงทุนรวมจำนวนเงิน 2.2 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิตามสัดส่วนเงินลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวนเงิน 13.2 ล้านบาท ในการกำหนดมูลค่าดังกล่าว ฝ่ายบริหารใช้สมมติฐานในการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม โดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดนั้น ได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557

(จ) บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (“TSR”)

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ใน TSR ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวนเงินรวม 1,377 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายเงินจำนวน 927 ล้านบาท ในวันที่ 24 ธันวาคม 2556 และทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 450 ล้านบาท พร้อมข้อผูกพันจากการเพิ่มทุนในอนาคตอีกเป็นจำนวนเงิน 320 ล้านบาทในปี 2557

กลุ่มบริษัทถือรายการดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินมีการกำหนดให้ผู้บริหารทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (measurement period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปี นับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่างๆที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อกิจการ ทั้งนี้การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของ TSR ที่ได้มา ในเดือนธันวาคม 2556 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2557

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญ มีดังนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา (ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	มูลค่าที่รับรู้ (พันบาท)
เงินลงทุนชั่วคราว	112
ลูกหนี้	108,101
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	55,204
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	962,366
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	2,287,004
สินทรัพย์อื่น	194
เจ้าหนี้อื่น	113,478
เงินกู้ยืม	(417,564)
หนี้สินภายใต้การควบคุม	(1,961,580)
หนี้สินอื่น	(19,474)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	(7,987)
ค่าความนิยม	1,119,854
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	257,146
เงินสดที่ได้มา	1,377,000
สิ่งตอบแทนในการซื้อสุทธิ – ชำระแล้ว	(112)
	1,376,888

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(จ) บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (“NLIPC”)

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ในบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จากบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด เป็นจำนวนเงิน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 117 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวในปี 2558 นอกจากนี้บริษัทยังมีข้อผูกพันในการชำระเงินเพิ่มเติมในอนาคตตามบันทึกความเข้าใจลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีดังต่อไปนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

NLIPC	
มูลค่าที่รับรู้ (พันบาท)	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	122,651
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3,532
ลูกหนี้ตามข้อตกลงสัญญาสัมปทาน	576,575
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	72
สินทรัพย์อื่น	297,817
เจ้าหนี้การค้า	(92,130)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(263,649)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(527,012)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	117,856
สัดส่วนการถือหุ้น	40%
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา – ตามสัดส่วน	47,142
ค่าความนิยม	69,807
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อค้างจ่าย	116,949

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในระหว่างงวดนับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 NL1PC มีรายได้ตามสัดส่วนเงินลงทุนเป็นจำนวน 0.008 ล้านบาท มีขาดทุนสุทธิตามสัดส่วนเงินลงทุนจำนวน 1.48 ล้านบาท ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 NL1PC จะมีรายได้ตามสัดส่วนเงินลงทุนจำนวน 0.06 ล้านบาทและขาดทุนสุทธิตามสัดส่วนเงินลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 9.2 ล้านบาท ในการกำหนดมูลค่าดังกล่าวฝ่ายบริหารใช้สมมุติฐานในการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม โดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดนั้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557

ผู้บริหารได้แต่งตั้งผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจ อย่างไรก็ตาม วันที่งบการเงินรวมนี้ได้รับการอนุมัติ รายงานของผู้ประเมินราคาอิสระยังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้นมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาเป็นมูลค่าประมาณการ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

5.2.3 บริษัทร่วม

(ข) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 25 ในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวน 590 ล้านบาท

(ข) บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 25 ในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยรายละเอียดในการซื้อได้ถูกเปิดเผยไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.2.1 (ข)

กลุ่มบริษัทถือรายการดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินมีการกำหนดให้ผู้บริหารทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (measurement period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปี นับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่างๆที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อกิจการ ทั้งนี้การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของ BIC และ XPCL ที่ได้มา ในเดือนธันวาคม 2556 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2557

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่
ละประเภทที่สำคัญของบริษัทรวมทั้งสองแห่ง มีดังนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	BIC	XPCL มูลค่าที่รับรู้ (พันบาท)	รวม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	605,845	615,738	1,221,583
ลูกหนี้	377,826	2,129	379,955
สินค้าคงเหลือ	2,931	-	2,931
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	200,420	-	200,420
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,126,263	22,204,969	27,331,232
สินทรัพย์อื่น	133,088	148,336	281,424
เจ้าหนี้การค้า	(904,354)	-	(904,354)
เงินกู้ยืม	(4,147,255)	(15,625,940)	(19,773,195)
หนี้สินอื่น	(31,840)	(1,770,804)	(1,802,644)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	1,362,924	5,574,428	6,937,352
สัดส่วนการถือหุ้น	25%	25%	25%
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มา – ตามสัดส่วน	340,731	1,393,607	1,734,338
ค่าความนิยม	249,269	332,092	581,361
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	590,000	1,725,699	2,315,699

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

ในปี 2557 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 0.3 ล้านบาท (2556 : 18.9 ล้านบาท) ที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงิน ค่าที่ปรึกษากฎหมายและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงินได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมของกลุ่มบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

6 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดทำงบการเงิน บุคคลหรือกิจการเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท หากกลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมหรือควบคุมร่วมกันทั้งทางตรงและทางอ้อมหรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคลหรือกิจการในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารหรือในทางกลับกัน หรือกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันหรืออยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญเดียวกันกับบุคคลหรือกิจการนั้น การเกี่ยวข้องกันนี้อาจเป็นรายบุคคลหรือเป็นกิจการ

ความสัมพันธ์กับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้น
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 51
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ลาว	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อม
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ลาว	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไทยเพตทีแอลกอฮอล์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอ็มเอ็มซี โปล์โมส จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท บีซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นและบริษัทถือหุ้น บุริมสิทธิ์ ร้อยละ 25
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	ฮ่องกง	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไทยโอลีโอเคมี จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	ไทย	กิจการที่ควบคุมร่วมกันของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
บริษัท ลินเค้ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีกรรมกร่วม
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราฟฟิค จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นและมีกรรมกร่วม
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	มีกรรมกร่วมและบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15
ผู้บริหารสำคัญ	ไทย	บุคคลที่มีอำนาจและความรับผิดชอบการวางแผน สั่งการและควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่า ทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้รวมถึงกรรมการของบริษัท (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการแต่ละประเภทอธิบายได้ดังต่อไปนี้

รายการ	นโยบายการกำหนดราคา
ขายสินค้า	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
การให้บริการ	ราคาตามสัญญา
ซื้อสินค้า / วัตถุดิบ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
รับบริการ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
ค่าความช่วยเหลือทางเทคนิค	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ/ดอกเบี้ยจ่าย	อัตราตามสัญญา

รายการที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
	ระยะเวลาตั้งแต่		ระยะเวลาตั้งแต่	
	วันที่ 10		วันที่ 10	
	สำหรับปี	มกราคม 2556	สำหรับปี	มกราคม 2556
	สิ้นสุดวันที่ 31	ถึงวันที่ 31	สิ้นสุดวันที่ 31	ถึงวันที่ 31
	ธันวาคม 2557	ธันวาคม 2556	ธันวาคม 2557	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
รายได้จากการขาย	4,886,734	3,114,780	4,886,734	3,114,780
รายได้อื่น	10	10	10	10
ต้นทุนขายสินค้า	17,540,096	21,113,360	17,537,146	21,113,315
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	52,942	59,298	51,159	59,259
บริษัทย่อย				
ดอกเบี้ยรับ	-	-	80,899	1,825
รายได้อื่น	-	-	1,639	-
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	-	-	50	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
รายได้อื่น	5,812	-	5,812	-
เงินปันผลรับ	-	-	31,500	-
บริษัทร่วม				
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	103	-	103	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	5,957,455	6,534,626	5,957,455	6,534,626
รายได้จากการขายในโตรเจน	100,795	107,158	100,795	107,158
เงินปันผลรับ	11	13	11	13
รายได้อื่น	14,939	17,384	14,939	17,384
ต้นทุนขายสินค้า	630,983	241,067	630,473	241,053
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	51,105	27,969	48,543	27,948
ดอกเบี้ยจ่าย	-	385	-	-
ต้นทุนซื้อสินทรัพย์	104,855	12,221	51,754	12,221
ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	6,284	4,175	4,932	4,175

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ยอดคงเหลือกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด				
(มหาชน)	438,432	852,476	438,432	852,476
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	4,741	5,086	4,741	5,086
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	107,155	124,432	107,155	124,432
บริษัท ไทยโอเลโอเคมี จำกัด	32,582	75,698	32,582	75,698
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	190,660	359,952	190,660	359,952
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	2,842	2,395	2,842	2,395
บริษัท ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	13,171	35,932	13,171	35,932
บริษัท เอ็มซีเอ็มซี โปรดักส์ จำกัด	135,453	342,413	135,453	342,413
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	33,306	107,089	33,306	107,089
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	3,733	7,465	3,733	7,465
	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>
กลับรายการหนี้สูญสำหรับปี 2557 และ				
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม				
2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(7,223)	-	(7,223)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ลูกหนี้อื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	534	20,002	534	20,002
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	1	361,179	1	361,179
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	6,444	6,444	6,444	6,444
บริษัทย่อย				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	-	-	684	463
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	-	-	770	1,362
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	-	-	300	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	9,447	3,548	9,447	3,548
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	511	-	511	-
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	31,500	-	31,500	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไบโอ ครีเอชัน จำกัด	7,050	7,050	7,050	7,050
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	1,542	1,041	1,542	1,041
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	25,502	16,797	25,502	16,797
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	495	479	495	479
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	43,848	33,976	43,848	33,976
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	684	684	684	684
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	82,648	183,287	82,648	183,287
บริษัท ไทยอีทอกซีเลท จำกัด	1,153	975	1,153	975
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	-	205,590	-	205,590
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	435	-	435	-
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	1,081	-	1,081	-
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด	615	-	615	-
	213,490	841,052	215,244	842,877

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	<u>213,490</u>	<u>841,052</u>	<u>215,244</u>	<u>842,877</u>
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญสำหรับปี 2557				
และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่				
วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง				
วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมที่เกิดจากการที่เกี่ยวข้องกัน

	อัตราดอกเบี้ย		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
	(ร้อยละต่อปี)				(พันบาท)	
บริษัทย่อย						
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น						
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	MOR – 1.5%	MOR – 1.5%	-	-	-	1,208,514
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	MOR – 1.5%	MOR – 1.5%	-	-	-	360,000
รวม			-	-	-	1,568,514

เงินให้กู้ยืมระยะยาว

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด						
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี			-	-	40,000	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี			-	-	210,000	-
รวม	MLR – 1.25%	-	-	-	250,000	-
หัก ค่าเผื่อนั้นสงสัยจะสูญ			-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมที่เกิดจากการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ			-	-	250,000	1,568,514

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

วงเงินกู้ 350 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 มิถุนายน 2557 เงินกู้มีระยะเวลา 9 ปี กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน งวดแรกชำระในเดือน ธันวาคม 2557 โดยชำระงวดละ 20 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ตามวงเงินกู้นี้มีจำนวน 250 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2556: ไม่มี) เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายเงินกู้ระยะสั้นและใช้ในการดำเนินงาน

วงเงินกู้ 1,885 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืม มีระยะเวลา 6 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมตามวงเงินกู้นี้เป็นศูนย์ ซึ่งได้ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 8 กันยายน 2557 (31 ธันวาคม 2556: 1,209 ล้านบาท) เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารงานและลงทุนในบริษัทร่วม

วงเงินกู้ 360 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 ธันวาคม 2556 เงินกู้มีระยะเวลา 6 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยอดคงเหลือของเงินกู้ตามวงเงินกู้นี้มีจำนวน 360 ล้านบาท และได้ชำระคืนทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายเงินกู้ระยะสั้นและใช้ในการดำเนินงาน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ ณ วันที่				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	-	-	1,568,514	-
เพิ่มขึ้น	-	-	671,762	1,568,514
ลดลง	-	-	(2,240,276)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	-	1,568,514

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ ณ วันที่				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	-	-	-	-
เพิ่มขึ้น	-	-	330,000	-
ลดลง	-	-	(80,000)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	250,000	-

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	2,938	2,938	2,938	2,938
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	2,071	2,053	2,071	2,053
รวม	5,009	4,991	5,009	4,991

เจ้าหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	2,181,136	3,078,442	2,181,136	3,078,442
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	1,455	-	1,455	-
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	1,742	-	1,742	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
			(พันบาท)	
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	57,179	12,786	57,179	12,786
รวม	<u>2,241,512</u>	<u>3,091,228</u>	<u>2,241,512</u>	<u>3,091,228</u>

เจ้าหนี้อื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
			(ปรับปรุงใหม่)	
			(พันบาท)	
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	4,804	343,903	4,804	343,903
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	14,599	9,945	13,651	8,987
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	4,479	1,817	4,479	1,817
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	56	-	56
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	5,673	4,595	5,673	4,595
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	22,164	18,550	22,039	18,445
บริษัท บีซิเนส เซอร์วิส เอส ไลแอนซ์ จำกัด	4,828	3,740	4,741	3,636
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์				
เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	2,657	2,721	2,657	2,721
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์				
เอนจิเนียริง จำกัด	14,423	8,972	14,423	8,972
บริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	55,149	100,818	55,149	100,818
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	981	2	981	-
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	15,105	26,289	15,105	26,289
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	1,132	772	1,132	772
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	188,462	192,140	188,462	192,140
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	40	-	40	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เซ็นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	117,221	-	117,221	-
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	11	-	11	-
รวม	<u>451,728</u>	<u>714,320</u>	<u>450,568</u>	<u>713,151</u>

เข้าหุ้นงานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	<u>8,025</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

สัญญาสำคัญที่ทำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัญญาสำคัญที่ทำกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนี้

สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและก๊าซธรรมชาติ

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2548 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ในระบบ Cogeneration ขนาด 40 เมกะวัตต์ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำภายในโรงงานสาธิตการ 1 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2549 โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาโดยปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ในระบบการผลิตไฟฟ้า (Cogeneration) ขนาด 110 เมกะวัตต์ และนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าไปใช้ในการกระบวนการผลิตทางความร้อน ภายในศูนย์สาธารณูปการ 2 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้ส่งมอบก๊าซและบริษัทได้รับซื้อก๊าซ

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้กับเครื่องจักรและหรืออุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ภายในศูนย์สาธารณูปการ 2 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้ส่งมอบก๊าซและบริษัทได้รับซื้อก๊าซ

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้กับเครื่องจักรและหรืออุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ภายในโรงงานสาธารณูปการ 3 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 13 พฤษภาคม 2552 โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาโดยปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2540 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าขนาด 700 เมกะวัตต์ ภายในโรงงานศรีราชา โดยบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวจะจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญานับนี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในระหว่างปี 2566

สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2548 บริษัทได้ทำสัญญารับซื้อและจำหน่ายไอน้ำให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวไม่ได้กำหนดอายุของสัญญา ขึ้นอยู่กับทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษร

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2549 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการทางพาณิชย์กิจ และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2551 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
แห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 และสามารถต่อสัญญา
ได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
จำนวน 2 แห่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 และสามารถต่อสัญญา
ได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่ง
หนึ่ง จำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2552 และเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551
บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไอน้ำอีกสัญญาหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2552 ทั้ง 3
สัญญาสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 2 สัญญา
สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสอง
ฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง
จำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดย
คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และในโตรเจนกับกิจการที่
เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 5 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2554 และสามารถต่อ
สัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป และวันที่ 1 พฤศจิกายน
2556 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไอน้ำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งนี้เพิ่มอีก 1 สัญญา โดยต่อสัญญาครั้งละ 1 ปี

เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาขายน้ำปราศจากแร่ธาตุกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งโดยบริษัทจัดหา
น้ำปราศจากแร่ธาตุให้ตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 16 ปี นับตั้งแต่วันที่ 21
กรกฎาคม 2552

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2553 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และไนโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 5 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2553 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไนโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการทางพาณิชย์กิจ และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 4 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2558 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาเช่าดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2550 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2548 และสามารถต่อสัญญาได้อีก โดยทำการแจ้งภายใน 12 เดือนก่อนหมดสัญญา ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทมีสัญญาให้เช่าสิทธิทางท่อนส่งผลิตภัณฑ์ จำนวน 5 สัญญา กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยสัญญามีระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในแต่ละสัญญาและสามารถต่อสัญญาได้อีก ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาชดเชยต้นทุน

บริษัทมีสัญญาชดเชยต้นทุนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อชดเชยต้นทุนการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเพื่อมีสิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซดังกล่าว ท่อส่งน้ำ และการใช้ประโยชน์บนที่ดินสำหรับการก่อสร้างสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบของบริษัทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาเหล่านั้น บริษัทตกลงที่จะชดเชยต้นทุนการลงทุนที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี หรือสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าที่บริษัททำไว้กับ กฟผ. แล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อน

สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทมีสัญญาเช่าที่ดินกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อเช่า/เช่าช่วงที่ดินบางแปลง ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนกันยายน 2565 โดยมีค่าเช่ารวมสำหรับปี 2557 เป็นจำนวน 5.9 ล้านบาท (สำหรับระยะเวลาตั้งแต่ 10 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556 จำนวนเงิน 5.9 ล้านบาท) และจะมีการปรับอัตราค่าเช่าทุก 5 ปี

สัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงาน

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงานกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2558 และสามารถต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 3 ปี โดยทำการแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 120 วัน ก่อนหมดสัญญา ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาบริการและจัดหา

บริษัทมีสัญญาบริการและจัดหาเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง โดยกิจการที่เกี่ยวข้องกันจะให้บริการเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง การให้บริการคำปรึกษาและบริการด้านอื่นๆ แก่บริษัท โดยสัญญามีระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่ที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในสัญญา และงวดสุดท้ายจะมีผลสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาบริหารจัดการ

บริษัทมีสัญญาให้บริหารจัดการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ที่กำหนดในสัญญา บริษัทจะเรียกเก็บค่าบริการจัดการดังกล่าวตามที่ระบุไว้ในสัญญา และค่าบริการจัดการนี้จะปรับเปลี่ยนปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

สัญญาประกันภัย

บริษัทและบริษัทย่อยหลายแห่งได้ทำกรรมธรรม์ประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงภัยทุกประเภทกับบริษัทรับประกันภัยในประเทศแห่งหนึ่งซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีทุนประกันตามสัญญา กรรมธรรม์ดังกล่าวมีการต่ออายุทุกปี โดยบริษัทและบริษัทย่อยบางแห่งได้ให้เจ้าหนี้เงินกู้เป็นผู้รับผลประโยชน์ตามกรรมธรรม์ประกันภัยภายใต้เงื่อนไขหลักประกันของสัญญาเงินกู้

สัญญาซื้อขายกิจการ

บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายกิจการกับผู้ถือหุ้นรายหนึ่งและกิจการที่เกี่ยวข้องกันสองแห่ง เพื่อเข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 8 แห่ง โดยมีมูลค่าการซื้อขายรวมทั้งสิ้น 8,005 ล้านบาท และมีเงื่อนไขเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าซื้อเงินลงทุนและรับโอนสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้วทั้งหมด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
เงินสดในมือ	1,288	1,019	1,155	960
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน				
และออมทรัพย์	2,169,234	116,117	2,114,568	89,624
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ				
(ระยะสั้นกว่า 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ลงทุน)	1,220,423	6,273,134	1,220,422	6,273,134
ใบรับฝากเงินจากธนาคาร				
(ระยะสั้นกว่า 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ลงทุน)	30,000	-	-	-
รวม	<u>3,420,945</u>	<u>6,390,270</u>	<u>3,336,145</u>	<u>6,363,718</u>

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	3,420,945	6,390,252	3,336,145	6,363,700
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	-	18	-	18
รวม	<u>3,420,945</u>	<u>6,390,270</u>	<u>3,336,145</u>	<u>6,363,718</u>

8 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากธนาคารเป็นจำนวนเงินรวม 182 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่ายและขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม (2556 :กลุ่มบริษัทและบริษัท 80.5 ล้านบาท และ 80.5 ล้านบาท ตามลำดับ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

9 เงินลงทุนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
เงินลงทุนชั่วคราว				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	-	825,220	-	685,220
	-	825,220	-	685,220
เงินลงทุนระยะยาวอื่น				
ตราสารทุนอื่นที่ไม่อยู่ในความต้องการ				
ของตลาด	2,686,877	500	2,686,877	500
	2,686,877	500	2,686,877	500
รวม	2,686,877	825,720	2,686,877	685,720

ยอดเงินลงทุนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	2,207,500	825,720	2,207,500	685,720
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	479,377	-	479,377	-
รวม	2,686,877	825,720	2,686,877	685,720

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทไม่มีเงินฝากประจำที่มีเงื่อนไขการใช้จ่าย และขั้นตอนการเบิกถอน
สำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม (2556 : 186.5 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

		งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ประเภท	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	วิธีราคาทุน
		ของธุรกิจ	2557	2556	2557
			(ร้อยละ)		(พันบาท)
ตราสารอื่นที่ไม่อยู่ในความถือครองของตลาด					
หุ้นสามัญ					
บริษัท ราชนิวเพาเวอร์ จำกัด		ผลิตไฟฟ้า	15	-	7,325,000
					7,325,000
					2,207,000
					2,207,000
					-
หุ้นบุริมสิทธิ					
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเฮลท์แคร์ จำกัด		บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล	25	25	2,000
					2,000
					500
					500
24M Technologies, Inc. (ทุนชำระแล้วหน่วยพันเหรียญสหรัฐอเมริกา)		วิจัยและพัฒนาแปดเตอร์	17	-	50,118
					35,163
					479,377
					479,877
					2,686,877
					500

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในเดือนมิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าซื้อตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย จากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) โดยคิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 2,207 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้เข้าซื้อตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดในสัดส่วนร้อยละ 17 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท 24M Technologies, Inc. ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเป็นการถือหุ้นจำนวน 4,249,291 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.53 เหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 479 ล้านบาท

10 ลูกหนี้การค้า

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)			
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	962,075	1,912,938	962,075	1,912,938
บุคคลหรือกิจการอื่น ๆ		2,051,415	3,085,821	2,021,486	3,057,050
รวม		3,013,490	4,998,759	2,983,561	4,969,988
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ		-	-	-	-
สุทธิ		3,013,490	4,998,759	2,983,561	4,969,988
กลับรายการหนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ					
สำหรับปี 2557 และสำหรับรอบเวลา					
ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่					
31 ธันวาคม 2556		-	(7,223)	-	(7,223)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การวิเคราะห์อายุของลูกหนี้การค้า มีดังนี้

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	962,041	1,912,904	962,041	1,912,904
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
มากกว่า 12 เดือน	34	34	34	34
6	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>	<u>962,075</u>	<u>1,912,938</u>
กิจการอื่นๆ				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,961,856	3,085,652	1,931,927	3,056,881
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
น้อยกว่า 3 เดือน	89,390	-	89,390	-
3 - 6 เดือน	-	169	-	169
มากกว่า 12 เดือน	169	-	169	-
	<u>2,051,415</u>	<u>3,085,821</u>	<u>2,021,486</u>	<u>3,057,050</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	<u>2,051,415</u>	<u>3,085,821</u>	<u>2,021,486</u>	<u>3,057,050</u>
สุทธิ	<u>3,013,490</u>	<u>4,998,759</u>	<u>2,983,561</u>	<u>4,969,988</u>

โดยปกติระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัทมีระยะเวลา 30 วัน

บริษัทมีคดีความฟ้องร้องกับรัฐวิสาหกิจแห่งหนึ่ง (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)) และได้รับผลคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการเรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2556 ซึ่งผู้บริหารตัดสินใจไม่นำผลชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการเข้าสู่กระบวนการศาลปกครอง จากผลกระทบของรายการดังกล่าว ทำให้ในระหว่างปี 2556 บริษัทบันทึกปรับปรุงรายการลูกหนี้การค้าลดลง 62 ล้านบาท ลูกหนี้อื่นลดลง 34 ล้านบาท หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 6 ล้านบาท และ ค่าใช้จ่ายผลเสียหายจากคดีความเพิ่มขึ้น 90 ล้านบาท

ลูกหนี้การค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

11 ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงิน

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ครบกำหนดชำระ หนึ่งถึงห้าปี		ส่วนที่ครบกำหนดชำระ เกินกว่าห้าปี	
	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556
ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงิน หัก ดอกเบี้ยที่ยังไม่ถึง เป็นรายได้	1,517,254 (909,405) 607,849	1,547,249 (965,754) 581,495	6,113,295 (3,022,402) 3,090,893	6,008,867 (3,282,544) 2,726,323	8,472,978 (1,796,828) 6,676,150	10,094,660 (2,446,092) 7,648,568
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-	-	-
หัก ปรับมูลค่าธุรกรรม	607,849	581,495	3,090,893	2,726,323	6,676,150	7,648,568
ตามสัญญา	(499,628)	(581,495)	(1,621,074)	(1,899,265)	(1,560,248)	(1,889,247)
สุทธิ	108,221	-	1,469,819	827,058	5,115,902	6,693,942
						6,586,379

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทและบริษัทไม่มีลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่เกินกำหนดชำระหนี้

12 ลูกหนี้อื่น

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	213,490	841,052	215,244
บุคคลหรือกิจการอื่น				842,877
ลูกหนี้เงินทดรองพนักงาน		645	556	572
ลูกหนี้กรมศุลกากร		8,642	4,766	4,240
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า		220,374	207,504	211,270
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ		8,260	14,539	8,214
อื่นๆ		15,347	5,696	15,347
รวม		466,758	1,074,113	454,887
				1,074,399

13 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	(พันบาท)			
วัตถุดิบ	9,409	178	9,409	178
สินค้าสำเร็จรูป	1,957	1,556	1,957	1,556
พัสดุคงคลัง	347,939	387,680	347,939	387,680
	359,305	389,414	359,305	389,414
หัก ค่าเผื่อมูลค่าสินค้าลดลง	(276)	(152)	(276)	(152)
สุทธิ	359,029	389,262	359,029	389,262

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		(พันบาท)
ต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่บันทึกเป็น				
ค่าใช้จ่ายและได้รวมในบัญชีต้นทุนขาย				
- ต้นทุนขาย	20,886,095	23,063,213	20,768,321	23,061,485

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี	สำหรับรอบระยะเวลา
	สิ้นสุดวันที่	ตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	2556 ถึงวันที่ 31
		ธันวาคม 2556
	(พันบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และวันที่ 10 มกราคม 2556	1,436,486	-
ซื้อเงินลงทุน	2,474,069	1,436,486
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,910,555	1,436,486

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,462 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 246 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และในวันที่ 2 เมษายน 2557 ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งที่หนึ่งในอัตราร้อยละ 25 ของมูลค่าที่ตราไว้ บริษัทและส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวคิดเป็นจำนวน 314 ล้านบาท และ 302 ล้านบาทตามลำดับ

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 3,918 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 39 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยผู้ถือหุ้นส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมไม่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่จึงมีการจัดสรรหุ้นทั้งหมดให้กับบริษัท ในระหว่างปี 2557 ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นจากหุ้นสามัญที่ออกใหม่แล้วเป็นจำนวน 2,160 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 และเงินปันผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	สัดส่วนความ		ราคาทุน		การตัดค่า		ราคาทุน – สุทธิ	
	เป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	2557	2556	(พันบาท)	2557	2556	เงินปันผลรับ
	2557	2556	2557	2556		2557	2556	2557 2556
บริษัทย่อย								
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าพลังน้ำรวม								
จำกัด *	100	100	316,220	316,220	-	-	210,000	-
บริษัท นที ซินเนอร์ยี่ จำกัด *	100	100	2,442,375	282,250	-	-	517,486	-
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์								
จำกัด	51	51	1,515,575	900,000	-	-	1,022,944	-
รวม								
			3,910,555	1,436,486	-	-	3,910,555	-
							1,436,486	-

บริษัทย่อยทั้งหมด ไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน และไม่มีการจ่ายเงินปันผลแก่บริษัทในระหว่างปี/งวด

* ราคาทุนเป็นมูลค่าสุทธิจากเงินกู้ยืมระหว่างกันก่อนการซื้อกิจการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

15 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
		ระยะเวลา		ระยะเวลา	
		ตั้งแต่วันที่		ตั้งแต่วันที่	
	สำหรับปี	10 มกราคม	สำหรับปี	10 มกราคม	
	สิ้นสุดวันที่	2556 ถึงวันที่	สิ้นสุดวันที่	2556 ถึงวันที่	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	
หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556	
(ปรับปรุงใหม่)					
(พันบาท)					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ					
วันที่ 10 มกราคม 2556	3,695,144	-	1,967,000	-	
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุน					
ตามวิธีส่วนได้เสีย	258,774	2,445	-	-	
เงินปันผลรับ	(31,500)	-	-	-	
ซื้อเงินลงทุน	5.2 1,644,637	3,692,699	760,949	1,967,000	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>5,567,055</u>	<u>3,695,144</u>	<u>2,727,949</u>	<u>1,967,000</u>	

มีการซื้อเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังนี้

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ใน TSR ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวนเงินรวม 1,377 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายเงินจำนวน 927 ล้านบาทแล้วในวันที่ 24 ธันวาคม 2556 และทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 450 ล้านบาทในปี 2557 นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทยังมีข้อผูกพันจากการเพิ่มทุนในอนาคตอีกเป็นจำนวนเงิน 320 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เมื่อวันที่ 25 เมษายน และ 3 มิถุนายน 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญ 5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเสนอขายในราคาหุ้นละ 10 บาทสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 3 ล้านหุ้น และ 385 บาท สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 2 ล้านหุ้น ตามลำดับ คิดเป็นมูลค่าจากราคาเสนอขายทั้งสิ้น 800 ล้านบาท และในวันที่ 29 เมษายน และ 23 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ชำระเงินรวมเป็นจำนวน 770 ล้านบาท (โดยถือเป็นการจ่ายสิ่งตอบแทนในการซื้อธุรกิจค้างจ่ายที่บริษัทได้บันทึกไว้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ซื้อกิจการในปี 2556 เป็นจำนวน 450 ล้านบาท และเป็นการจ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนอีกเป็นจำนวน 320 ล้านบาท)

บริษัท ผลิตภัณฑ์ นวนคร จำกัด

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้ลงทุนในบริษัท ผลิตภัณฑ์ นวนคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 144 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 และวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2557 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 200 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท ตามลำดับ รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 702 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเต็มจำนวนตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นจำนวน 60 ล้านบาทและ 30 ล้านบาท ในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557 และ 21 มีนาคม 2557 ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ผลิตภัณฑ์ นวนคร จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 300 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 1,002 ล้านบาท โดยเป็นการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญ 30 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และในวันที่ 15 พฤษภาคม 2557 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเต็มจำนวนตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นจำนวน 90 ล้านบาท

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

ในปี 2557 บริษัท นทีซินเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกิจการ ได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเพิ่มเติมตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 884 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ในบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จากบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด เป็นจำนวนเงิน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 117 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวในปี 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 และเงินปันผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

งบการเงินรวม											
		สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		ราคาทุน		มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
		2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
(ร้อยละ)											
(พันบาท)											
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน											
บริษัท ไทย โซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด	40	40	583,333	533,333	1,697,000	1,377,000	1,921,328	1,380,581	-	-	-
บริษัท สลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	30	-	1,002,000	-	324,000	-	311,516	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า น้ลล 1 จำกัด (ทุนชำระแล้ว											
หน่วยพันเหรียญสหรัฐอเมริกา)	40	-	8,850	-	116,949	-	115,472	-	-	-	-
					2,137,949	1,377,000	2,348,316	1,380,581	-	-	-
บริษัทร่วม											
บริษัท บางปะอิน โดเจนเนอรัชั่น จำกัด	25	25	1,370,000	1,370,000	590,000	590,000	640,759	589,194	-	-	-
					590,000	590,000	640,759	589,194	-	-	-
บริษัทร่วมทางอ้อม											
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	25	9,324,500	5,789,750	2,609,387	1,725,699	2,577,980	1,725,369	-	-	-
					2,609,387	1,725,699	2,577,980	1,725,369	-	-	-
					5,337,336	3,692,699	5,567,055	3,695,144	-	-	-
รวม											

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			ราคาทุน		การซื้อคืน		ราคาทุน-สุทธิ	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
(ร้อยละ)								
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน								
บริษัท ไทย โพลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	40	583,333	533,333	1,697,000	1,377,000	-	1,697,000
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นครจักรักษ์ จำกัด	30	-	1,002,000	-	324,000	-	324,000	-
บริษัท ไฟฟ้า นวัตกรรม (ทุนชำระแล้วส่วนน้อย)	40	-	8,850	-	116,949	-	116,949	-
บริษัท สหรัฐอเมริกา	-	-	-	-	-	-	-	-
			2,137,949	1,377,000	-	-	2,137,949	1,377,000
							31,500	-
บริษัทร่วม								
บริษัท บางปะอิน โกลเด้นเอเรชั่น จำกัด	25	25	1,370,000	1,370,000	590,000	590,000	-	590,000
					590,000	590,000	-	-
					2,727,949	1,967,000	2,727,949	1,967,000
							31,500	-
รวม								

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งหมดไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งกลุ่มบริษัทบันทึกเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสีย โดยแสดงเป็นยอดรวมไม่ได้ปรับปรุงตามส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท

	สัดส่วนความ เป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	สินทรัพย์ รวม	หนี้สิน รวม (พันบาท)	รายได้ รวมสำหรับ ปี	กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี
31 ธันวาคม 2557					
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	6,718,906	4,692,410	1,429,586	851,005
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	30	1,390,988	486,053	7,181	(43,870)
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	40	938,285	831,475	1,038	(22,513)
		9,048,179	6,009,938	1,437,805	784,622
บริษัทร่วม					
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเพาเวอร์เซ็นเตอร์ จำกัด	25	5,852,899	4,284,467	2,804,372	192,593
		5,852,899	4,284,467	2,804,372	192,593
บริษัทร่วมทางอ้อม					
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	37,929,526	29,085,329	1,416	(124,305)
		37,929,526	29,085,329	1,416	(124,305)
รวม		52,830,604	39,379,734	4,243,593	852,910

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	สัดส่วนความ เป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	สินทรัพย์ รวม	หนี้สิน รวม (พันบาท)	รายได้ รวมสำหรับ งวด	กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด
31 ธันวาคม 2556					
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	6,183,613	5,729,644	348,153	121,948
		6,183,613	5,729,644	348,153	121,948
บริษัทร่วม					
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	25	5,973,547	4,613,847	53,780	(3,224)
		5,973,547	4,613,847	53,780	(3,224)
บริษัทร่วมทางอ้อม					
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	23,955,975	18,326,181	273	(1,320)
		23,955,975	18,326,181	273	(1,320)
รวม		36,113,135	28,669,672	402,206	117,404

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)									
หมายเหตุ	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ (พันบาท)	เครื่องตกแต่ง			งานระหว่าง ก่อสร้าง		รวม
				ติดตั้ง และ	อุปกรณ์	ยานพาหนะ	ก่อสร้าง		
ราคาทุน									
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน		250,197	655,972	31,372,395	62,146	-	3,981	617,168	32,961,859
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3	-	-	(11,868,729)	-	-	-	(21,421)	(11,890,150)
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่		250,197	655,972	19,503,666	62,146	-	3,981	595,747	21,071,709
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างงวด	5.2	867,540	196,188	243,764	1,128	-	-	511,007	1,819,627
เพิ่มเงิน	-	-	4,294	52,982	2,184	-	-	483,638	543,098
โอน	-	-	40,839	34,335	9,541	-	-	(84,715)	-
จำหน่าย	-	-	(699)	-	-	-	-	-	(699)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 1 มกราคม 2557		1,117,737	896,594	19,834,747	74,999	-	3,981	1,505,677	23,433,735
เพิ่มเงิน	-	-	6,438	32,124	8,351	-	-	2,842,672	2,889,585
โอน	-	-	21,889	282,715	13,110	-	-	(317,714)	-
จำหน่าย	-	-	(48)	(22,817)	(388)	-	-	-	(23,253)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		1,117,737	924,873	20,126,769	96,072	-	3,981	4,030,635	26,300,067

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)

คำอธิบายรายละเอียด	วันที่	หมายเหตุ	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ (พันบาท)	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	-		-	120,787	9,461,347	2,441	-	9,621,967
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3		-	-	(5,448,322)	-	-	(5,448,322)
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่	-		-	120,787	4,013,025	2,441	-	4,173,645
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างงวด	5.2		-	33,151	63,668	-	-	97,326
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-		-	28,718	909,952	662	-	946,340
โอน	-		-	304	(304)	-	-	-
จำหน่าย	-		-	(657)	-	-	-	(657)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 1 มกราคม 2557	-		-	182,303	4,986,341	3,103	-	5,216,654
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-		-	35,614	965,808	321	-	1,011,198
จำหน่าย	-		-	(7)	(9,423)	-	-	(9,640)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-		-	217,910	5,942,726	3,424	-	6,218,212

มูลค่าสุทธิทางบัญชี

ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	250,197		535,185	15,490,641	24,754	1,540	595,747	16,898,064
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	1,117,737		714,291	14,848,406	30,092	878	1,505,677	18,217,081
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,117,737		706,963	14,184,043	41,920	557	4,030,635	20,081,855

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ราคาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังคงใช้งานจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 29.9 ล้านบาท (2556 : 6.4 ล้านบาท)

การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทได้จ้างที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักรที่จะมีขึ้นต่อไปในภายหน้า ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 15,302.9 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (2556 : 15,497.7 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุ 20)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกิจการได้ร่วมต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งที่ดินและก่อสร้างโรงงานใหม่เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์จำนวน 76.8 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยที่รับรู้ร้อยละ 5 และ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำหกเดือนบวก 2.4%

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)

รายการ	วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ อุปกรณ์ (พันบาท)	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	250,197	250,197	655,972	31,372,395	62,146	3,981	617,168	32,961,859	
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3	-	-	(11,868,729)	-	-	(21,421)	(11,890,150)	
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่	250,197	250,197	655,972	19,503,666	62,146	3,981	595,747	21,071,709	
เพิ่มขึ้น	-	-	4,294	52,982	2,184	-	185,969	245,429	
โอน	-	-	40,839	34,335	9,541	-	(84,715)	-	
จำหน่าย	-	-	(699)	-	-	-	-	(699)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	250,197	250,197	700,406	19,590,983	73,871	3,981	697,001	21,316,439	
เพิ่มขึ้น	-	-	6,438	32,090	8,223	-	695,339	742,090	
โอน	-	-	21,889	282,116	13,110	-	(317,115)	-	
จำหน่าย	-	-	(48)	(22,817)	(388)	-	-	(23,253)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	250,197	250,197	728,685	19,882,372	94,816	3,981	1,075,225	22,035,276	

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)

	หมายเหตุ	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิต				งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
				กระแสไฟฟ้า	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และ อุปกรณ์	ยานพาหนะ (พันบาท)		
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานในงวดก่อน		-	120,788	9,461,347	37,392	2,441	-	-	9,621,968
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3	-	-	(5,448,322)	-	-	-	-	(5,448,322)
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ปรับปรุงใหม่		-	120,788	4,013,025	37,392	2,441	-	-	4,173,646
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด		-	28,570	909,618	7,005	662	-	-	945,855
โอน		-	304	(304)	-	-	-	-	-
จำหน่าย		-	(657)	-	-	-	-	-	(657)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 1 มกราคม 2557		-	149,005	4,922,339	44,397	3,103	-	-	5,118,844
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี		-	28,858	950,543	9,298	321	-	-	989,020
จำหน่าย		-	(7)	(9,423)	(210)	-	-	-	(9,640)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		-	177,856	5,863,459	53,485	3,424	-	-	6,098,224

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)									
โรงผลิต									
กระแสไฟฟ้า									
เครื่องจักร และ									
ติดตั้ง และ									
อุปกรณ์									
ยานพาหนะ									
(พันบาท)									
รวม									
งานระหว่าง									
ก่อสร้าง									
รวม									
มูลค่าสุทธิทางบัญชี									
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	250,197	535,184	15,490,641	24,754	1,540	595,747	16,898,063		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	250,197	551,401	14,668,644	29,474	878	697,001	16,197,595		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	250,197	550,829	14,018,913	41,331	557	1,075,225	15,937,052		

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ราคาทรัพย์สินของบริษัทก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว
 แต่ยังคงใช้งานจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 29.9 ล้านบาท (2556 : 6.4 ล้านบาท)

การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้จ้างที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักร ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน
 14,688.9 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (2556 : 15,497.7 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุ 20)

17 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

หมายเหตุ	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)		
	ค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้า (พันบาท)	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	32,285	-	32,285
ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย	2,115	495,000	497,115
เพิ่มขึ้น	1,205	-	1,205
โอน	12,221	-	12,221
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
และวันที่ 1 มกราคม 2557	47,826	495,000	542,826
เพิ่มขึ้น	53,751	-	53,751
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	101,577	495,000	596,577
ค่าตัดจำหน่าย			
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	15,311	-	15,311
ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย	1,686	-	1,686
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	4,056	-	4,056
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
และวันที่ 1 มกราคม 2557	21,053	-	21,053
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	7,226	-	7,226
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	28,279	-	28,279

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)		
	ค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (พันบาท)	รวม
มูลค่าสุทธิทางบัญชี			
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	16,974	-	16,974
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	26,773	495,000	521,773
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	73,298	495,000	568,298
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (พันบาท)	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	32,285	-	32,285
เพิ่มขึ้น	1,205	-	1,205
โอน	12,221	-	12,221
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557	45,711	-	45,711
เพิ่มขึ้น	51,561	-	51,561
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	97,272	-	97,272
ค่าตัดจำหน่าย			
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	15,311	-	15,311
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	4,066	-	4,066
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557	19,377	-	19,377
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	6,932	-	6,932
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	26,309	-	26,309
มูลค่าสุทธิทางบัญชี			
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	16,974	-	16,974
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	26,334	-	26,334
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	70,963	-	70,963

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

18 ค่าความนิยม

		งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)		
		ค่าความนิยม	ค่าความนิยม	
		จากการรวม	จากการซื้อ	
		ธุรกิจ	ธุรกิจ	รวม
			(พันบาท)	
หมายเหตุ				
ราคาทุน				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	5.1	341,939	-	341,939
เพิ่มขึ้นจากการซื้อเงินลงทุน	5.2	-	37,399	37,399
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556				
และวันที่ 1 มกราคม 2557		341,939	37,399	379,338
เพิ่มขึ้นจากการซื้อเงินลงทุน	5.2	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		341,939	37,399	379,338
ขาดทุนจากการด้อยค่า				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556		-	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่า		(25,938)	-	(25,938)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556				
และวันที่ 1 มกราคม 2557		(25,938)	-	(25,938)
ขาดทุนจากการด้อยค่า		(27,645)	-	(27,645)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		(53,583)	-	(53,583)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556		341,939	-	341,939
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		316,001	37,399	353,400
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		288,356	37,399	325,755

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)				
หมายเหตุ	ค่าความนิยม	ค่าความนิยม	รวม	
	จากการรวม	จากการซื้อ		
	ธุรกิจ	ธุรกิจ (พันบาท)		
ราคาทุน				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	5.1	341,939	-	341,939
เพิ่มขึ้นจากการซื้อเงินลงทุน		-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556				
และวันที่ 1 มกราคม 2557		341,939	-	341,939
เพิ่มขึ้นจากการซื้อเงินลงทุน		-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		341,939	-	341,939
ขาดทุนจากการด้อยค่า				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556		-	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่า		(25,938)	-	(25,938)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556				
และวันที่ 1 มกราคม 2557		(25,938)	-	(25,938)
ขาดทุนจากการด้อยค่า		(27,645)	-	(27,645)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		(53,583)	-	(53,583)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี				
ณ วันที่ 10 มกราคม 2556		341,939	-	341,939
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		316,001	-	316,001
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		288,356	-	288,356

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

19 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
รวม	1,065,193	1,109,923	(1,403,749)	(1,377,444)
การหักกลบรายการของภาษี	(1,065,193)	(1,109,923)	1,065,193	1,109,923
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีสุทธิ	-	-	(338,556)	(267,521)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
รวม	1,069,060	1,113,790	(1,338,896)	(1,312,591)
การหักกลบรายการของภาษี	(1,069,060)	(1,113,790)	1,069,060	1,113,790
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีสุทธิ	-	-	(269,836)	(198,801)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชีรวมที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557
	ณ วันที่	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		
	1 มกราคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	กำไรหรือ ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	
		(พันบาท)		
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	42,000	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,104,420	(86,482)	-	1,017,938
เงินกู้ยืม	1,118	(1,118)	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	870	-	5,255
รวม	1,109,923	(44,730)	-	1,065,193
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,311,527)	(27,369)	-	(1,338,896)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	1,064	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(64,853)	-	-	(64,853)
รวม	(1,377,444)	(26,305)	-	(1,403,749)
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	(267,521)	(71,035)	-	(338,556)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

		งบการเงินรวม			
		บันทึกเป็น (รายจ่าย)/			
		รายได้ใน			
	ณ วันที่				ณ วันที่
	10 มกราคม	กำไรหรือ	ส่วนของ	เพิ่มขึ้นจาก	31 ธันวาคม
	2556	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	การซื้อขายธุรกิจ	2556
			(ปรับปรุงใหม่)		
			(พันบาท)		
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,215,538	(107,251)	-	(3,867)	1,104,420
เงินกู้ยืม	2,193	(1,075)	-	-	1,118
ผลประโยชน์พนักงาน	3,641	744	-	-	4,385
รวม	1,221,372	(107,582)	-	(3,867)	1,109,923
หนี้สินภายใต้การควบคุม					
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,317,074)	5,547	-	-	(1,311,527)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง					
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(5,217)	4,153	-	-	(1,064)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-	(64,853)	(64,853)
รวม	(1,322,291)	9,700	-	(64,853)	(1,377,444)
หนี้สินภายใต้การควบคุม - สุทธิ	(100,919)	(97,882)	-	(68,720)	(267,521)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		ณ วันที่
	1 มกราคม	กำไรหรือ	ส่วนของ	31 ธันวาคม
	2557	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	2557
	(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)		
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	42,000	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,108,287	(86,482)	-	1,021,805
เงินกู้ยืม	1,118	(1,118)	-	-
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	870	-	5,255
รวม	1,113,790	(44,730)	-	1,069,060
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,311,527)	(27,369)	-	(1,338,896)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	1,064	-	-
รวม	(1,312,591)	(26,305)	-	(1,338,896)
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	(198,801)	(71,035)	-	(269,836)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ณ วันที่ 10 มกราคม 2556	งบการเงินเฉพาะกิจการ บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
		กำไรหรือ ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,215,538	(107,251)	-	1,108,287
เงินกู้ยืม	2,193	(1,075)	-	1,118
ผลประโยชน์พนักงาน	3,641	744	-	4,385
รวม	1,221,372	(107,582)	-	1,113,790
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,317,074)	5,547	-	(1,311,527)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(5,217)	4,153	-	(1,064)
รวม	(1,322,291)	9,700	-	(1,312,591)
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	(100,919)	(97,882)	-	(198,801)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวน 75.0 ล้านบาท ที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี (2556 : 59.6 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

20 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
ส่วนที่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน				
ไม่มีหลักประกัน	-	360,000	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
ส่วนที่มีหลักประกัน	1,601,049	2,266,233	1,601,049	2,266,233
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(6,213)	(6,213)	(6,213)	(6,213)
รวมหนี้สินที่มีดอกเบี้ยหมุนเวียน	<u>1,594,836</u>	<u>2,620,020</u>	<u>1,594,836</u>	<u>2,260,020</u>
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ส่วนที่มีหลักประกัน	11,289,737	10,420,786	8,819,737	10,420,786
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(92,826)	(36,852)	(30,639)	(36,852)
รวมหนี้สินที่มีดอกเบี้ยไม่หมุนเวียน	<u>11,196,911</u>	<u>10,383,934</u>	<u>8,789,098</u>	<u>10,383,934</u>
รวม	<u>12,791,747</u>	<u>13,003,954</u>	<u>10,383,934</u>	<u>12,643,954</u>

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแสดงตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	1,594,836	2,620,020	1,594,836	2,260,020
ครบกำหนดหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	8,032,148	6,381,353	6,032,148	6,381,353
ครบกำหนดหลังจากห้าปี	<u>3,164,763</u>	<u>4,002,581</u>	<u>2,756,950</u>	<u>4,002,581</u>
รวม	<u>12,791,747</u>	<u>13,003,954</u>	<u>10,383,934</u>	<u>12,643,954</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่มีหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดของหลักประกันซึ่งเป็นสินทรัพย์ดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)			
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการ					
เบิกใช้และเงินลงทุนอื่น	8, 9	182,286	266,937	-	266,937
ที่ดิน	16	864,247	250,197	250,197	250,197
อาคารและ โรงผลิตกระแสไฟฟ้า					
- ราคาตามบัญชี	16	14,438,665	15,247,479	14,438,665	15,247,479
รวม		15,485,198	15,764,613	14,688,862	15,764,613

รายละเอียดของเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
บริษัท				
1) วงเงินกู้ยืมจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา มีอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	171,337	-	171,337
2) วงเงินกู้ยืมจำนวน 1,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หักอัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	135,389	-	135,389
3) วงเงินกู้ยืมจำนวน 920 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หัก อัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	123,927	-	123,927

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
บริษัท				
4) วงเงินกู้ยืมจำนวน 455 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หักอัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มีนาคม 2543	-	49,078	-	49,078
5) วงเงินกู้ยืมจำนวน 308.6 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MLR หักอัตราส่วนลด โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ ธันวาคม 2542	-	5,452	-	5,452
6) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ กุมภาพันธ์ 2552	1,400,000	1,750,000	1,400,000	1,750,000
7) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,600 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ ธันวาคม 2554	2,340,000	2,880,000	2,340,000	2,880,000
8) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,400 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ กันยายน 2555	2,550,000	2,890,000	2,550,000	2,890,000
9) วงเงินกู้ยืมจำนวน 5,510 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่ มิถุนายน 2555	4,130,786	4,681,836	4,130,786	4,681,836
บริษัทย่อย				
1) วงเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 360 ล้านบาท ไม่มีหลักประกัน อัตราดอกเบี้ยคงที่ กำหนดชำระคืนภายในเดือนมิถุนายน 2557	-	360,000	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
บริษัทย่อย				
2) วงเงินกู้ยืมจำนวน 10,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีการกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2560	2,470,000	-	-	-
รวม	12,890,786	13,047,019	10,420,786	12,687,019
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(99,039)	(43,065)	(36,852)	(43,065)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ	12,791,747	13,003,954	10,383,934	12,643,954

ภายใต้สัญญาเงินกู้ กลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น กำหนดเวลา การชำระเงินเพิ่มทุน การจ่ายเงินปันผล การลดทุนเรือนหุ้น การควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา เป็นต้น

เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวซึ่งมีวงเงินรวม 12,400 ล้านบาท กับธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 4 แห่ง เพื่อใช้ในโครงการลงทุนของบริษัทย่อย บริษัทย่อยสามารถเบิกถอนวงเงินได้ตามความคืบหน้าของโครงการ โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ดังนี้

1. วงเงินจำนวน 10,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยฝากประจำหกเดือนบวก 2.4% ต่อปี โดยดอกเบี้ยจะมีการชำระทุกสิ้นเดือน ส่วนการชำระคืนเงินต้นแบ่งออกเป็น 25 งวด เริ่มชำระงวดแรกเดือน ธันวาคม 2560 และชำระคืนเงินต้นทุกครึ่งปี
2. วงเงินจำนวน 2,400 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ของเงินกู้ยืม ซึ่งมีอัตราอยู่ระหว่างร้อยละ 0.35 ถึงอัตราดอกเบี้ยลูกค้ารายใหญ่ชั้นดีประเภทเงินเบิกเกินบัญชี

เงินกู้ยืมดังกล่าวมีที่ดินและที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างของบริษัทย่อยเป็นหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินกู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือ 2,408 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวซึ่งมีวงเงินรวม 9,000 ล้านบาท กับธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง เพื่อใช้ในโครงการลงทุนในอนาคตและเป็นเงินทุนหมุนเวียนในบริษัท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีโรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัทเป็นหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทยังไม่ได้มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทมีวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้เป็นจำนวนรวม 19,230 ล้านบาท และ 9,300 ล้านบาท ตามลำดับ (31 ธันวาคม 2556: 700 ล้านบาท และ 700 ล้านบาท ตามลำดับ)

ยอดหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	12,791,747	12,832,617	10,383,934	12,472,617
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	-	171,337	-	171,337
รวม	<u>12,791,747</u>	<u>13,003,954</u>	<u>10,383,934</u>	<u>12,643,954</u>

21 เจ้าหนี้การค้า

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
		(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	2,241,512	3,091,228	2,241,512	3,091,228
กิจการอื่น ๆ		34,277	20,307	34,277	20,307
รวม		<u>2,275,789</u>	<u>3,111,535</u>	<u>2,275,789</u>	<u>3,111,535</u>

ยอดเจ้าหนี้การค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นสกุลเงินบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

22 เจ้าหนี้อื่น

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)			
		(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	451,728	714,320	450,568	713,151
อื่นๆ					
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานค้างจ่าย		161,796	78,136	152,206	72,018
เจ้าหนี้อื่นพนักงาน		2,069	2,719	2,009	2,617
เจ้าหนี้อื่น		190,196	187,637	185,998	168,503
เงินรับล่วงหน้า		193,163	178,479	193,163	178,479
เงินประกันสัญญา		-	3,465	-	-
		547,224	450,436	533,376	421,617
รวม		998,952	1,164,756	983,944	1,134,768

ประเภทสกุลเงินตราของเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคมมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ล้านบาท)			
สกุลเงินบาท	881,731	1,164,756	866,723	1,134,768
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	117,221	-	117,221	-
รวม	998,952	1,164,756	983,944	1,134,768

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

23 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ				
วันที่ 10 มกราคม 2556	22,877	18,203	21,923	18,203
ได้มาจากการซื้อเงินลงทุน	-	951	-	-
ต้นทุนบริการปัจจุบัน และดอกเบี้ย	4,597	4,981	4,349	4,978
ผลประโยชน์จ่ายโดยโครงการ	-	(1,258)	-	(1,258)
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>27,474</u>	<u>22,877</u>	<u>26,272</u>	<u>21,923</u>

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในรายการต่อไปนี้ในกำไรหรือขาดทุน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556
	31 ธันวาคม	ถึงวันที่ 31	31 ธันวาคม	ถึงวันที่ 31
	2557	ธันวาคม 2556	2557	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
ต้นทุนขายสินค้า	2,647	3,299	2,615	3,299
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,898	1,636	1,682	1,633
ค่าใช้จ่ายในการขาย	52	46	52	46
รวม	<u>4,597</u>	<u>4,981</u>	<u>4,349</u>	<u>4,978</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อสมมุติหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ร้อยละ)			
อัตราคิดลด	3.6 - 4.2	3.6 - 4.2	4.2	4.2
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต	2.0 - 10.0	2.0 - 10.0	2.0 - 10.0	2.0 - 10.0
อายุเกษียณ	60	60	60	60
อัตรามรณะ	อ้างอิงตามตารางมรณะ		อ้างอิงตามตารางมรณะ	
	ปี พ.ศ. 2551(TMO08)		ปี พ.ศ. 2551(TMO08)	

24 ทุนเรือนหุ้น

	มูลค่าหุ้น ต่อหุ้น (บาท)	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		2557		2556	
		จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน
			(พันหุ้น/พันบาท)		
ทุนจดทะเบียน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ					
วันที่ 10 มกราคม 2556					
- หุ้นสามัญ	10	1,123,726	11,237,256	863,000	8,630,000
ออกหุ้นใหม่	10	374,575	3,745,752	260,726	2,607,256
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	10	<u>1,498,301</u>	<u>14,983,008</u>	<u>1,123,726</u>	<u>11,237,256</u>
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 และ					
วันที่ 10 มกราคม 2556					
- หุ้นสามัญ	10	1,123,726	11,237,256	863,000	8,630,000
ออกหุ้นใหม่	10	-	-	260,726	2,607,256
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	10	<u>1,123,726</u>	<u>11,237,256</u>	<u>1,123,726</u>	<u>11,237,256</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การออกหุ้นสามัญ

วันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทเป็นจำนวนเงิน 3,746 ล้านบาท โดยเพิ่มทุนจาก 11,237 ล้านบาท เป็น 14,983 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนต่อกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

วันที่ 2 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติการออกหุ้นสามัญจำนวน 260,726 พันหุ้น ที่ราคาการใช้สิทธิ 23.0127 บาทต่อหุ้น รวมเงินรับจากการเพิ่มทุนเป็นจำนวน 6,000 ล้านบาท แบ่งเป็นมูลค่าหุ้นที่ตราไว้เป็นจำนวน 2,607.3 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวน 3,392.7 ล้านบาท บริษัทได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนต่อกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2556

ส่วนเกินมูลค่าหุ้น

ส่วนเกินมูลค่าหุ้น คือ ส่วนต่างของจำนวนเงินที่บริษัทได้รับจากการออกจำหน่ายหุ้นสูงกว่ามูลค่าหุ้นที่จดทะเบียนไว้ ส่วนเกินมูลค่าหุ้นนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ

ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจส่วนใหญ่เกิดจากการลดมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิของบริษัทผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ที่วัดมูลค่าและบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันรวมกิจการระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด

25 สำรองตามกฎหมาย

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 116 บริษัทจะต้องจัดสรรทุนสำรอง (“สำรองตามกฎหมาย”) อย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหลังจากหักขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองดังกล่าวมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน เงินสำรองนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

26 รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทมี 3 ส่วนงานที่รายงาน ดังรายละเอียดข้างล่าง ซึ่งเป็นหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัท หน่วยงานธุรกิจที่สำคัญนี้มีขนาดของกิจการที่แตกต่างกัน และมีการบริหารจัดการแยกต่างหาก เนื่องจากใช้เทคโนโลยีและกลยุทธ์ทางการตลาดที่แตกต่างกัน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานสอบทานรายงานการจัดการภายในของแต่ละหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญอย่างน้อยทุกไตรมาส การดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานของกลุ่มบริษัทโดยสรุปมีดังนี้

- ส่วนงาน 1 ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ
- ส่วนงาน 2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
- ส่วนงาน 3 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ข้อมูลผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานได้รวมอยู่ดังข้างล่างนี้ ผลการดำเนินงานวัดโดยใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ของส่วนงาน ซึ่งนำเสนอในรายงานการจัดการภายในและสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ผู้บริหารเชื่อว่าการใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ใน การวัดผลการดำเนินงานนั้นเป็นข้อมูลที่เหมาะสมในการประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานและสอดคล้องกับกิจการอื่นที่ดำเนินธุรกิจ ในอุตสาหกรรมเดียวกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557					
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	7,834,977	14,528,663	172,457	-	22,536,097
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	965,754	-	-	-	965,754
ต้นทุนทางการเงิน	(62,043)	(464,507)	(18,859)	80,899	(464,510)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(49,930)	(975,586)	(22,469)	-	(1,047,985)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัท ร่วมที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย	(31,076)	37,603	252,247	-	258,774
กำไรก่อนภาษีเงินได้	572,800	1,289,257	243,642	51	2,105,750
(ค่าใช้จ่าย) ผลประโยชน์ภาษีเงินได้	(120,033)	(15,097)	-	-	(135,130)
กำไรสำหรับปี	452,767	1,274,160	243,642	51	1,970,620
สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)					
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	11,388,763	13,081,169	1,256	-	24,471,188
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	1,018,715	-	-	-	1,018,715
ต้นทุนทางการเงิน	(26,403)	(570,095)	(464)	1,825	(595,137)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(58,433)	(935,193)	(455)	-	(994,081)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัท ร่วมที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย	(330)	(806)	3,581	-	2,445
กำไรก่อนภาษีเงินได้	925,611	676,628	2,467	(1,156)	1,603,550
(ค่าใช้จ่าย) ผลประโยชน์ภาษีเงินได้	(100,132)	1,697	-	-	(98,435)
กำไรสำหรับงวด	825,479	678,325	2,467	(1,156)	1,505,115

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557					
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่					
ควบคุมร่วมกัน ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,577,980	952,275	2,036,799	-	5,567,054
รวมสินทรัพย์ส่วนงาน	13,311,607	33,770,261	806,466	(3,884,047)	44,004,287
รวมหนี้สินส่วนงาน	2,161,859	14,586,023	350,377	(251,804)	16,846,455
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่					
หมุนเวียน	10,939	2,925,798	6,600	-	2,943,337
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)					
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่					
ควบคุมร่วมกัน ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,725,369	589,194	1,380,580	-	3,695,143
รวมสินทรัพย์ส่วนงาน	14,427,413	31,440,025	673,173	(2,729,700)	43,810,911
รวมหนี้สินส่วนงาน	4,193,543	15,729,027	460,727	(1,570,339)	18,812,958
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่					
หมุนเวียน	2,869	2,438,389	481,553	-	2,922,811

ส่วนงานภูมิศาสตร์

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศโดยส่วนใหญ่ ไม่มีรายได้จากต่างประเทศหรือสินทรัพย์ในต่างประเทศที่มี
สาระสำคัญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

28 ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ตอบแทนพนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่		สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
	2557	ธันวาคม 2556	2557	ธันวาคม 2556
	(พันบาท)			
ผู้บริหาร				
เงินเดือนและค่าแรง	44,184	42,441	42,990	42,441
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	5,790	1,905	5,790	1,905
อื่น ๆ	4,932	4,175	4,932	4,175
	<u>54,906</u>	<u>48,521</u>	<u>53,712</u>	<u>48,521</u>
พนักงานอื่น				
เงินเดือนและค่าแรง	416,197	249,822	400,855	249,676
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	14,438	8,714	13,615	8,714
ต้นทุนบำเหน็จบำนาญ – โครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	4,597	4,981	4,348	4,978
อื่น ๆ	28,563	28,684	26,853	28,684
	<u>463,795</u>	<u>292,201</u>	<u>445,671</u>	<u>292,052</u>
รวม	<u><u>518,701</u></u>	<u><u>340,722</u></u>	<u><u>499,383</u></u>	<u><u>340,573</u></u>

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

รายละเอียดของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

โครงการสมทบเงินที่กำหนดไว้

กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานของกลุ่มบริษัทบนพื้นฐานความสมัครใจของพนักงานในการเป็นสมาชิกของกองทุน โดยพนักงานจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3 ถึง อัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนทุกเดือน และกลุ่มบริษัทจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 5 ถึง อัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนของพนักงานทุกเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้อาจจัดทะเบียนเป็นกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามข้อกำหนดของกระทรวงการคลังและจัดการกองทุนโดยผู้จัดการกองทุนที่ได้รับอนุญาต

29 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ		สำหรับรอบ	
	ระยะเวลาตั้งแต่		ระยะเวลาตั้งแต่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ค่าวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	18,825,825	21,283,358	18,754,813	21,132,073
ค่าใช้จ่ายการผลิต	308,926	368,744	304,851	367,129
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,047,985	994,081	1,025,515	993,626
ค่าใช้จ่ายพนักงานและค่าจ้าง				
บุคคลภายนอก	598,071	489,043	563,120	464,608
ค่าซ่อมแซม	348,970	146,129	346,140	146,199

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

30 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับรอบ ระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556
ดอกเบี้ยจ่าย				
สถาบันการเงิน	502,285	585,950	434,234	585,259
กิจการอื่น ๆ	-	385	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	502,285	586,335	434,234	585,259
ค่าธรรมเนียม				
ค่าธรรมเนียมทางการเงิน	32,502	1,487	24,060	1,487
ค่าตัดจำหน่ายของต้นทุนการทำรายการ ส่วนที่บันทึกพร้อมกับเงินกู้ยืมและ ค่าธรรมเนียมอื่น	6,527	7,314	6,214	7,314
รวม	541,314	595,136	464,508	594,060
หัก จำนวนที่รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ สุทธิ	(76,804)	-	-	-
	464,510	595,136	464,508	594,060

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

31 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับรอบ ระยะเวลา ตั้งแต่วันที่ 10		สำหรับรอบ ระยะเวลา ตั้งแต่วันที่	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม
หมายเหตุ	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน				
สำหรับปีปัจจุบัน	53,359	-	53,359	-
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป	10,737	554	10,737	554
	<u>64,096</u>	<u>554</u>	<u>64,096</u>	<u>554</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19			
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	71,035	97,882	71,035	97,882
รวม	<u>135,131</u>	<u>98,436</u>	<u>135,131</u>	<u>98,436</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีที่แท้จริง

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		2,105,750		1,603,550
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้	20.00	421,150	20.00	320,710
ผลกระทบทางภาษีของ				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีหรือรายจ่ายที่หักได้เพิ่มขึ้น	(15.01)	(316,123)	(14.44)	(231,682)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษีและรายการอื่น ๆ	0.27	5,637	0.40	6,460
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป	0.51	10,737	0.03	554
ผลขาดทุนในปีปัจจุบันที่ไม่รับรู้เป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	0.65	13,730	0.15	2,394
รวม	6.42	135,131	6.14	98,436

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,924,182		1,613,134
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้	20.00	384,836	20.00	322,627
ผลกระทบทางภาษีของ				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีหรือรายจ่ายที่หักได้เพิ่มขึ้น	(13.83)	(266,079)	(14.33)	(231,193)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษีและรายการอื่น ๆ	0.29	5,637	0.40	6,448
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป	0.56	10,737	0.03	554
รวม	7.02	135,131	6.10	98,436

การลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล

พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลาสามรอบระยะเวลาบัญชีได้แก่ปี 2555 2556 และ 2557 จากอัตราร้อยละ 30 เหลืออัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชี 2555 ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิสำหรับสองรอบระยะเวลาบัญชีถัดมา (2556 และ 2557) ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 และ 2557 ตามลำดับ พระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 577 พ.ศ. 2557 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2557 ขยายเวลาการลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2558 ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

กลุ่มบริษัทใช้อัตราภาษีเงินได้ที่ลดลงเหลือร้อยละ 20 ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ตามคำชี้แจงของสภาวิชาชีพบัญชีที่ออกในปี 2555

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

32 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติให้กลุ่มบริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการในฐานะผู้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเย็น ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- (ก) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลาแปดปี นับตั้งแต่วันที่มิอาจได้จากการประกอบกิจการนั้น
- (ข) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติ เป็นเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ (ก)
- (ค) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้าจากต่างประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติ

เนื่องจากเป็นกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รายได้ของกลุ่มบริษัทและบริษัทในระหว่างปี/งวด จำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสรุปได้ดังนี้

งบการเงินรวม						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
			(ปรับปรุงใหม่)			
กิจการที่	กิจการที่		กิจการที่	กิจการที่		
ได้รับการ	ไม่ได้รับการ		ได้รับการ	ไม่ได้รับการ		
ส่งเสริม	ส่งเสริม	รวม	ส่งเสริม	ส่งเสริม	รวม	
(พันบาท)						
ขายในประเทศ	21,743,956	792,141	22,536,097	24,069,025	402,163	24,471,188

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
			(ปรับปรุงใหม่)			
กิจการที่	กิจการที่		กิจการที่	กิจการที่		
ได้รับการ	ไม่ได้รับการ		ได้รับการ	ไม่ได้รับการ		
ส่งเสริม	ส่งเสริม	รวม	ส่งเสริม	ส่งเสริม	รวม	
(พันบาท)						
ขายในประเทศ	21,571,499	792,141	22,363,640	24,067,768	402,163	24,469,931

33 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 คำนวณจากกำไรสำหรับปี/งวดที่เป็นส่วนของผูถือหุ้นของบริษัทและจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วในระหว่างงวดตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ซึ่งแสดงการคำนวณได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
(พันบาท / พันหุ้น)				
กำไรที่เป็นส่วนของผูถือหุ้นของบริษัท	1,973,154	1,509,756	1,789,052	1,514,698
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้ว	1,123,726	872,521	1,123,726	872,521
กำไรต่อหุ้น (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)	1.76	1.73	1.59	1.74

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

34 เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจตามปกติจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญาของคู่สัญญา กลุ่มบริษัทไม่มีการถือหรือออกเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

การจัดการความเสี่ยงเป็นส่วนสำคัญของธุรกิจของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทมีระบบในการควบคุมให้มีความสมดุลของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยพิจารณาระหว่างต้นทุนที่เกิดจากความเสี่ยงและต้นทุนของการจัดการความเสี่ยง ฝ่ายบริหารได้มีการควบคุมกระบวนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอย่างต่อเนื่องเพื่อให้มั่นใจว่าเกิดความสมดุลระหว่างความเสี่ยงและการควบคุมความเสี่ยง

การบริหารจัดการทุน

นโยบายของคณะกรรมการบริษัท คือการรักษาระดับเงินทุนให้มั่นคงเพื่อรักษานักลงทุน เจ้าหนี้และความเชื่อมั่นของตลาดและก่อให้เกิดการพัฒนาของธุรกิจในอนาคต คณะกรรมการได้มีการกำกับดูแลผลตอบแทนจากการลงทุนซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาจากสัดส่วนของผลตอบแทนจากกิจกรรมดำเนินงานต่อส่วนของเจ้าของรวม ซึ่งไม่รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม อีกทั้งยังกำกับดูแลระดับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย หมายถึงความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยในตลาด ซึ่งส่งผลกระทบต่อภาระการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท อัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ได้เปิดเผยไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 และ 20 ตามลำดับ

ความเสี่ยงจากเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วน เพื่อป้องกันความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนในระยะสั้นตามความเหมาะสม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเป็นผลมาจากการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2557	2556	2557	2556

ความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อ

ความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อคือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้แก่กลุ่มบริษัทตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด เนื่องจากกลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจกับลูกค้าที่เป็นบริษัทขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและไฟฟ้า ทำให้กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับลูกค้า

ความเสี่ยงจากสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทมีการควบคุมความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดให้เพียงพอต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และเพื่อทำให้ผลกระทบจากความผันผวนของกระแสเงินสดลดลง

การกำหนดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมหมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์หรือชำระหนี้สินกัน ในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนกัน และสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระ ในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการและสมมติฐานดังต่อไปนี้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและอื่นๆ และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น เป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับราคาที่เป็นที่กในบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่ายุติธรรมของเงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน และเจ้าหนี้การค้าและอื่นๆ เป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับราคาที่เป็นที่กไว้ในบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งเป็นอัตราที่คงตลาดมีราคาตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

35 ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันด้านรายจ่ายฝ่ายทุน				
สัญญาที่ยังไม่ได้รับรู้				
จ้างออกแบบ ก่อสร้างและติดตั้งระบบ				
เครื่องจักรและอุปกรณ์ และก่อสร้าง				
อาคารและสิ่งปลูกสร้างอื่นสำหรับ				
โครงการที่ยังไม่แล้วเสร็จ	7,029,740	8,744,514	335,877	302,558
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่				
ยกเลิกไม่ได้				
ภายในหนึ่งปี	3,288	13,293	3,071	13,076
หลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	27,053	122,598	26,185	121,730
หลังจากห้าปี	21,122	105,541	17,109	101,311
รวม	51,463	241,432	46,365	236,117

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาบริการซ่อมบำรุงระยะยาว

บริษัทมีสัญญาจัดหาและบริการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้ากับบริษัทในประเทศหลายแห่ง ("ผู้ให้บริการ") โดยผู้ให้บริการจะจัดหาและซ่อมแซมอะไหล่สำหรับการซ่อมบำรุงประจำปี และการซ่อมบำรุงตามตารางที่กำหนด ในการนี้ บริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าอะไหล่และค่าบริการซ่อมบำรุงให้กับผู้ให้บริการดังกล่าวตามราคาที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้นับจากวันที่ในสัญญาจนถึงเวลาของการซ่อมบำรุงใหญ่ครั้งที่ 2 หรือการซ่อมบำรุงประจำปีครั้งที่ 12

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2554 สัญญาสิ้นสุดตามชั่วโมงการเดินเครื่องตามที่กำหนด ประมาณการไว้ที่ระยะเวลา 13 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่งโดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 พฤศจิกายน 2554 รวมระยะเวลา 10 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาซื้อกระแสไฟฟ้า

บริษัทมีสัญญาซื้อกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เป็นเวลา 25 ปี โดยบริษัทจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ในฐานะที่เป็นคู่สัญญากับ กฟผ. บริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ในเดือนธันวาคม 2557 กฟผ. ได้แจ้งมายังบริษัทว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาในปี 2558 - 2562 อย่างไรก็ดี กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่าความพร้อมเป็นรายเดือนให้บริษัท ทั้งนี้ผู้บริหารคาดว่าเรื่องดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อผลการดำเนินงานของบริษัทโดยรวม

สัญญาร่วมทุน

ตามสัญญา Equity Contribution Agreement ระหว่างบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (ในฐานะ Intercreditor Agent) และผู้ถือหุ้นใน XPCL ลงวันที่ 31 ตุลาคม 2554 ข้อ 3.2 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด) ในฐานะผู้ถือหุ้นของ XPCL มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายเงินลงทุนให้ XPCL เมื่อ XPCL จะทำการเบิกใช้เงินกู้กับผู้กู้เพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุนให้เทียบเท่า 3:1 เสมอ โดยบริษัทย่อยจะทำการลงเงินทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ที่มีอยู่ใน XPCL เพื่อนำไปใช้ในการก่อสร้างต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หนังสือคำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งและสถาบันการเงินต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทยแห่งหนึ่งได้ออกหนังสือคำประกันบริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งให้กับหน่วยงานรัฐบาลบางแห่งและบริษัทเอกชนหลายแห่งสำหรับการใช้ไฟซื้อเครื่องจักร และสัญญาเช่า เป็นจำนวนรวมประมาณ 70.8 ล้านบาท และ 1,031.6 ล้านบาทตามลำดับ (2556 : 262.1 ล้านบาท และ 7 ล้านบาทตามลำดับ)

36 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ก. บริษัทมีคดีความจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากรเกี่ยวกับการบันทึกรายได้สำหรับปี 2542 และ 2543 ที่มีผลต่อการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมยกมาทางภาษีในปีถัดมา (ศาลภาษีอากรกลางได้มีคำพิพากษาให้บริษัทชนะคดีแล้ว) ต่อมากรมสรรพากรได้ส่งหนังสือมายังบริษัทเพื่อแจ้งประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2546 และ 2548 พร้อมเบี้ยปรับและเงินเพิ่ม รวมเป็นจำนวนเงิน 121 ล้านบาท และแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสะสมสำหรับปี 2547 ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์พร้อมทั้งวางหลักประกันเต็มจำนวนแล้ว ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คดีความดังกล่าวยังอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา
- ข. บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีข้อพิพาทกับบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งเกี่ยวกับการทดสอบการใช้งานของเครื่องจักรตามสัญญาก่อสร้าง ทำให้ในปี 2555 บริษัทย่อยถูกยื่นฟ้องร้องและเรียกให้ชำระค่างานงวดสุดท้ายของการติดตั้งเครื่องจักร โครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมสำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 ศาลชั้นต้นพิพากษาให้บริษัทย่อยชำระค่างานงวดสุดท้ายตามสัญญาจำนวน 69 ล้านบาท รวมทั้งค่าประกันผลงานพร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปีของเงินต้นดังกล่าวนับแต่วันถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทผู้รับเหมาโครงการ ปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการยื่นอุทธรณ์ต่อศาลอุทธรณ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความดังกล่าวเป็นจำนวน 77 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2556: 77 ล้านบาท) ประมาณการหนี้สินแสดงอยู่ภายใต้หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

สำหรับสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับคดีความดังกล่าว กลุ่มบริษัทได้แสดงไว้เป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 138 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (31 ธันวาคม 2556: 138 ล้านบาท)

37 เงินปันผล

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของผู้ถือหุ้นของบริษัทเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจัดสรรกำไรเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 112 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 16 พฤษภาคม 2557

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

38 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่หลายฉบับได้มีการประกาศและยังไม่มีผลบังคับใช้และ
ไม่ได้นำมาใช้ในการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทาง
การเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่กำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่
1 มกราคม ในปีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การนำเสนองบการเงิน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	สินค้าคงเหลือ	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาก่อสร้าง	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่า	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	รายได้	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	ผลประโยชน์ของพนักงาน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือ จากรัฐบาล	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)	ต้นทุนการกู้ยืม	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชีและการรายงานโครงการ ผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)	การตัดค่าของสินทรัพย์	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2558
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)	การรวมธุรกิจ	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาประกันภัย	2559
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	ส่วนงานดำเนินงาน	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10	งบการเงินรวม	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	การร่วมการงาน	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น	2558
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13	การวัดมูลค่ายุติธรรม	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งจูงใจให้แก่ผู้เช่า	2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เข้าขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)	รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา	2558
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง	ปีที่มีผลบังคับใช้
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการ ผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและ ปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า	2558
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิต สำหรับเหมืองผิวดิน	2558

กลุ่มบริษัทได้ประเมินเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้ ซึ่งคาดว่าจะมีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่นี้มีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 งบการเงินรวม (TFRS 10) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น (TFRS 12)

การปฏิบัติตาม TFRS 10 มีผลทำให้การควบรวมกิจการตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1 และการซื้อกิจการตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

TFRS 12 ได้นำข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม และกิจการอื่นที่ไม่ได้นำมาจัดทำงบการเงินรวมเข้าไว้ด้วยกันเป็นมาตรฐานเดียว กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการเปรียบเทียบข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลเหล่านี้กับการเปิดเผยข้อมูลที่กิจการเปิดเผยในปัจจุบัน TFRS 12 กำหนดให้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับลักษณะ ความเสี่ยง และผลกระทบทางการเงินของส่วนได้เสียเหล่านี้

ผู้บริหารประมาณผลกระทบต่อการเงิน ดังนี้

	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ
	(พันบาท)	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		
รายได้จากการขายเพิ่มขึ้น	(387,918)	(387,918)
ดอกเบี้ยรับตามสัญญาเช่าทางการเงินลดลง	235,346	235,346
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น	685,125	686,024
ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง	(28,423)	(28,423)
ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น	5,590	5,590
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น	(9,490)	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง	(107,653)	(107,653)
กำไรลดลง	392,577	402,966
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นลดลง	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จลดลง	392,577	402,966
กำไรต่อหุ้นลดลง	0.35	0.36

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
(เดิมชื่อบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย)
หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบแสดงฐานะการเงินรวม		งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
	2557	2557	2557	2557
			(พันบาท)	
เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง	(579,678)	(579,678)	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันลดลง	(332,530)	(231,787)	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	695,025	1,232,051	695,025	1,232,051
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(34,112)	(39,363)	(12,976)	(17,328)
ค่าความนิยมลดลง	(325,755)	(353,400)	(288,356)	(316,001)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(495,000)	(495,000)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	-	5,590	-	5,590
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(67,690)	(175,343)	(136,410)	(244,063)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจลดลง	4,898,691	4,898,691	4,898,691	4,898,691
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้น	(5,920,447)	(5,920,447)	(5,920,447)	(5,920,447)
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกันลดลง	1,196,681	1,086,449	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	210,772	210,772	-	-
กำไรสะสมลดลง	(754,043)	(361,465)	(764,473)	(361,507)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558

และ

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต



KPMG Phoomchai Audit Ltd.
50th-51st Floors, Empire Tower
1 South Sathorn Road
Bangkok 10120, Thailand

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
ชั้น 50-51 เอ็มไพร์ทาวเวอร์
1 ถนนสาทรใต้
กรุงเทพฯ 10120

Tel: +66 2677 2000
Fax: +66 2677 2222
www.kpmg.co.th

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ (“ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล”) ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกالدังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 “การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ” การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมด ซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกالدังกล่าว ไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิได้เป็นการให้ข้อสรุปอย่างมีเงื่อนไขต่องบการเงินระหว่างกาลข้างต้น ข้าพเจ้าขอให้สังเกตเรื่องดังต่อไปนี้

- ก) ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 3 ถึงผลกระทบต่อบริษัทและบริษัทย่อยจากการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ตรวจสอบแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหลังจากปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุข้อ 3 นอกจากนั้นงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2557 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบได้ปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุ 3 แล้ว
- ข) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 4 บริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ อย่างไรก็ตาม การประเมินราคายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้นจำนวนค่าความนิยมยังไม่กำหนดเป็นที่สิ้นสุดและอาจมีการปรับปรุง ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับผลของการประเมินราคาจากผู้ประเมินราคาอิสระ

Yon Kerm

(วัชวัฒน์ กอสมานชัยกิจ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

23 เมษายน 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
		(ไม่ได้ตรวจสอบ)	(ปรับปรุงใหม่)	(ไม่ได้ตรวจสอบ)	(ปรับปรุงใหม่)
(พันบาท)					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		1,257,273	3,420,945	1,202,148	3,336,145
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการเบิกใช้		94,565	182,286	-	-
เงินลงทุนชั่วคราว	6	364,539	-	344,000	-
ลูกหนี้การค้า	5, 7	3,618,297	3,013,490	3,584,409	2,983,561
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	8	480,568	460,331	480,568	460,331
ลูกหนี้อื่น	5	723,539	466,758	704,775	454,887
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ส่วนถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	5	-	-	40,000	40,000
สินค้าคงเหลือ	9	367,145	359,029	367,145	359,029
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		81,829	15,491	50,711	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		252,799	227,950	218,673	218,127
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		7,240,554	8,146,280	6,992,429	7,852,080
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11	2,874,753	2,639,061	673,438	590,000
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	4,373,915	3,910,555
เงินลงทุนในการร่วมค้า	11	2,131,616	2,015,785	2,174,437	2,137,949
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	6	2,686,877	2,686,877	2,686,877	2,686,877
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	-	-	190,000	210,000
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	8	6,801,698	6,928,636	6,801,698	6,928,636
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	21,427,257	20,047,742	15,845,897	15,924,075
ค่าความนิยม	4	29,939	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4	350,585	73,298	69,992	70,963
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	18	141,666	137,845	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5	264,340	256,712	239,856	245,737
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		36,708,731	34,785,956	33,056,110	32,704,792
รวมสินทรัพย์		43,949,285	42,932,236	40,048,539	40,556,872

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
		(ไม่ได้ตรวจสอบ)	(ปรับปรุงใหม่)	(ไม่ได้ตรวจสอบ)	(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)			
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า	5, 14	2,209,792	2,275,789	2,209,792	2,275,789
เจ้าหนี้อื่น	5	927,823	998,953	637,247	983,944
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้	5	841,698	193,526	42,403	54,592
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		11,378	13,513	11,082	12,993
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		1,594,819	1,594,836	1,594,819	1,594,836
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		198,396	126,520	194,310	120,988
รวมหนี้สินหมุนเวียน		5,783,906	5,203,137	4,689,653	5,043,142
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		11,038,213	11,196,911	8,170,122	8,789,098
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	13	466,018	406,246	409,121	406,246
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		28,714	27,474	27,445	26,272
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		80,376	80,376	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		11,613,321	11,711,007	8,606,688	9,221,616
รวมหนี้สิน		17,397,227	16,914,144	13,296,341	14,264,758
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน		14,983,008	14,983,008	14,983,008	14,983,008
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		11,237,256	11,237,256	11,237,256	11,237,256
ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ		3,392,744	3,392,744	3,392,744	3,392,744
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย		343,844	343,844	343,844	343,844
ยังไม่ได้จัดสรร		12,039,239	11,507,861	11,778,354	11,318,270
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(520)	-	-	-
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้าง					
การดำเนินธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน		(1,196,681)	(1,196,681)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม		736,176	733,068	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		26,552,058	26,018,092	26,752,198	26,292,114
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		43,949,285	42,932,236	40,048,539	40,556,872

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน (ไม่ได้ตรวจสอบ)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับงวดสามเดือน		สำหรับงวดสามเดือน	
		สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม		สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	
หมายเหตุ		2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
		(พันบาท)			
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	5, 15	6,253,404	4,725,806	6,209,524	4,689,118
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	15	175,418	186,527	175,418	186,527
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	5	(5,755,895)	(4,702,032)	(5,726,281)	(4,676,357)
กำไรขั้นต้น		672,927	210,301	658,661	199,288
รายได้จากการขายไนโตรเจน	5	22,539	22,461	22,539	22,461
ต้นทุนค่าไนโตรเจน		(17,605)	(21,257)	(17,605)	(21,257)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ		7,483	(2,647)	2,959	425
รายได้อื่น	5	22,351	43,315	47,147	66,442
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5	(1,375)	(913)	(1,375)	(913)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	5	(135,492)	(89,114)	(129,407)	(84,452)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม					
และการร่วมค้า	11	83,522	44,140	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		654,350	206,286	582,919	181,994
ต้นทุนทางการเงิน		(102,992)	(127,036)	(102,992)	(127,034)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		551,358	79,250	479,927	54,960
ผลประโยชน์ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		(19,843)	16,350	(19,843)	16,350
กำไรสำหรับงวด		531,515	95,600	460,084	71,310
ส่วนของกำไรสำหรับงวดที่เป็นของ					
ส่วนของบริษัทใหญ่		531,378	97,604	460,084	71,310
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		137	(2,004)	-	-
กำไรสำหรับงวด		531,515	95,600	460,084	71,310
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	16	0.47	0.09	0.41	0.06

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับงวดสามเดือน		สำหรับงวดสามเดือน	
	สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม		สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	(พันบาท)			
กำไรสำหรับงวด	531,515	95,600	460,084	71,310
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทรายการใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุน				
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(525)	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด- สุทธิจากภาษี	(525)	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	530,990	95,600	460,084	71,310
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ				
ส่วนของบริษัทใหญ่	530,858	97,604	460,084	71,310
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	132	(2,004)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	530,990	95,600	460,084	71,310

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ (พันบาท)	กำไรสะสม	
						ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	ยังไม่ได้อัดสรร ยังไม่ได้จัดสรร
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2557 ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ตามที่รายงานในงวดก่อน	3	11,237,256	3,392,744	4,898,691	(5,920,447)	196,581	10,553,326
		-	-	(4,898,691)	5,920,447	-	(361,507)
		11,237,256	3,392,744	-	-	196,581	10,191,819
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่							
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	-	-	-	71,310
กำไรสำหรับงวด (ปรับปรุงใหม่)		-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	-	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	-	-	-	71,310
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)		11,237,256	3,392,744	-	-	196,581	10,263,129
							25,089,710

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	กำไรสะสม					รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
		ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น จากการรวมธุรกิจ	ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ (พันบาท)	ทุนสำรอง ตามกฎหมาย ยังไม่ได้ชำระ		
หมายเหตุ							
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558						
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	11,237,256	3,392,744	4,898,691	(5,920,447)	12,082,743	26,034,831
	ตามที่รายงานในงวดก่อน						
3	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	(4,898,691)	5,920,447	-	257,283
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ปรับปรุงใหม่	11,237,256	3,392,744	-	-	11,318,270	26,292,114
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด	-	-	-	-	460,084	460,084
	กำไรสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-
	รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด	-	-	-	-	460,084	460,084
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558	11,237,256	3,392,744	-	-	11,778,354	26,752,198

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ไม่ได้ตรวจสอบ)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับงวดสามเดือน		สำหรับงวดสามเดือน	
		สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม		สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	
หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557	
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
		(พันบาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรสำหรับงวด		531,515	95,600	460,084	71,310
รายการปรับปรุง					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		260,173	255,351	254,671	250,065
ดอกเบี้ยรับ	5	(13,464)	(40,993)	(16,207)	(63,927)
เงินปันผลรับ	5	-	-	(20,550)	-
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน					
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(4,804)	334	(279)	(71)
กลับรายการสำรองค่าเผื่อจากการลดลง					
ของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	9	(6)	(16)	(6)	(16)
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		-	15	-	15
สำรองผลประโยชน์พนักงาน		1,241	1,149	1,173	1,088
ต้นทุนทางการเงิน		102,992	127,036	102,992	127,034
ผลประโยชน์ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		19,843	(16,350)	19,843	(16,350)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้	11	(83,522)	(44,140)	-	-
		813,968	377,986	801,721	369,148
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน					
ลูกหนี้การค้า		(604,807)	2,597,901	(600,849)	2,597,196
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน		106,701	55,106	106,701	55,106
ลูกหนี้อื่น		(223,446)	248,316	(227,754)	272,061
สินค้าคงเหลือ		(8,110)	57,565	(8,110)	57,565
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		(66,338)	34,108	(50,711)	39,907
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(16,313)	99,606	7,360	105,370
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		1,839	(137)	-	(137)
เจ้าหนี้การค้า		(65,998)	(1,640,186)	(65,998)	(1,640,186)
เจ้าหนี้อื่น		44,418	34,107	(230,806)	45,410
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		51,011	(108,859)	52,463	(110,193)
จ่ายภาษีเงินได้		(24,879)	(30,106)	(24,876)	(30,106)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน		8,046	1,725,407	(240,859)	1,761,141

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับงวดสามเดือน		สำหรับงวดสามเดือน	
	สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม		สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	
หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	(พันบาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
รับดอกเบี้ย	11,659	47,259	14,623	71,340
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	(1,549)	-	(1,549)
ซื้ออาคารและอุปกรณ์	(934,631)	(695,461)	(180,494)	(119,071)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้				
(เพิ่มขึ้น) ลดลง	87,720	(471,778)	-	(471,778)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	(273,826)	-	(442,494)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	(252,062)	(191,188)	(83,438)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า	(153,438)	(234,000)	(153,438)	(234,000)
เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	-	20,000	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	(211,387)
เงินลงทุนชั่วคราว	(364,539)	339,313	(344,000)	339,313
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,879,117)	(1,207,404)	(1,169,241)	(627,132)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
จ่ายดอกเบี้ย	(120,999)	(132,169)	(95,697)	(131,183)
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	(11,077)	(40,107)	(7,675)	(40,107)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	1,000,000	-	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	460,000	-	-	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(620,525)	(1,645,708)	(620,525)	(1,285,708)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(292,601)	(817,984)	(723,897)	(1,456,998)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(2,163,672)	(299,981)	(2,133,997)	(322,989)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	3,420,945	6,390,270	3,336,145	6,363,718
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 มีนาคม	1,257,273	6,090,289	1,202,148	6,040,729
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้	841,698	337,782	42,403	64,072
หนี้สินตามสัญญาซื้อขายกิจการค้างจ่าย	20,866	450,000	20,866	450,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

หมายเหตุ สารบัญ

1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล
3	การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
4	การซื้อบริษัทย่อย
5	บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
6	เงินลงทุนอื่น
7	ลูกหนี้การค้า
8	ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
9	สินค้าคงเหลือ
10	เงินลงทุนในบริษัทย่อย
11	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
12	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
13	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
14	เจ้าหนี้การค้า
15	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
16	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
17	ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
18	หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
19	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลาที่รายงาน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินจากคณะกรรมการเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2558

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) “GPSC” เกิดขึ้นจากการควบบริษัท (Amalgamation) ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ภายใต้ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ที่บริษัทได้กำหนดให้มีอัตราการแลกหุ้นของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTUT และ IPT ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท โดยบริษัทได้มาซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท ตลอดจนสัญญาต่างๆ ที่ PTTUT และ IPT ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) “บริษัท” เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นและจดทะเบียนในประเทศไทย และมีที่อยู่จดทะเบียนดังนี้:

สำนักงานใหญ่	: เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
สาขาที่ 1	: เลขที่ 24 ถนนปิ่นเกล้าสายเคเบิล ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 2	: เลขที่ 92/9 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 3	: เลขที่ 5/11 ถนนปิ่นเกล้าสายเคเบิล ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 4	: เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างงวดได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.31) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.10) และกลุ่มบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 39.59) ซึ่งบริษัททั้งสามแห่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด

บริษัทดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียดของบริษัทย่อยและการร่วมค้า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ กิจการจัดตั้ง	บริษัทถือหุ้นร้อยละ	
			31 มีนาคม	31 ธันวาคม
			2558	2557
บริษัทย่อยทางตรง				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	ไทย	100	100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	100	100
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ไทย	51	51
Ichinoseki Solar Power 1 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	99	-
การร่วมค้า				
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	40	40
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	30	30
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ลาว	40	40
การร่วมค้าทางอ้อม				
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	40	40

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

(ก) เกณฑ์การถือปฏิบัติ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นในรูปแบบย่อและตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ (“สภาวิชาชีพบัญชี”)

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบการเงินนี้มิได้รวมข้อมูลทางการเงินทั้งหมดตามข้อกำหนดสำหรับงบการเงินประจำปีแต่เน้นการให้ข้อมูลที่เกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์และสถานการณ์ใหม่ๆ เพื่อไม่ให้ซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้เคยนำเสนอรายงานไปแล้ว ดังนั้นการอ่านงบการเงินระหว่างกาลนี้จึงควรอ่านควบคู่กับงบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณที่ใช้ในงบการเงินระหว่างกาลนี้มีความสอดคล้องกับการถือปฏิบัติในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 ทุกฉบับมาถือปฏิบัติ การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่มาถือปฏิบัติดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อนโยบายการบัญชี วิธีการคำนวณ และผลการดำเนินงานหรือฐานะการเงินของกลุ่มบริษัท ยกเว้นที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3

(ข) สกูลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและนำเสนองบการเงิน

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท ข้อมูลทางการเงินทั้งหมดมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักพันบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

(ค) การใช้วิจารณญาณและการประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาลนี้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้วิจารณญาณ การประมาณและข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายการบัญชีและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับ สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณไว้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล ผู้บริหารได้มีการใช้วิจารณญาณอย่างมีนัยสำคัญในการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท และแหล่งข้อมูลสำคัญของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งถือปฏิบัติเช่นเดียวกันในการจัดทำงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และรวมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ดังนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 การซื้อบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญและวิธีการคำนวณในงบการเงินระหว่างกาลสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 เช่นเดียวกับที่ใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยกเว้นเรื่องดังต่อไปนี้

ก) ภาพรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ผลจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ดังที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทดังนี้

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

รายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและผลกระทบของการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ได้แสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 (ข) ถึง 3 (ง) ดังนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ข) บริษัทย่อย

จากมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 กลุ่มบริษัทเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับการพิจารณาว่า กลุ่มบริษัทมีการควบคุมเหนือผู้ได้รับการลงทุนหรือไม่ และกลุ่มบริษัทต้องรวมผู้ได้รับการลงทุนในงบการเงินรวมหรือไม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 แนะนำรูปแบบการควบคุมแบบใหม่ซึ่งสามารถประยุกต์ใช้กับผู้ได้รับการลงทุนทั้งหมด โดยเน้นว่ากลุ่มบริษัทมีอำนาจการควบคุมเหนือผู้ได้รับการลงทุนหรือไม่ มีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนหรือไม่ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 กำหนดให้รวมผู้ได้รับการลงทุนที่กลุ่มบริษัทควบคุมตามเกณฑ์ของสถานการณ์โดยพฤตินัยในงบการเงินรวม

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 งบการเงินรวม มีผลทำให้การรวบรวมกิจการและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าในระหว่างปี 2556 และ 2557 ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการรวบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จรวม	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ เฉพาะกิจการ (พันบาท)
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2557		
รายได้จากการขายเพิ่มขึ้น	(86,939)	(86,939)
ดอกเบี้ยรับตามสัญญาเช่าทางการเงินลดลง	59,910	59,910
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น	255,573	255,797
ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง	(6,867)	(6,867)
ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น	5,590	5,590
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้าเพิ่มขึ้น	(1,596)	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง	(46,836)	(46,836)
กำไรลดลง	178,835	180,655
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นลดลง	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จลดลง	178,835	180,655
กำไรต่อหุ้นลดลง	0.16	0.16

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	1 มกราคม		1 มกราคม	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนด				
ชำระในปีหนึ่งปีเพิ่มขึ้น	352,110	428,923	352,110	428,923
เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง	(579,678)	(579,678)	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้าลดลง	(332,530)	(231,787)	-	-
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	342,915	803,128	342,915	803,128
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(34,112)	(39,363)	(12,976)	(17,328)
ค่าความนิยมนลดลง	(325,755)	(353,400)	(288,356)	(316,001)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(495,000)	(495,000)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	-	5,590	-	5,590
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(67,690)	(175,343)	(136,410)	(244,063)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจลดลง	4,898,691	4,898,691	4,898,691	4,898,691
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้น	(5,920,447)	(5,920,447)	(5,920,447)	(5,920,447)
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกันลดลง	1,196,681	1,086,449	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	210,772	210,772	-	-
กำไรสะสมลดลง	(754,043)	(361,465)	(764,473)	(361,507)

ค) การร่วมการงาน

จากมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 กลุ่มบริษัทเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีสำหรับส่วนได้เสียในการร่วมการงาน ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 กลุ่มบริษัทจัดประเภทส่วนได้เสียในการร่วมการงานของกลุ่มบริษัทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือ การร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิในสินทรัพย์และภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นของกลุ่มบริษัท เมื่อทำการประเมินดังกล่าว กลุ่มบริษัทพิจารณาโครงสร้างของการร่วมการงาน รูปแบบทางกฎหมายของหน่วยงานแยกต่างหาก เงื่อนไขตามสัญญาของการร่วมการงาน รวมทั้งข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมอื่น จากเดิมพิจารณาเพียงโครงสร้างของการร่วมการงานเท่านั้นในการจัดประเภท การเปลี่ยนนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ง) การวัดมูลค่ายุติธรรม

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 กำหนดกรอบแนวคิดเดียวกันสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม เมื่อมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นกำหนดหรืออนุญาตให้วัดมูลค่ายุติธรรม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ให้นิยามของมูลค่ายุติธรรมที่สอดคล้องกันว่าเป็นราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์ หรือจะจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่มีการวัดมูลค่า อีกทั้งได้กำหนดการเปิดเผยข้อมูลโดยทดแทนหรือขยายการเปิดเผยเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมจากระบุในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่น ๆ และบางส่วนของกรอบการเปิดเผยข้อมูลนี้ได้มีการกำหนดเป็นการเฉพาะสำหรับงบการเงินระหว่างกาล ดังนั้น กลุ่มบริษัทเปิดเผยเพิ่มเติมเกี่ยวกับเรื่องนี้ตามที่กำหนดไว้ในการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 กลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป และไม่ได้ให้ข้อมูลเปรียบเทียบสำหรับการเปิดเผยข้อมูลใหม่

4 การซื้อบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้มาซึ่งอำนาจควบคุมใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น โดยการซื้อหุ้นทุนและสิทธิออกเสียงในบริษัทย่อยละ 99 โดยชำระเป็นเงินรวม 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 295 ล้านบาท) โดยบริษัทได้จ่ายเงินจำนวน 8.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 279 ล้านบาท) แล้วในวันที่ 26 มีนาคม 2558 และจะทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 16 ล้านบาท) ในปี 2558

ในระหว่างงวดระหว่างวันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2558 Ichinoseki Solar Power 1 GK มีขาดทุนตามสัดส่วนเงินลงทุนจำนวนเงิน 1,200 เยน หรือ 325 บาท ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จะมีขาดทุนตามสัดส่วนเงินลงทุนรวมสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 จำนวนเงิน 1,595,393 เยน หรือ 437,588 บาท ในการกำหนดมูลค่าดังกล่าว ฝ่ายบริหารใช้สมมติฐานในการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม โดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดนั้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่โอนให้

	มูลค่ายุติธรรม (พันบาท)
เงินสด	278,627
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	16,108
	<u>294,735</u>

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

กลุ่มบริษัทได้ตกลงที่จะจ่ายสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายส่วนเพิ่มให้กับผู้ถือหุ้นที่ขายหุ้นให้แก่กลุ่มบริษัทเป็นจำนวนเงิน 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 16 ล้านบาท) ถ้าผู้ขายได้ขอขายกำลังการผลิตได้ตามที่กำหนดในสัญญา กลุ่มบริษัทได้รวมสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายดังกล่าวเป็นจำนวน 16 ล้านบาท ซึ่งแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	มูลค่ายุติธรรม (พันบาท)
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	23,642
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	278,820
ลูกหนี้อื่น	21,634
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	630
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	42
เจ้าหนี้อื่น	(99)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(56,897)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	267,772
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2,976)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ - ส่วนของบริษัท	264,796
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ	29,939
สิ่งตอบแทนที่โอนให้	294,735
มูลค่าการซื้อ - เจ้าหนี้	(4,759)
เงินสดที่ได้มา	(42)
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	(16,108)
กระแสเงินสดจ่ายสุทธิ	(273,826)

เทคนิคการประเมินมูลค่าที่ใช้ในการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง ประเมินการตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ได้มา เนื่องจากเป็นสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ได้แก่ สิทธิในการประกอบกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น (License to operate) ได้รับการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระโดยวิธีรายได้ (Income approach)

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนอย่างต่อเนื่องในระหว่างช่วงเวลาที่วัดมูลค่า หากได้รับข้อมูลใหม่เพิ่มเติมภายในหนึ่งปี นับจากวันที่มีการซื้อธุรกิจเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและข้อมูลที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะทำการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมดังกล่าว หรือการรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินเพิ่มเติมซึ่งสินทรัพย์หรือหนี้สินดังกล่าวมีอยู่แล้ว ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กรณีดังกล่าวการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกปรับปรุงใหม่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ผู้บริหารได้แต่งตั้งผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจ อย่างไรก็ตาม ณ วันที่งบการเงินรวมนี้ได้รับการอนุมัติ รายงานของผู้ประเมินราคาอิสระยังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้นมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาเป็นมูลค่าประมาณการ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อบริษัทย่อย จำนวน 37.2 ล้านบาท ที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงิน ค่าที่ปรึกษากฎหมายและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงินได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมของกลุ่มบริษัท

5 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดทางการเงิน บุคคลหรือกิจการเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท หากกลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมหรือควบคุมร่วมกันทั้งทางตรงและทางอ้อมหรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคลหรือกิจการในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารหรือในทางกลับกัน หรือกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันหรืออยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญเดียวกันกับบุคคลหรือกิจการนั้น การเกี่ยวข้องกันนี้อาจเป็นรายบุคคลหรือเป็นกิจการ

ความสัมพันธ์กับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไทย	บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วมกัน
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วมกัน
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วมกัน
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
Ichinoseki Solar Power 1 GK	ญี่ปุ่น	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 99
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 51
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้า บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ลาว	เป็นการร่วมค้า บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าและมีกรรมกร่วมกัน บริษัทถือหุ้น ร้อยละ 30
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าทางอ้อม
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ลาว	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและมีกรรมกร่วมกัน
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	ฮ่องกง	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
PTT International Trading Pte. Ltd.	สิงคโปร์	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนซ์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้น และบริษัทถือหุ้นบริษัทอื่น ร้อยละ 25
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้น
บริษัท ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมี กรรมกร่วมกัน
บริษัท ไทยโอลิโอเคมี จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมี กรรมกร่วมกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมี กรรมการร่วมกัน
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมี กรรมการร่วมกัน
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทีโอซี ไกลคอลล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ทางอ้อม
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	ไทย	การร่วมค้าของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	มีกรรมการร่วมและบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15
บริษัท ลินเค้ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีกรรมการร่วม
ผู้บริหารสำคัญ	ไทย	บุคคลที่มีอำนาจและความรับผิดชอบการวางแผนตั้ง การและควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่า ทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้รวมถึงกรรมการของ บริษัท (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่)

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอธิบายได้ดังต่อไปนี้

รายการ	นโยบายการกำหนดราคา
ขายสินค้า	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
การให้บริการ	ราคาตามสัญญา
ซื้อสินค้า / วัตถุดิบ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
รับบริการ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
ค่าความช่วยเหลือทางเทคนิค	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ/ดอกเบี้ยจ่าย	อัตราตามสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

รายการที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557
 สรุปได้ดังนี้

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
รายได้อื่น	-	10	-	10
ต้นทุนขายสินค้า	5,032,398	3,725,169	5,032,106	3,724,904
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	11,757	11,893	11,721	10,119
ผู้ถือหุ้น				
รายได้จากการขายสินค้า	1,142,137	1,202,594	1,142,137	1,202,594
ต้นทุนขายสินค้า	11,564	14,175	11,564	14,175
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	4,244	3,657	4,244	3,657
บริษัทย่อย				
ดอกเบี้ยรับ	-	-	3,243	23,998
รายได้อื่น	-	-	1,503	193
การร่วมค้า				
รายได้อื่น	1,052	-	1,052	-
บริษัทร่วม				
เงินปันผลรับ	-	-	20,550	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายสินค้า	1,478,943	1,321,441	1,478,943	1,321,441
รายได้จากการขายในโตรเจน	22,539	22,461	22,539	22,461
รายได้อื่น	3,921	1,418	3,921	1,418
ต้นทุนขายสินค้า	176,326	93,642	176,187	93,514
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	15,605	12,961	15,280	12,615
ดอกเบี้ยจ่าย	-	1,362	-	-
ต้นทุนซื้อสินทรัพย์	11,569	18,830	1,274	18,830
ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	2,092	1,080	1,686	1,080

ยอดคงเหลือกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด				
(มหาชน)	414,596	438,432	414,596	438,432
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	2,866	4,741	2,866	4,741
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	-	107,155	-	107,155
บริษัท ไทยโอทีโอเคมี จำกัด	38,753	32,582	38,753	32,582

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	190,997	190,660	190,997	190,660
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	2,856	2,842	2,856	2,842
บริษัท ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	14,536	13,171	14,536	13,171
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	131,780	135,453	131,780	135,453
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	38,830	33,306	38,830	33,306
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	2,514	3,733	2,514	3,733
	<u>837,728</u>	<u>962,075</u>	<u>837,728</u>	<u>962,075</u>
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	<u>837,728</u>	<u>962,075</u>	<u>837,728</u>	<u>962,075</u>

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
หนี้สูญและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญสำหรับ งวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	-	-	-	-

ลูกหนี้อื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	252,960	534	252,960	534

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด				
(มหาชน)	1	1	1	1
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	4,083	6,444	4,083	6,444
บริษัทย่อย				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	-	-	1,766	684
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	-	-	193	770
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	-	-	633	300
การร่วมค้า				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	11,503	9,447	11,503	9,447
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	1,482	511	1,482	511
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	-	31,500	-	31,500
บริษัทร่วม				
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	20,550	-	20,550	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไปโอครีเอชั่น จำกัด	7,050	7,050	7,050	7,050
บริษัท พีทีที เทงก์ เทอร์มินัล จำกัด	1,359	1,542	1,359	1,542
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	25,381	25,502	25,381	25,502
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	537	495	537	495
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	48,106	43,848	48,106	43,848
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	684	684	684	684
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	55,216	82,648	55,216	82,648
บริษัท ไทยอีทอกซีเลท จำกัด	-	1,153	-	1,153
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	435	435	435	435

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	1,152	1,081	1,152	1,081
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด	722	-	722	-
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	615	615	615	615
	<u>431,836</u>	<u>213,490</u>	<u>434,428</u>	<u>215,244</u>
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	<u>431,836</u>	<u>213,490</u>	<u>434,428</u>	<u>215,244</u>

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
หนี้สูญและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญสำหรับ				
งวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	-	-	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
บริษัทย่อย	2558	2557	2557	2558	2557
เงินให้กู้ยืมระยะยาว					
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด					
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี			-	40,000	40,000
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี			-	190,000	210,000
รวม	MLR – 1.25%	MLR – 1.25%	-	230,000	250,000
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ			-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน – สุทธิ			-	230,000	250,000

(ร้อยละต่อปี)
(พันบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

วงเงินกู้ 350 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 มิถุนายน 2557 เงินกู้มีระยะเวลา 9 ปี กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน งวดแรกชำระในเดือน ธันวาคม 2557 โดยชำระงวดละ 20 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ยอดคงเหลือของเงินกู้ตามวงเงินกู้มีจำนวน 230 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2557: 250 ล้านบาท) เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายเงินกู้ระยะสั้นและใช้ในการดำเนินงาน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	250,000	-
ลดลง	-	-	(20,000)	-
ณ วันที่ 31 มีนาคม	-	-	230,000	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		-		250,000

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	2,938	2,938	2,938	2,938
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	2,071	2,071	2,071	2,071
รวม	5,009	5,009	5,009	5,009

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เจ้าหนี้การค้า – กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
		(พันบาท)		
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	2,129,483	2,181,136	2,129,483	2,181,136
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	2,864	1,455	2,864	1,455
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	56	1,742	56	1,742
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	827	-	827	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อาซาฮิ เคมิคอล จำกัด	36,297	57,179	36,297	57,179
รวม	2,169,527	2,241,512	2,169,527	2,241,512

เจ้าหนี้อื่น – กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
		(พันบาท)		
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	5,656	14,599	5,391	13,651
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	1,788	4,804	1,788	4,804
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	1,337	4,479	1,337	4,479
การร่วมค้า				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	62	-	62	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไทย อีทอกซิเลท จำกัด	5,673	5,673	5,673	5,673
บริษัท พีทีที โอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	21,199	22,164	20,901	22,039
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส เอส โอแอล จำกัด	8,560	4,828	8,418	4,741
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์				
เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	3,471	2,657	3,471	2,657
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์				
เอนจิเนียริง จำกัด	14,692	14,423	14,692	14,423
บริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	-	55,149	-	55,149
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	1	981	-	981
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	10,227	15,105	10,227	15,105
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	928	1,132	928	1,132
บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด	59,209	188,462	59,209	188,462
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	-	40	-	40
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง				
จำกัด	-	117,221	-	117,221
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	11	-	11
บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมีคอล				
(ประเทศไทย) จำกัด	123	-	123	-
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	515	-	515	-
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	1,348	-	1,348	-
PTT International Trading Pte. Ltd.	2,405	-	2,405	-
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	101	-	101	-
บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน)	123	-	123	-
บริษัท ลินเด (ประเทศไทย) จำกัด				
(มหาชน)	1,659	-	1,659	-
รวม	139,077	451,728	138,371	450,568

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เข้าหุ้นงานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจกรรมอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	8,242	8,025	-	-

สัญญาสำคัญที่ทำกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีสัญญาสำคัญที่ทำกับบุคคลหรือกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ดังนี้

สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและก๊าซธรรมชาติ

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2548 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ในระบบ Cogeneration ขนาด 49 เมกะวัตต์ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำภายในโรงงานสาธิตการ 1 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2549 โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาโดยปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ในระบบการผลิตไฟฟ้า (Cogeneration) ขนาด 110 เมกะวัตต์ และนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าไปใช้ในกระบวนการผลิตทางความร้อน ภายในศูนย์สาธิตการ 2 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 23 มกราคม 2551

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้กับเครื่องจักรและหรืออุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ภายในศูนย์สาธิตการ 2 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 23 มกราคม 2551

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้กับเครื่องจักรและหรืออุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ภายในโรงงานสาธิตการ 3 โดยมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 13 พฤษภาคม 2552 โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาโดยปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2540 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าขนาด 700 เมกะวัตต์ ภายในโรงงานศรีราชา โดยบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวจะจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญานี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในระหว่างปี 2566

สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2548 บริษัทได้ทำสัญญารับซื้อและจำหน่ายไอน้ำให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวไม่ได้กำหนดอายุของสัญญา ขึ้นอยู่กับทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษร

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2549 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม 2550 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2551 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2550 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 2 แห่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2552 และเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไอน้ำอีกสัญญาหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2552 ทั้ง 3 สัญญาสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 2 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และไนโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 5 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป และวันที่ 1 พฤศจิกายน 2556 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไอน้ำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพิ่มอีก 1 สัญญา โดยต่อสัญญาครั้งละ 1 ปี

เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2552 บริษัทได้ทำสัญญาขายน้ำปราศจากแร่ธาตุกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งโดยบริษัทจัดหา น้ำปราศจากแร่ธาตุให้ตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 16 ปี นับตั้งแต่วันที่ 21 กรกฎาคม 2552

เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2553 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และไนโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 5 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2553 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไนโตรเจนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการทางพาณิชย์กิจ และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 4 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
แห่งหนึ่งจำนวน 3 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 และสามารถต่อสัญญาได้
อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
แห่งหนึ่งจำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2558 และสามารถต่อสัญญาได้
อีก 5 ปี โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาเช่าดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2550 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง
จำนวน 1 สัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2548 และสามารถต่อสัญญาได้อีก
โดยทำการแจ้งภายใน 12 เดือนก่อนหมดสัญญา ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของ
สัญญาต่อไป

บริษัทมีสัญญาให้เช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ จำนวนหลายสัญญา กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยสัญญา
ระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในแต่ละสัญญา และสามารถต่อสัญญาได้อีก ซึ่งคู่สัญญาทั้งสอง
ฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาชดเชยต้นทุน

บริษัทมีสัญญาชดเชยต้นทุนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อชดเชยต้นทุนการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติและ
เพื่อมีสิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซดังกล่าว ท่อส่งน้ำ และการใช้ประโยชน์ที่ดินสำหรับการก่อสร้างสายส่ง
กระแสไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบของบริษัทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้เงื่อนไขของ
สัญญาเหล่านั้น บริษัทตกลงที่จะชดเชยต้นทุนการลงทุนที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวตามหลักเกณฑ์
และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี หรือสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อ
กระแสไฟฟ้าที่บริษัททำไว้กับ กฟผ. แล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทมีสัญญาเช่าที่ดินกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อเช่า/เช่าช่วงที่ดินบางแปลง ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนกันยายน 2565 โดยมีค่าเช่ารวมสำหรับปี 2558 เป็นจำนวน 5.9 ล้านบาท (สำหรับปี 2557 เป็นจำนวนเงิน 5.9 ล้านบาท) และจะมีการปรับอัตราค่าเช่าทุก 5 ปี

สัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงาน

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงานกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2558 และสามารถต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 3 ปี โดยทำการแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 120 วัน ก่อนหมดสัญญา ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

สัญญาบริการและจัดหา

บริษัทมีสัญญาบริการและจัดหาเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง โดยกิจการที่เกี่ยวข้องกันจะให้บริการเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง การให้บริการคำปรึกษาและบริการด้านอื่นๆ แก่บริษัท โดยสัญญามีระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่ที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในสัญญา และงวดสุดท้ายจะมีผลสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2558

สัญญาบริหารจัดการ

บริษัทมีสัญญาให้บริหารจัดการเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ที่กำหนดในสัญญา บริษัทจะเรียกเก็บค่าบริการจัดการดังกล่าวตามที่ระบุไว้ในสัญญา และค่าบริการจัดการนี้จะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

สัญญาประกันภัย

บริษัทและบริษัทย่อยหลายแห่งได้ทำกรรมธรรม์ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายทุกประเภทกับบริษัทรับประกันภัยในประเทศแห่งหนึ่งซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีทุนประกันตามสัญญา กรรมธรรม์ดังกล่าวมีการต่ออายุทุกปี โดยบริษัทและบริษัทย่อยบางแห่งได้ให้เจ้าหนี้เงินกู้เป็นผู้รับผลประโยชน์ตามกรรมธรรม์ประกันภัยภายใต้เงื่อนไขหลักประกันของสัญญาเงินกู้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

6 เงินลงทุนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
	(พันบาท)			
เงินลงทุนชั่วคราว				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	200,000	-	200,000	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	164,539	-	144,000	-
	<u>364,539</u>	<u>-</u>	<u>344,000</u>	<u>-</u>
เงินลงทุนระยะยาวอื่น				
ตราสารทุนอื่นที่ไม่อยู่ในความต้องการ ของตลาด	<u>2,686,877</u>	<u>2,686,877</u>	<u>2,686,877</u>	<u>2,686,877</u>
	<u>2,686,877</u>	<u>2,686,877</u>	<u>2,686,877</u>	<u>2,686,877</u>
รวม	<u><u>3,051,416</u></u>	<u><u>2,686,877</u></u>	<u><u>3,030,877</u></u>	<u><u>2,686,877</u></u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้อัดรวม)

เงินลงทุนระยะยาว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 และเงินปันผลสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้									
งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ									
		สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		วิธีการลงทุน		เงินปันผลรับ	
		31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 มีนาคม 2557
(ร้อยละ)									
(พันบาท)									
ตราสารอื่นที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด									
หุ้นสามัญ									
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	15	15	7,325,000	7,325,000	2,207,000	2,207,000	-	-
						2,207,000	2,207,000	-	-
หุ้นบุริมสิทธิ์									
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส ออโตโมทีฟ จำกัด	บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล	25	25	2,000	2,000	500	500	-	-
24M Technologies, Inc. (ทุนชำระแล้วหน่วย พันเหรียญสหรัฐอเมริก)									
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส ออโตโมทีฟ จำกัด	วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่	17	17	50,118	50,118	479,377	479,377	-	-
						479,877	479,877	-	-
						2,686,877	2,686,877	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

7 ลูกหนี้การค้า

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
		2558	2557	2558	2557
		(พันบาท)			
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	837,728	962,075	837,728	962,075
บุคคลหรือกิจการอื่น ๆ		2,780,569	2,051,415	2,746,681	2,021,486
รวม		3,618,297	3,013,490	3,584,409	2,983,561
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ		-	-	-	-
สุทธิ		3,618,297	3,013,490	3,584,409	2,983,561

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
หนี้สูญและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ				
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด				
วันที่ 31 มีนาคม	-	-	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

การวิเคราะห์อายุของลูกหนี้การค้า มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	หมายเหตุ 2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ได้ครบกำหนดชำระ	837,694	962,041	837,694	962,041
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
มากกว่า 12 เดือน	34	34	34	34
5	837,728	962,075	837,728	962,075
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	837,728	962,075	837,728	962,075
กิจการอื่นๆ				
ยังไม่ได้ครบกำหนดชำระ	1,811,763	1,961,856	1,777,875	1,931,927
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
น้อยกว่า 3 เดือน	968,806	89,390	968,806	89,390
มากกว่า 12 เดือน	-	169	-	169
	2,780,569	2,051,415	2,746,681	2,021,486
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	2,780,569	2,051,415	2,746,681	2,021,486
สุทธิ	3,618,297	3,013,490	3,584,409	2,983,561

โดยปกติระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัทมีระยะเวลา 30 วัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

8 ถูกหนี้ตามสัญญาชำระเงิน

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ		ส่วนที่ครบกำหนดชำระ		ส่วนที่ครบกำหนดชำระ	
	ภายในหนึ่งปี	หนึ่ถึงห้าปี	เกินห้าปี	รวม		
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
ถูกหนี้ตามสัญญาชำระเงิน	1,154,923	1,146,376	4,503,778	4,529,229	5,708,643	5,974,400
หัก ดอกเบี้ยที่ยังไม่ถึง						
เป็นรายได้	(674,355)	(686,045)	(2,199,418)	(2,253,921)	(1,211,305)	(1,321,072)
	480,568	460,331	2,304,360	2,275,308	4,497,338	4,653,328
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-	-	-
สุทธิ	480,568	460,331	2,304,360	2,275,308	4,497,338	4,653,328
					7,282,266	7,388,967
					(4,085,078)	(4,261,038)
					11,367,344	11,650,005

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทไม่มีลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงินที่เกินกำหนดชำระหนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

9 สิ้นค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
วัตถุดิบ	9,407	9,409	9,407	9,409
สินค้าสำเร็จรูป	1,543	1,957	1,543	1,957
พัสดุคงคลัง	356,466	347,939	356,466	347,939
	<u>367,416</u>	<u>359,305</u>	<u>367,416</u>	<u>359,305</u>
หัก ค่าเสื่อมมูลค่าสินค้าลดลง	(271)	(276)	(271)	(276)
สุทธิ	<u>367,145</u>	<u>359,029</u>	<u>367,145</u>	<u>359,029</u>

10 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2558	2557
		(พันบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม		3,910,555	1,436,486
จ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุน		168,625	-
ซื้อเงินลงทุน	4	294,735	-
ณ วันที่ 31 มีนาคม		<u>4,373,915</u>	<u>1,436,486</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม			<u>3,910,555</u>

มีการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 ดังนี้

Ichinoseki Solar Power 1 GK

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2558 บริษัทได้ลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศญี่ปุ่น โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 295 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 3,918 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 39 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยผู้ถือหุ้นส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมไม่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่จึงมีการจัดสรรหุ้นทั้งหมดให้กับบริษัท และในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นจากหุ้นสามัญที่ออกใหม่เพิ่มเติมเป็นจำนวน 168 ล้านบาท รวมเรียกชำระแล้วทั้งหมดเป็นจำนวน 2,329 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 และเงินเป็นผลรับสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		ราคาทุน		การด้อยค่า		ราคาทุน - สุทธิ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
	(%)									
บริษัทย่อย										
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด *	100	100	316,220	316,220	210,000	210,000	-	-	210,000	-
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด*	100	100	2,611,000	2,442,375	2,846,236	2,677,611	-	-	2,846,236	2,677,611
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	51	51	1,515,575	1,515,575	1,022,944	1,022,944	-	-	1,022,944	-
Ichinoseki Solar Power I GK (ทุนชำระแล้ว)										
หน่วยพันธบัตร	99	-	10	-	294,735	-	-	-	294,735	-
รวม					4,373,915	3,910,555	-	-	4,373,915	3,910,555

* ราคาทุนเป็นมูลค่าสุทธิจากเงินกู้ยืมระหว่างกันก่อนการซื้อกิจการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

บริษัทย่อยทั้งหมดไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน และไม่มีการจ่ายเงินปันผลแก่บริษัทในระหว่างงวด

11 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)			
	(พันบาท)			
บริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ณ วันที่ 1 มกราคม – ตามที่รายงาน				
ในงวดก่อน	5,567,054	3,695,143	2,727,949	1,967,000
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง				
นโยบายบัญชี	3	(912,208)	(811,465)	-
ณ วันที่ 1 มกราคม - ปรับปรุงใหม่	4,654,846	2,883,678	2,727,949	1,967,000
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุน				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	83,522	44,140	-	-
เงินปันผลรับ	(20,550)	-	-	-
ซื้อเงินลงทุน	288,551	385,167	119,926	234,000
ณ วันที่ 31 มีนาคม	5,006,369	3,312,985	2,847,875	2,201,000
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		4,654,846		2,727,949

มีการซื้อเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 ดังนี้

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัท นทีซินเนอร์ยี จำกัด ได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเพิ่มเติมร้อยละ 7.1 ของมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 168 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเพิ่มเติมร้อยละ 7.8 ของมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 37 ล้านบาท

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2557 ที่ประชุมวิสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,335 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 2,705 ล้านบาท โดยเป็นการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญ 134 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และในวันที่ 22 ธันวาคม 2557 บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวในจำนวนร้อยละ 25 ตามสัดส่วนถือหุ้น คิดเป็นจำนวน 83 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวในวันที่ 23 มกราคม 2558

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 และเงินเป็นผลกำไรงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		งบการเงินรวม		มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย		เงินปันกลับ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 มีนาคม 2557
(ร้อยละ)										
(หน่วยบาท)										
(ปรับปรุงใหม่)										
การร่วมค้า										
บริษัท ไทย โซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด	40	40	583,333	583,333	1,697,000	1,697,000	1,783,419	1,699,030	-	-
บริษัทผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	30	30	1,002,000	1,002,000	324,000	324,000	268,192	271,496	-	-
บริษัท ไฟฟ้า น่าน 1 จำกัด (ทุนชำระแล้ว)	40	40	11,650	8,850	153,437	116,949	80,005	45,259	-	-
หน่วยพันธบัตรสหรัฐอเมริกา					2,174,437	2,137,949	2,131,616	2,015,785	-	-
บริษัทร่วม										
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	25	25	1,703,750	1,370,000	673,438	590,000	468,706	393,172	20,550	-
บริษัทร่วมทางอ้อม										
บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	25	9,999,000	9,324,500	2,778,012	2,609,387	2,406,047	2,245,889	-	-
รวม					5,625,887	5,337,336	5,006,369	4,654,846	20,550	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		ราคาทุน		การด้อยค่า		ราคาทุน-สุทธิ	
	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 มีนาคม 2558	31 มีนาคม 2557
(ร้อยละ)										
(พันบาท)										
การรวมค่า										
บริษัท ไทย โซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด	40	40	583,333	583,333	1,697,000	1,697,000	-	-	1,697,000	-
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นคร จำกัด	30	30	1,002,000	1,002,000	324,000	324,000	-	-	324,000	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (ทุนชำระแล้วหน่วยพันเหรียญสหรัฐอเมริกา)	40	40	11,650	8,850	153,437	116,949	-	-	153,437	-
					2,174,437	2,137,949	-	-	2,174,437	-
บริษัทร่วม										
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรนซ์ จำกัด	25	25	1,703,750	1,370,000	673,438	590,000	-	-	673,438	20,550
					673,438	590,000	-	-	673,438	20,550
รวม					2,847,875	2,727,949	-	-	2,847,875	20,550

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

บริษัทร่วมและการร่วมค้าทั้งหมดไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อ
สาธารณชน

12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การซื้อ จำหน่าย และโอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 มี
ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			
	2558	2557	(ปรับปรุงใหม่)	
	การซื้อและ การโอนเข้า- ราคาทุน	การจำหน่าย และการโอน ออก-ราคาตาม บัญชีสุทธิ (พันบาท)	การซื้อและ การโอนเข้า- ราคาทุน	การจำหน่าย และการโอน ออก-ราคาตาม บัญชีสุทธิ
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	1,647	-	3,829	-
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	217,215	-	145,142	(35)
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและเครื่องใช้สำนักงานและอื่น ๆ	1,464	-	1,447	(35)
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	1,582,158	(171,198)	417,491	(144,624)
รวม	<u>1,802,484</u>	<u>(171,198)</u>	<u>567,909</u>	<u>(144,694)</u>

การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้จ้างบริษัทที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักรที่จะมีขึ้นต่อไปในภายหน้า
ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 15,281.4 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (31 ธันวาคม 2557:
15,302.9 ล้านบาท)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกิจการได้รวมต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งที่ดินและก่อสร้างโรงงานใหม่เป็น
ส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์จำนวน 28.8 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2557: 76.8 ล้านบาท) อัตราดอกเบี้ยที่รับรู้เป็น
อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำหกเดือนบวก 2.4% (31 ธันวาคม 2557: ร้อยละ 5 และ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำหก
เดือนบวก 2.4%)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม				
	2558		2557	
			(ปรับปรุงใหม่)	
	การซื้อและ	การจำหน่าย	การซื้อและ	การจำหน่าย
	การโอนเข้า -	และการโอน	การโอนเข้า	และการโอน
	ราคาทุน	ออก-ราคาตาม	-ราคาทุน	ออก-ราคาตาม
		บัญชีสุทธิ		บัญชีสุทธิ
		(พันบาท)		
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	1,647	-	3,829	-
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	217,215	-	145,123	(35)
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและเครื่องใช้สำนักงานและอื่น ๆ	1,464	-	1,447	(15)
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	119,192	(171,198)	150,490	(144,624)
รวม	<u>339,518</u>	<u>(171,198)</u>	<u>300,889</u>	<u>(144,674)</u>

การคำนวณ

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้จ้างที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักร ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิตั้งจำนวน 14,667.4 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (31 ธันวาคม 2557: 14,688.9 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

13 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
รวม	1,047,333	1,071,656	(1,513,351)	(1,477,902)
การหักกลบรายการของภาษี	(1,047,333)	(1,071,656)	1,047,333	1,071,656
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีสุทธิ	-	-	(466,018)	(406,246)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
รวม	1,047,333	1,071,656	(1,456,454)	(1,477,902)
การหักกลบรายการของภาษี	(1,047,333)	(1,071,656)	1,047,333	1,071,656
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีสุทธิ	-	-	(409,121)	(406,246)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชีที่เกิดขึ้นสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		ณ วันที่
	1 มกราคม	กำไรหรือ	ส่วนของ	31 มีนาคม
	2558	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	2558
	(ปรับปรุงใหม่)			
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	42,000	-	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,024,401	(24,557)	-	999,844
ผลประโยชน์พนักงาน	5,255	234	-	5,489
รวม	1,071,656	(24,323)	-	1,047,333
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,477,902)	21,448	-	(1,456,454)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	(56,897)	-	(56,897)
รวม	(1,477,902)	(35,449)	-	(1,513,351)
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	(406,246)	(59,772)	-	(466,018)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	ณ วันที่	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่
	1 มกราคม	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		31 มีนาคม
	2557	กำไรหรือ	ส่วนของ	2557
		ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	
		(พันบาท)		
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,117,501	15,140	-	1,132,641
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	217	-	4,602
รวม	1,121,886	15,357	-	1,137,243
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,563,686)	11,021	-	(1,552,665)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	709	-	(355)
รวม	(1,564,750)	11,730	-	(1,553,020)
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี - สุทธิ	(442,864)	27,087	-	(415,777)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินเฉพาะกิจการ บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน กำไรหรือ ขาดทุน (พันบาท)		ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558
		ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	42,000	-	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,024,401	(24,557)	-	999,844
ผลประโยชน์พนักงาน	5,255	234	-	5,489
รวม	<u>1,071,656</u>	<u>(24,323)</u>	<u>-</u>	<u>1,047,333</u>
หนี้สินภายใต้การควบคุม				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,477,902)	21,448	-	(1,456,454)
รวม	<u>(1,477,902)</u>	<u>21,448</u>	<u>-</u>	<u>(1,456,454)</u>
หนี้สินภายใต้การควบคุม - สุทธิ	<u>(406,246)</u>	<u>(2,875)</u>	<u>-</u>	<u>(409,121)</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)			
	ณ วันที่	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		ณ วันที่
	1 มกราคม 2557	กำไรหรือ ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	31 มีนาคม 2557
		(พันบาท)		
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,117,501	15,140	-	1,132,641
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	217	-	4,602
รวม	<u>1,121,886</u>	<u>15,353</u>	<u>-</u>	<u>1,137,243</u>
หนี้สินภายใต้การควบคุม				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,563,686)	11,021	-	(1,552,665)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง				
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	709	-	(355)
รวม	<u>(1,564,750)</u>	<u>11,730</u>	<u>-</u>	<u>(1,553,020)</u>
หนี้สินภายใต้การควบคุม - สุทธิ	<u>(442,862)</u>	<u>27,087</u>	<u>-</u>	<u>(415,777)</u>

14 เจ้าหนี้การค้า

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
		2558	2557	2558	2557
		(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	2,169,527	2,241,512	2,169,527	2,241,512
กิจการอื่น ๆ		40,265	34,277	40,265	34,277
รวม		<u>2,209,792</u>	<u>2,275,789</u>	<u>2,209,792</u>	<u>2,275,789</u>

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

15 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทมี 3 ส่วนงานที่รายงาน ดังรายละเอียดข้างล่าง ซึ่งเป็นหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัท หน่วยงานธุรกิจที่สำคัญนี้มีขนาดของกิจการที่แตกต่างกัน และมีการบริหารจัดการแยกต่างหาก เนื่องจากใช้เทคโนโลยีและกลยุทธ์ทางการตลาดที่แตกต่างกัน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานสอบทานรายงานการจัดการภายในของแต่ละหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญอย่างน้อยทุกไตรมาส การดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานของกลุ่มบริษัทโดยสรุปมีดังนี้

- ส่วนงาน 1 ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ
- ส่วนงาน 2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
- ส่วนงาน 3 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ข้อมูลผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานได้รวมอยู่ดังข้างล่างนี้ ผลการดำเนินงานวัดโดยใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ของส่วนงาน ซึ่งนำเสนอในรายงานการจัดการภายในและสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ผู้บริหารเชื่อว่าการใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ใน การวัดผลการดำเนินงานนั้นเป็นข้อมูลที่เหมาะสมในการประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานและสอดคล้องกับกิจการอื่นที่ดำเนินธุรกิจในตลาดเดียวกัน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
			(พันบาท)		
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	2,729,635	3,479,889	43,880	-	6,253,404
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	175,418	-	-	-	175,418
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	163,185	295,384	92,839	(50)	551,358

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2557

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	1,273,647	3,415,471	36,688	-	4,725,806
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	186,527	-	-	-	186,527
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(234,402)	273,326	40,326	-	79,250

16 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 และ 2557 คำนวณจากกำไรสำหรับงวดที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทและจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วในระหว่างงวดตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ซึ่งแสดงการคำนวณได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่		สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่	
	31 มีนาคม		31 มีนาคม	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	(พันบาท / พันหุ้น)			
กำไรที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท	531,378	97,604	460,084	71,310
จำนวนหุ้นสามัญที่มีอยู่ในระหว่างงวด				
ตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	1,123,726	1,123,726	1,123,726	1,123,726
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.47	0.09	0.41	0.06

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
 สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

17 ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันด้านรายจ่ายฝ่ายทุน				
สัญญาที่ยังไม่ได้รับรู้				
จ้างออกแบบ ก่อสร้างและติดตั้งระบบ				
เครื่องจักรและอุปกรณ์ และก่อสร้าง				
อาคารและสิ่งปลูกสร้างอื่นสำหรับ				
โครงการที่ยังไม่แล้วเสร็จ				
	6,004,766	7,029,740	183,237	335,877
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่				
ยกเลิกไม่ได้				
ภายในหนึ่งปี	10,801	3,288	10,584	3,071
หลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	75,685	27,053	74,817	26,185
หลังจากห้าปี	186,801	21,122	182,788	17,109
รวม	273,287	51,463	268,189	46,365

สัญญาบริการซ่อมบำรุงระยะยาว

บริษัทมีสัญญาจัดหาและบริการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้ากับบริษัทในประเทศหลายแห่ง ("ผู้ให้บริการ") โดยผู้ให้บริการจะจัดหาและซ่อมแซมอะไหล่สำหรับการซ่อมบำรุงประจำปี และการซ่อมบำรุงตามตารางที่กำหนด ในการนี้ บริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าอะไหล่และค่าบริการซ่อมบำรุงให้กับผู้ให้บริการดังกล่าวตามราคาที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้นับจากวันที่ในสัญญาจนถึงเวลาของการซ่อมบำรุงใหญ่ครั้งที่ 2 หรือการซ่อมบำรุงประจำปีครั้งที่ 12

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยสัญญาจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2554 สัญญาสิ้นสุดตามชั่วโมงการเดินเครื่องตามที่กำหนด ประมาณการไว้ที่ระยะเวลา 13 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่งโดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 พฤศจิกายน 2554 รวมระยะเวลา 10 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาซื้อกระแสไฟฟ้า

บริษัทมีสัญญาซื้อกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) เป็นเวลา 25 ปี โดยบริษัทจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ในฐานะที่เป็นคู่สัญญากับ กฟผ. บริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ในเดือนธันวาคม 2557 กฟผ. ได้แจ้งมายังบริษัทว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาในปี 2558 - 2562 อย่างไรก็ดี กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่าความพร้อมเป็นรายเดือนให้บริษัท ทั้งนี้ผู้บริหารคาดว่าเรื่องดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อผลการดำเนินงานของบริษัทโดยรวม

สัญญาร่วมทุน

ตามสัญญา Equity Contribution Agreement ระหว่างบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (ในฐานะ Intercreditor Agent) และผู้ถือหุ้นใน XPCL ลงวันที่ 31 ตุลาคม 2554 ข้อ 3.2 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด) ในฐานะผู้ถือหุ้นของ XPCL มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายเงินลงทุนให้ XPCL เมื่อ XPCL จะทำการเบิกใช้เงินกู้กับผู้กู้เพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุนให้เทียบเท่า 3:1 เสมอ โดยบริษัทย่อยจะทำการลงเงินทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ที่มีอยู่ใน XPCL เพื่อนำไปใช้ในการก่อสร้างต่อไป

สัญญาเงินกู้

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทกับสถาบันการเงินหลายแห่ง บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นมีภาระผูกพันบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงสัดส่วนการถือหุ้น การสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น และการลงทุนเพิ่มเติมเพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุน เป็นต้น

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งและสถาบันการเงินต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทยแห่งหนึ่งได้ออกหนังสือค้ำประกันบริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งให้กับหน่วยงานรัฐบาลบางแห่งและบริษัทเอกชนหลายแห่งสำหรับการใช้ไฟซื้อเครื่องจักร และสัญญาเช่า เป็นจำนวนรวมประมาณ 70.8 ล้านบาท และ 1,024.6 ล้านบาทตามลำดับ (31 ธันวาคม 2557 : 70.8 ล้านบาท และ 1,031.6 ล้านบาทตามลำดับ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2558 (ไม่ได้ตรวจสอบ)

18 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ก. บริษัทมีคดียุติความจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากรเกี่ยวกับการบันทึกรายได้สำหรับปี 2542 และ 2543 ที่มีผลต่อการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมยกมาทางภาษีในปีถัดมา (ศาลภาษีอากรกลางได้มีคำพิพากษาให้บริษัทชนะคดีแล้ว) ต่อมากรมสรรพากรได้ส่งหนังสือมายังบริษัทเพื่อแจ้งประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2546 และ 2548 พร้อมเบี้ยปรับและเงินเพิ่ม รวมเป็นจำนวนเงิน 121 ล้านบาท และแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสะสมสำหรับปี 2547 ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์พร้อมทั้งวางหลักประกันเต็มจำนวนแล้ว ซึ่ง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 คดียุติความดังกล่าวยังอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา
- ข. บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีข้อพิพาทกับบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งเกี่ยวกับการทดสอบการใช้งานของเครื่องจักรตามสัญญาก่อสร้าง ทำให้ในปี 2555 บริษัทย่อยถูกยื่นฟ้องร้องและเรียกให้ชำระค่างานงวดสุดท้ายของการติดตั้งเครื่องจักรโครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมสำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 ศาลชั้นต้นพิพากษาให้บริษัทย่อยชำระค่างานงวดสุดท้ายตามสัญญาจำนวน 69 ล้านบาท รวมทั้งค่าประกันผลงานพร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปีของเงินต้นดังกล่าวนับแต่วันถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทผู้รับเหมาโครงการ ปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการยื่นอุทธรณ์ต่อศาลอุทธรณ์ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดียุติความดังกล่าวเป็นจำนวน 77 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2557: 77 ล้านบาท) ประมาณการหนี้สินแสดงอยู่ภายใต้หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

สำหรับสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับคดียุติความดังกล่าว กลุ่มบริษัทได้แสดงไว้เป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 142 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 (31 ธันวาคม 2557: 138 ล้านบาท)

19 เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลาที่รายงาน

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของผู้ถือหุ้นของบริษัทเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2558 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจัดสรรกำไรเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.53 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 596 ล้านบาท